



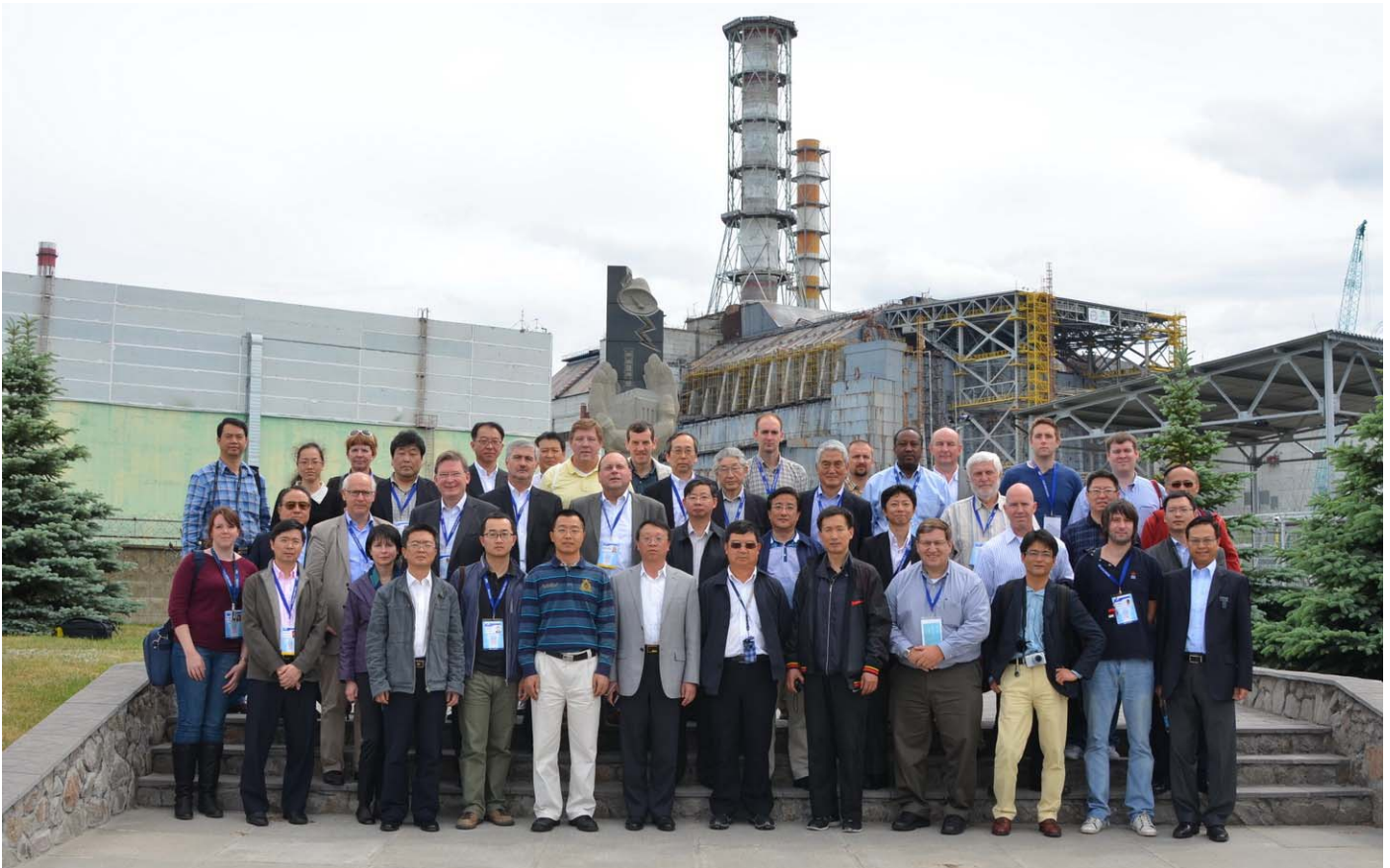
24 травня
2013 року
№11-12
(1157-1158)

ЧЧАЕСІ НОВИНИ



www.chnpp.gov.ua

Председатель ВАО АЭС Жак Регалдо:
"Выражаем безмерное уважение
людям, работающим на
Чернобыльской площадке..."



23 мая на Чернобыльской АЭС побывали участники Генеральной ассамблеи ВАО АЭС. В рамках технического тура гости посетили площадку строительства хранилища отработавшего ядерного топлива (СХОЯТ-2), завод по переработке жидких РАО и промышленный комплекс по обращению с твердыми РАО, а также смотровой павильон объекта "Укрытие" и зону монтажа нового безопасного конфайнмента. Побывали они и в бывшем городе-спутнике Чернобыльской АЭС Припяти.

Первый заместитель генерального директора ЧАЭС Валерий Сейда ознакомил участников тура с историей Чернобыльской промышленной площадки, рассказал о проектах, которые реализуются здесь в настоящее время. Особую заинтересованность присутствующих вызвали вопросы снятия с эксплуатации пруда-охлади-

теля, обращения с радиоактивными отходами, мотивации персонала в условиях прекращения генерации электроэнергии, а также комплекс социально-экономических и экологических проблем зоны отчуждения.

В завершение визита председатель ВАО АЭС Жак Регалдо оставил в книге отзывов почетных гостей следующую запись: "Выражаем огромную благодарность за открытый и дружеский прием, организованный на Чернобыльской площадке для представителей Ассоциации Ядерных Операторов. Это очень полезно и продуктивно для нас."

А также, хотелось бы выразить безмерное уважение людям, работающим на Чернобыльской площадке сейчас и тем, кто работал здесь ранее."

КОРОТКО О ВАЖНОМ

НБК по состоянию на 16.05.2013

В рамках проекта НБК на строительной площадке выполнялись следующие работы:

- монтаж основных и вспомогательных конструкций Арки
- монтаж направляющих скользящих опор для второго подъема
- монтаж воздуховодов Арки
- монтаж подкрановых балок системы основных кранов
- монтаж внешней и внутренней обшивки Арки
- устройство бетонной подготовки свайного поля в сервисной зоне (фундаменты северная лента)
- устройство буринъекционных свай в сервисной зоне (фундаменты северная лента)
- земляные работы по устройству технологического здания

Монтаж м/к Арки (до 2 подъема)

По проекту 4097 тонн, выполнено 3593,38тонн (87,7%)

Монтаж наружной обшивки секций Арки:

- По проекту до 2-го подъема: 13952,2 м², выполнено 53,3%

Устройство бетонной подготовки и погружение буринъекционных свай в сервисной зоне (северная лента):

- Объем бетона по проекту 1060 м³, уложено 773 м³ (73%)
- Количество свай по проекту 208 шт, выполнено до проектной отметки 54 шт (26%)



Председатель ВАО АЭС Жак Регалдо: “Выражаем безмерное уважение людям, работающим на Чернобыльской площадке...”



Генеральная ассамблея ВАО АЭС проходила в Москве 19-21 мая 2013 года. Программа общего собрания предусматривала презентации отраслевых экспертов, интерактивные дискуссии о современных вызовах безопасности, рассмотрение уроков Фукусимы и других важных проблем безопасности атомных станций. Чернобыльскую АЭС на Ассамблее представлял директор технический - главный инженер Андрей Билык.

Для справки. Генеральная Ассамблея ВАО АЭС собирается раз в два года и объединяет всех членов организации для подтверждения приверженности принципам ядерной безопасности. С увеличением числа стран, делающих выбор в пользу ядерной энергетики, эта встреча очень полезна и для новых компаний и стран. Около 600 делегатов приняли участие в ВГАМ в Шэньжэнь, Китай, в октябре 2011 года.

В течение последних нескольких лет сотрудничество ГСП ЧАЭС и ВАО АЭС является одним из приоритетных направлений международной деятельности ЧАЭС. Начиная с 2002 года, на ЧАЭС ежегодно организуются миссии технической поддержки по вопросам, актуальным для Чернобыльской АЭС. Мероприятия, проведенные совместно с ВАО АЭС МЦ, всегда отличаются высокой эффективностью, профессионализмом и компетентностью привлеченных экспертов.

На очередном заседании Совета Управляющих ВАО АЭС в марте 2011 года была принята Специальная резолюция по статусу членства Чернобыльской АЭС в ВАО АЭС. В частности, ЧАЭС присвоен особый постоянный статус членства без уплаты взносов и налогов. Совет Управляющих ВАО АЭС отметил, что членство Чернобыльской АЭС важно с точки зрения истории. Такое решение позволяет представителям ЧАЭС участвовать во всех мероприятиях ВАО АЭС, иметь право голоса на Общих собраниях ВАО АЭС.

ЯПОНИЯ ИЗУЧАЕТ ОПЫТ УКРАИНЫ В УСТРАНЕНИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ НА АЭС

Японский министр реконструкции, министр координации действий по ликвидации последствий аварии на АЭС "Фукусима-1" Такуми Нэмото посетил зону отчуждения и Чернобыльскую АЭС для ознакомления с опытом работы украинских специалистов.

"Трагедия Чернобыля столь же огромна, как и трагедия Фукусимы, и я хотел бы изучить опыт Украины в ликвидации последствий аварии на АЭС, - подчеркнул он во время посещения мемориала памяти жертв аварии на Чернобыльской АЭС. - Этот опыт будет полезен для развития района вокруг Фукусимы".

"Наибольший интерес представляет вопрос о том, как восстанавливалось развитие района в зоне аварии, и я хотел бы изучить имеющийся опыт с этой точки зрения", - добавил министр.

По словам Такуми Нэмото, в ходе рабочего визита в Киев "самым главным был обмен мнениями с министром экологии и природных ресурсов Украины Олегом Проскураковым и



украинскими экспертами". Во время встречи стороны обсудили перспективы сотрудничества в вопросах обмена опытом по ликвидации последствий аварии на атомных электростанциях, начало совместных проектов в сфере экологии и экологизации бизнеса.

Министр Т. Нэмото, в частности, отметил, что для Японии опыт Украины в преодолении последствий катастрофы на ЧАЭС является чрезвычайно важным и его правительство будет максимально использовать его для преодоления аналогичных проблем, возникших в Японии вследствие аварии на атомной станции «Фукусима». На встрече также обсуждался вопрос об опыте дезактивации зараженной почвы. Коснувшись вопроса о нынешней ситуации вокруг АЭС "Фукусима-1", японский министр отметил, что в повестке дня был вопрос о пересмотре границ опасной зоны, "с тем чтобы люди могли возвращаться, и самая главная задача - создать для этого условия".



ПРИНЯТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОДНА ИЗ ДВУХ ОТСЕЧНЫХ ДАМБ ВОДОЕМА-ОХЛАДИТЕЛЯ

Комиссия приняла в эксплуатацию дамбу с тремя водозаборными скважинами на отводном канале водоема-охладителя Чернобыльской АЭС. Она построена в рамках проекта реконструкции системы технического водоснабжения и создания источника технической воды для обеспечения технологических систем и системы пожарного водоснабжения станции.

Параллельно ведутся работы по созданию такой же дамбы на подводном канале водохранилища-охладителя, которые планируется завершить в августе 2013 года.

Рабочий проект реконструкции системы технического водоснабжения в части отсечения подводного и отводного каналов от водоема-охладителя ЧАЭС предназначен для уменьшения объема источника технической воды и обеспечения технологических нужд ГСП ЧАЭС согласно уменьшенным потребностям. Создание водоема технической воды в пределах подводного и отводного каналов с насосной станцией подпитки (водозабора подземных вод) полностью обеспечит технической водой технологические системы, а

также систему пожарного водоснабжения (в случае пожара). После окончания работ по рабочему проекту «ГСП ЧАЭС. Система технического водоснабжения. Источник технической воды (водоем технической воды) с насосной станцией подпитки» будет создана возможность для начала работ по выводу водоема-охладителя ЧАЭС с эксплуатации.



ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

щодо реконструкції існуючої інфраструктури в частині оптимізації експлуатаційних витрат ДСП ЧАЕС

1. Інвестор (Замовник)

Державне спеціалізоване підприємство "Чорнобильська АЕС" (ДСП ЧАЕС).

Поштова і електронна адреса: 07100, Україна, Київська обл., м. Славутич, а/с 10, 11.

Факс: (04579) 2-56-70.

Комунітатор: (04593) 4-31-07, 4-31-09.

E-mail: kanc@chnpp.gov.ua

2. Місце розташування майданчика (об'єкта)

Київська область, Іванківський район, територія Зони відчуження та безумовного (обов'язкового) відселення (З), промисловий майданчик ДСП ЧАЕС.

3. Характеристика діяльності (об'єкта)

Реконструкція існуючої інфраструктури в частині оптимізації експлуатаційних витрат ДСП ЧАЕС. Стадійність проектування: трьох стадійне:

- I стадія: техніко-економічне обґрунтування (ТЕО);

- II стадія: проект (П);

- III стадія: робоча документація (Р).

На стадії ТЕО будуть розглянуті всі споруди та будівлі 1, 2, 3-ї черги ДСП ЧАЕС згідно генплану та враховані дані Замовника щодо експлуатації даних об'єктів в процесі зняття з експлуатації ДСП ЧАЕС. Вплив діяльності на етапах реконструкції існуючої інфраструктури нижчий, ніж під час її експлуатації, транскордонний вплив не очікується.

Технічні і технологічні дані

З урахуванням функціональних призначень об'єктів інфраструктури в процесі зняття з експлуатації ДСП ЧАЕС в межах даного ТЕО передбачено:

- в залежності від ступеня подальшого використання кінцевим результатом заходів щодо споруд можуть бути:

- для споруд, які не передбачено використовувати в подальшому є де-монтаж усього обладнання, відключення від інфраструктури та консервація будівельних конструкцій;

- для споруд, які передбачено використовувати в подальшому є демонтаж обладнання, яке не потрібно, оптимізація інфраструктури, заходи щодо енергозбереження;

- для споруд, які експлуатуються: оптимізація інфраструктури, заходи щодо енергозбереження;

- по кожній будівлі або споруді провести аналіз споживання різних видів енергії з урахуванням:

- зміни витрат у часі, яка пов'язана з режимом експлуатації;

- способів вимірювання споживання і їх достовірності;

наявності заходів щодо енергозбереження в час-

тині будівельних конструкцій;

- за результатами виконаного аналізу визначити вихідні дані щодо формування заходів з оптимізації експлуатаційних витрат.

Усі роботи по реконструкції існуючої інфраструктури передбачається виконувати в межах 1, 2 та 3-ї черги ЧАЕС.

Термін експлуатації

Згідно Загальнодержавної програми зняття з експлуатації Чорнобильської АЕС відповідно до термінів остаточного закриття, консервації, витримки та демонтажу реакторних установок.

4. Соціально-економічна необхідність планової діяльності

Закон України "Про загальні засади подальшої експлуатації і зняття з експлуатації Чорнобильської АЕС та перетворення зруйнованого четвертого енергоблока цієї АЕС на екологічно безпечну систему" від 11.12.1998 № 309-XIV.

Закон України "Про енергозбереження" від 01.07.1994 № 74/94-ВР (із змінами, внесеними згідно із Законом у період 1999-2011рр.).

Розпорядження Кабінету Міністрів від 16 жовтня 2008 р. № 1337 "Про здійснення заходів щодо скорочення споживання електричної енергії бюджетними установами".

Лист ДСП ЧАЕС від 10.07.2012 № 52/4-0709.

Оптимізація експлуатаційних витрат ДСП ЧАЕС.

5. Потреба в ресурсах при будівництві та експлуатації

Земельні ресурси

Відведення додаткових земель не знадобиться, оскільки реконструкція існуючої інфраструктури буде проходити на існуючому промисловому майданчику Чорнобильської АЕС.

Сировинні ресурси

Збірний залізобетон, металоконструкції, теплоізоляція, цемент, щебінь, пісок та інші, які будуть визначені за результатами розрахунків у ТЕО.

Енергетичні ресурси (паливо, електроенергія, тепло)

Додаткових витрат не передбачається, електроенергія та тепло від існуючих систем із врахуванням результатів аналізу ефективності, виконаних у ТЕО.

Водні ресурси

Додаткових витрат не передбачається, водопостачання від існуючих систем із врахуванням результатів аналізу ефективності, виконаних у ТЕО.

Трудові ресурси

Під час будівництва, за розрахунками спеціалізованих будівельно-монтажних організацій, залучених на тендерній основі, під час експлуатації існуючий персонал ДСП ЧАЕС.



6. Транспортне забезпечення (при будівництві та експлуатації)

Автомобільне - від існуючої мережі автодоріг.

7. Екологічні та інші обмеження планової діяльності за варіантами

Екологічні, радіаційні та протипожежні обмеження згідно діючого законодавства України.

8. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за варіантами

Не потребує.

9. Можливі впливи планової діяльності (при будівництві і експлуатації) на навколишнє середовище:

- клімат і мікроклімат: вплив відсутній;
- повітряне середовище: радіаційний, без істотних впливів;
- водне середовище: вплив позитивний, за рахунок зменшення витрат артезіанської води;
- грунт: без істотного впливу;
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: без істотного впливу;
- навколишнє соціальне середовище (населення): радіаційний, без перевищення нормативних граничних доз;
- навколишнє техногенне середовище: радіаційний, без перевищення нормативних граничних доз.

10. Відходи виробництва і можливість їх повторного використання, утилізації, знешкодження або безпечного захоронення

Вивіз будівельного сміття, на забрудненого радіоактивними речовинами, на відповідні полігони. Радіоактивні матеріали в період виконання робіт.

11. Обсяг виконання ОВНС

Згідно ДБН А.2.2-1-2003. В розділі ОВНС буде розглянуто вплив діяльності по ре-алізації заходів з оптимізації інфраструктури на навколишнє середовище, в порівнянні з існуючим станом. При цьому передбачається, що на наступних стадіях також буде виконуватись ОВНС, для окремих об'єктів.

12. Участь громадськості

З метою інформування громадськості відносно запланованої діяльності по реконструкції існуючої інфраструктури передбачено наступні заходи:

- контакти з громадськими організаціями, з особами масової інформації, інформаційні повідомлення в газету "Новини ЧАЕС";
- опублікування Заяви про наміри щодо реконструкції існуючої інфраструктури в частині оптимізації експлуатаційних витрат ДСП ЧАЕС;
- розповсюдити пакет інформаційних матеріалів з даними відносно екологічних наслідків реалізації ТЕО реконструкції існуючої інфраструктури;
- опублікування Заяви про екологічні наслідки планової діяльності;
- підтримка в актуальному стані інформацію щодо даного ТЕО та інших проектів на веб-сайті Чорнобильської АЕС: www.chnpp.gov.ua.

В разі прийняття місцевими органами влади та органами місцевого самоврядування рішення щодо проведення громадських слухань стосовно ТЕО реконструкції існуючої інфраструктури, вони будуть підтримані ДСП "Чорнобильська АЕС" організаційним, інформаційним та експертним забезпеченням, а результати слухань будуть систематизовані та включені у остаточний звіт з оцінки на навколишнє середовище.

ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

розроблення робочого проекту "Технічне переоснащення СВЯП-1 в частині заміни силового обладнання, систем зв'язку та освітлення, КВПтаА"



1. Інвестор - Державне агентство України з управління зоною відчуження

Замовник - Державне спеціалізоване підприємство "Чорнобильська АЕС".

Поштова адреса: 07101, Україна, Київська обл., м. Славутич, а/с 10, 11.

Електронна адреса: kanc@chnpp.gov.ua

2. Місце розташування майданчика - Сховище відпрацьованого ядерного палива (СВЯП-1), промисловий майданчик ДСП ЧАЕС.

3. Характеристика діяльності (об'єкта)

В рамках даного робочого проекту передбачено виконати заміну фізично та морально застарілого силового електрообладнання, обладнання систем освітлення та зв'язку, контрольно-вимірювальних приладів та автоматики (КВПтаА) на нове, більш сучасне та технологічне. Діяльність на об'єкті належить до "Переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку" додатка "Е" ДБН А.2.2.1-3-2003.

Технічні та технологічні характеристики

Технічне переоснащення планується виконати в 3 пускові комплекси:

- 1 пусковий комплекс - заміна силового

обладнання і секцій в прим. 133 та прим. 404, заміна зборок типу ПР, РТЗО;

- 2 пусковий комплекс - заміна щитків та світильників системи освітлення, заміна обладнання зв'язку;

- 3 пусковий комплекс - заміна КВПтаА.

Транскордонний вплив об'єкта не очікується.

Всі роботи передбачено виконувати в межах існуючих приміщень СВЯП-1

Термін експлуатації - 20 років.

4. Соціально-економічна необхідність діяльності, що планується - створення безпечних та безаварійних умов експлуатації СВЯП-1.

Виконання технічного переоснащення СВЯП-1 передбачено п.1.3 "Плану заходів щодо підвищення безпеки СВЯП-1", погодженого Держатомрегулювання України.

5. Потреба в ресурсах при будівництві та експлуатації

- земельних - додаткових не передбачається;

- сировинних - не потрібні;

- енергетичних - додаткових не передбачається, електроенергія та тепло від існуючих систем СВЯП-1;

- під час будівництва - електроенергія до 5 тис. кВт/год. на рік;
 - для експлуатації - згідно з проектом СВЯП-1, додаткових не передбачено;
 - водних - додаткових не передбачається, водопостачання - від існуючих систем СВЯП-1;
 - трудових - під час будівництва - до 10 осіб будівельно-монтажного персоналу;
під час експлуатації - існуючий персонал ДСП ЧАЕС.

6. Транспортне забезпечення (під час будівництва та експлуатації)

Автомобільний - від існуючої мережі автодоріг.

7. Екологічні та інші обмеження запланованої діяльності за варіантами: екологічні, радіаційні та протипожежні обмеження - згідно з діючим законодавством України.

8. Необхідна еколого-інженерна підготовка та захист території за варіантами

Не вимагаються.

9. Можливі впливи діяльності, що планується, (при будівництві та експлуатації) на навколишнє середовище

клімат та мікроклімат - вплив відсутній;
повітряне середовище - під час будівництва - радіаційний, без істотних впливів. Під час експлуатації, додатковий, по відношенню до існуючого впливу СВЯП-1, вплив - відсутній;

водне середовище - під час будівництва забруднені води підлягають передаванню трубопроводом на переробку до установки по поводженню з рідкими радіоактивними відходами (РАВ) ЧАЕС. Під час експлуатації - вплив відсутній;

грунти

- при переоснащенні - очікується радіаційний вплив, що суттєво не вплине на поточний радіаційний стан навколишнього середовища;

- при експлуатації - не очікуються;
рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти - додатковий, по відношенню до існуючого впливу СВЯП-1, вплив відсутній;

навколишнє соціальне середовище (населення) - додатковий, по відношенню до існуючого впливу СВЯП-1, вплив відсутній;

навколишнє техногенне середовище - додатковий, по відношенню до існуючого впливу СВЯП-1, вплив відсутній.

10. Відходи виробництва і можливість їх повторного використання, утилізації, знешкодження або безпечного захоронення: утилізація та передавання на зберігання/захоронення радіоактивних відходів.

Поводження з радіоактивними та нерадіоактивними відходами під час технічного переоснащення передбачено здійснювати згідно з діючою на ДСП ЧАЕС системою поводження з РАВ. Джерелом максимального утворення відходів під час переоснащення є демонтаж існуючого обладнання.

11. Обсяг виконання ОВНС

ОВНС виконати як розділ робочого проекту



згідно з вимогами ДБН А.2.2-1-2003 з урахуванням того, що даний проект технічного переоснащення передбачає тільки заміну обладнання окремих систем СВЯП-1: силової частини, освітлення, зв'язку та КВПтаА. При виконанні ОВНС проводиться оцінка тільки додаткового впливу (у разі наявності) на навколишнє середовище в результаті технічного переоснащення СВЯП-1.

12. Участь громадськості: з метою інформування громадськості відносно запланованої діяльності згідно з робочим проектом технічного переоснащення передбачено наступні заходи

- контакти з громадськими організаціями, із засобами масової інформації, інформаційні повідомлення в газету "Новини ЧАЕС";

- опублікування Заяви про наміри реалізації робочого проекту;

- розповсюдження пакету інформаційних матеріалів з даними відносно екологічних наслідків реалізації проекту опублікування Заяви про екологічні наслідки діяльності, що планується;

- підтримка в актуальному стані інформації щодо даного проекту на веб-сайті ЧАЕС www.chnpp.gov.ua.

У разі прийняття місцевими органами влади та органами місцевого самоврядування рішення щодо проведення громадських слухань стосовно робочого проекту технічного переоснащення СВЯП-1, вони будуть підтримані ДСП "Чорнобильська АЕС" організаційним, інформаційним та експертним забезпеченням, а результати слухань будуть систематизовані та включені до остаточного звіту з оцінки на навколишнє середовище.

Знакомьтесь: Сбербанк России

20 мая в Украине отмечают свой профессиональный праздник банковские работники

АО "Сбербанк России" является 100% дочерним банком ОАО "Сбербанк России" - крупнейшего банка в Российской Федерации и СНГ. Учредителем и основным акционером Сбербанка России является Центральный банк Российской Федерации. Основанный в 1841 году, Сбербанк России сегодня - современный универсальный банк, удовлетворяющий потребности различных групп клиентов в широком спектре банковских услуг.

По оценкам журнала "Форбс" он входит в сотню самых дорогих брендов и занимает 98-е место в мире по капитализации, входит в десятку крупнейших финансово-кредитных организаций Восточной Европы.

В Украине банк представлен более 160 отделениями. К сожалению, в Черниговской области мы представлены только одним отделением, но планируем открыть отделения в Нежине, Прилуках, Чернигове и Славутиче.

Сбербанк России в Украине предлагает обслуживание как для корпоративных клиентов, так и для физических лиц. Наш банк осуществляет все операции, которые связаны с деятельностью предприятия, начиная от банального расчетно-кассового обслуживания и заканчивая документальными операциями в полном объеме - зарплатные проекты, переводы, кредитование физических лиц. Весь этот вектор услуг у нас представлен.

В нашем банке вы можете воспользоваться любой услугой, начиная с открытия зарплатной, пенсионной, личной карты. Мы можем предложить пакетное обслуживание для VIP клиентов, которые часто бывают за границей - с дополнительными сервисами страхования, бонусами и дисконтными программами по размещению и обслуживанию в аэропортах в VIP зоне и "зеленым" коридором. Также мы предлагаем депозитную программу, начиная от простых размещений в любой валюте - гривна, доллар, евро, рубль в том числе, чего не могут предложить многие банки в Украине, возможность открытия счетов в драгметаллах - золото, серебро, а также программы кредитования физических лиц, начиная от выдачи наличными денег через кассу, до вы-

пуска депозитных сертификатов на предъявителя.

Сбербанк России не имеет такой разветвленной сети банкоматов, как например "Приват" или "Аваль", но мы заключили агентское соглашение с банками, согласно которого владельцы дебетных карт Visa и MasterCard АО "Сбербанк России" смогут снимать средства без комиссии во всех банкоматах Украины. Если ранее такой возможностью клиенты Банка располагали только в рамках объединенной сети банкоматов, составляющей порядка 9770 АТМ, то сейчас к их услугам банкоматная сеть по всей стране, насчитывающая более 36 150 АТМ.

Сбербанк России предлагает своим клиентам не просто доступное, но и выгодное кредитное предложение. Так, Вы можете получить от 5 000 до 100 000 грн, не подтверждая целевое использование средств. Среди других преимуществ беззалогового кредита "Выгодный" - отсутствие ежемесячных комиссий, а также штрафных санкций за досрочное погашение. Более того, зарплатные клиенты Банка смогут оформить кредит по сниженной процентной ставке, составляющей 31% годовых. Решение по поводу выдачи кредита принимается в течение суток. Это максимальный срок принятия решения. Для получения кредита достаточно иметь паспорт, идентификационный код и справку о доходах за последние шесть месяцев с места работы заемщика.

Если клиенту интересно иметь возобновляемую кредитную линию, мы предлагаем кредитную карту с льготным периодом 45 дней. За пользование средствами в течение 45 дней вы фактически не платите проценты. Процентная ставка равна 1/1000000%. Комиссия берется только за снятие наличных средств или денежный перевод, если вы расплачиваетесь в торговой сервисной сети, комиссия не снимается.

Если же у Вас, наоборот, есть свободные средства, которые Вы бы хотели вложить с наибольшей выгодой, то под эти условия созданы депозит "Традиционный", обеспечивающий наивысшую процентную ставку, и депозит "Золотой", оберега-

ющий капитал от валютных рисков.

Помимо перечисленных, Сбербанк России предлагает широкий выбор других программ для населения. Среди них Вы сможете найти ту, которая будет отвечать Вашим запросам. Данный тезис подтверждает одно из достижений Банка за 2012 год. Так, Сбербанк России вошел в тройку лидеров по привлечению средств от розничных клиентов - население Украины только в прошлом году доверило Банку более 4,6 млрд грн.

АО "Сбербанк России" предлагает также своим клиентам пенсионную программу - это комплекс банковских услуг, который включает бесплатное открытие и обслуживание пенсионных карточных счетов, бесплатное зачисление и выплата пенсий и/или денежной помощи, начисление 10% годовых на остаток средств на карточном счете, отсутствующая комиссия за снятие средств с пенсионной карточки в кассах и банкоматах АО "Сбербанк России", возможность пополнения счета денежными средствами из других источников финансирования. Клиенты нашего банка могут пользоваться системой "Сбербанк ОнЛайн" - это современный, удобный и защищенный интернет-банкинг, который позволяет удаленно работать со своими счетами и платежными документами.

В системе можно просматривать информацию по счетам и картам, по кредитам и график их погашения, по депозитам и календарь начисления процентов, архивы документов. Создавать переводы между своими счетами, карточные переводы, внутрибанковские переводы, переводы по Украине, погашать кредит, пополнять депозит и обмениваться сообщениями с банком.

По вопросам оформления кредита "Выгодный", депозитов или других программ Банка Вы можете обращаться в отделение Банка в г. Чернигов, которое находится по адресу: пр-т Мира, 35, тел. (0462) 64-61-50, 64-61-56, 64-61-60. Отделение работает с 9:00 до 19:00, без перерыва. Суббота и воскресенье - выходной. В отделении предусмотрена зона 24/7, где Вы сможете обслуживаться круглосуточно.

Приват-банк предлагает...

Одно из недавних социально-производственных оперативных совещаний руководства ЧАЭС было посвящено презентации услуг, предоставляемых своим клиентам Приват-банком. В рамках обслуживания зарплатного проекта Чернобыльской АЭС Приват-банк предлагает следующие услуги и бонусы

Прежде всего стоит отметить, что обслуживание по зарплатному проекту в Приват-банке, как для юридических лиц, так и для их сотрудников полностью бесплатно. На безоплатной основе осуществляется выпуск и перевыпуск карточек, в том числе и в случае их потери. Тариф на обслуживание по зачислению зарплаты - нулевой.

Основные преимущества зарплатного проекта в этом банке следующие. Во-первых, в пакете с зарплатной карточкой выдается бесплатно и кредитная карта, а также бесплатно предлагается вклад "Копилка". Во-вторых, отсутствует так называемая "привязка" клиентов к определенному отделению банка, в частности по месту открытия карты или по месту проживания. Так, проживая в Славутиче, Чернигове, клиент банка может получить свою зарплатную карточку в любом отделении любого города Украины, там, где ему это удобно. Время оформления карточки - 15 минут. При утере карточки, клиент Приват-банка может ее бесплатно восстановить также в любом отделении и в течение все тех же 15 минут. В-третьих, в данном банке для удобства клиентов снятие денег в банкомате любого другого банка, расположенного в любом городе Украины без комиссии. Это при условии, что банкоматов Приват-банка по всей Украине значительно больше, чем прочих.

Достаточно интересное предложение есть у банка и для руководителей подразделений предприятий-клиентов - так называемые "золотые" зарплатные карты. Карточки класса "Голд" также выдаются банком бесплатно. Нет смысла лишний раз пояснять ее преимущества: это не только статус, но и возможность получения скидки дисконтной сети, в кафе, магазинах и т.д. На карточки данного класса предусмотрен повышенный кредитный лимит - до 25 тысяч гривен.

Молодым работникам предприятия наверняка будет интересен кредит на жилье, который Приват-банк готов предоставить своим "зарплатным" клиентам. Процентная ставка по такому кредиту составит 19% годовых. Сумма кредита - до 250 тысяч гривен. Первоначальный взнос - от 25%. Срок кредитования до 20 лет. На сегодня это наилучшее предложение на рынке ипотечного кредитования, особенно при условии, что многие банки в настоящее время такой кредит не предоставляют вообще.

В числе преимуществ для своих клиентов сотрудники Приват-банка называют и немедленное зачисление денег на карту после того, как они перечислены предприятием банку, и начисление до 5% на остаток средств на зарплатной карте клиента, и то, что все "приватовские" карточки имеют международный формат, то есть по любой из них можно произвести покупки в Интернет-магазинах, а также пребывая за рубежом.

При этом, что особенно важно, дополнительной конвертации банк не делает. Стоимость обслужива-

живания в любом зарубежном банке для клиентов Приват-банка сейчас составляет 2%, и никаких дополнительных комиссий не взимается.

Несколько слов о кредитных картах. Льготный период по кредитной карте составляет 55 дней. Если клиент в течение этого срока возвращает средства, то он не платит банку вообще никаких процентов. За пользование средствами сверх льготного срока ежемесячно взимается плата в размере 3% от суммы кредита.

И еще один приятный момент: кредитную карту клиент может использовать как универсальную. В настоящее время размер кредитного лимита по карте равен сумме пяти окладов или пенсий. При желании клиент может положить на карту определенные средства сверх лимита, и на остаток банк выплатит 10% годовых. Бывают случаи, когда клиент не хочет иметь на универсальной карте кредитный лимит - банк этому желанию не препятствует: данная карта будет функционировать как обычная дебетная. Из остатка на ней банк будет начислять 10% годовых.

Ограничений в сумме кредитования для "зарплатных" клиентов, подчеркивают в менеджеры, в Приват-банке нет. Все зависит от уровня дохода конкретного заемщика и от того, на какой срок выдается кредит. При этом приобретенный в кредит товар автоматически становится залогом банка.

Все целевые карты в Приват-банке обслуживаются бесплатно.

В условиях перехода предприятия как корпоративного клиента из одного банка в другой для многих работников ключевым вопросом становится вопрос погашения кредитов, полученных ранее. Приват-банк готов взять на себя проблему перекредитования. По данному поводу менеджер банка сообщил следующее:

- Мы готовы вас перекредитовать. Вы предоставите нам выписку по счету авалевской кредитной карты, а мы, в свою очередь, готовы предоставить вам такой лимит, который позволит погасить имеющийся у вас кредит. Напомню, и в этом случае на нашей карте предоставляется 55 дней льготного периода на транш перекредитования. Это, что касается краткосрочных кредитов. А долгосрочные кредиты мы готовы гасить с вашей зарплатной карты. Организовать регулярный платеж и погашать имеющийся у вас кредит - авалевский или любого другого банка.

В Славутиче в настоящий момент есть два отделения Приват-банка. Если потребуется для обслуживания такого значительного корпоративного клиента, как Чернобыльская АЭС, руководство банка готово открыть еще одно или даже два отделения: банк постоянно увеличивает свою сеть, как по Киевской области, так и по Украине.

То же касается и сети банкоматов: при необходимости она будет расширена таким образом, чтобы ни один клиент не вынужден был стоять в очереди к терминалу или долго его искать.

Современные методы оценки стоимости снятия с эксплуатации атомных электростанций

С 22 по 26 апреля в Штаб-квартире МАГАТЭ (г.Вена, Австрия) прошел международный семинар по оценке стоимости при снятии с эксплуатации атомных электростанций, в котором принял участие заместитель начальника отдела стратегического планирования Виктор КУЧИНСКИЙ:

- Семинар был направлен на улучшение взаимодействия всех национальных и международных организаций, участвующих в планировании и управлении снятием с эксплуатации АЭС, а также на изучение национального опыта различных стран по успешному решению проблемных вопросов в области оценки стоимости работ по снятию с эксплуатации.

Одна из главных целей семинара - предоставление странам-членам МАГАТЭ обобщенных практических навыков по использованию апробированных методологий оценки стоимости при реализации программ снятия с эксплуатации и оказание помощи в разработке оптимальных стратегий и планов по СЭ атомных электростанций и исследовательских ядерных реакторов с целью обеспечения максимальной эффективности работ.

В работе семинара приняли участие представители 25 государств-членов МАГАТЭ. Участники были отобраны на основе их квалификации, одним из условий было личное участие или отношение к работам по оценке стоимости и планированию работ по снятию с эксплуатации ядерных объектов.

Тема данного семинара полностью согласуется с национальными интересами Украины, а также представляет практический интерес для специалистов ГСП ЧАЭС в части получения знаний и навыков по использованию методик и инструментов оценки стоимости при разработке проектов СЭ, поскольку напрямую способствует достижению основных целей деятельности Чернобыльской АЭС.

Во время семинара участники рассмотрели существующие методики оценки стоимости, включая обзор общих подходов и роли различных типов методик, международную структуру затрат для снятия с эксплуатации (ISDC) и ее применение, особенности оценки стоимости для различных типов ядерных объектов, а также ознакомились с программой CERREX для разработки укрупненных бюджетов и расходов при планировании работ по СЭ.



Программа CERREX основана на международной структуре стоимости снятия с эксплуатации (ISDC), которая активно продвигается и рекомендуется МАГАТЭ как эффективный инструмент перспективного планирования и широко внедряется странами Европы. Она создана на платформе Excel, что делает её доступной и не требует дополнительной подготовки при использовании. CERREX обеспечивает автоматизацию расчетов трудоемкости и общей стоимости затрат по предложенным сценариям снятия с эксплуатации и имеет 11 направлений высшего уровня и три уровня детализации в "глубину" для каждого из направлений. В коды программы CERREX заложены референтные показатели успешных европейских проектов снятия с эксплуатации.

В качестве исходных данных в программу вводятся результаты КИРО, данные по стратегии, объемы потоков материалов, данные по характеристике и классификации потоков материалов, длительность и трудоемкость единичных операций, факторы, усложняющие работу и т.д. Вносятся так же допущения и граничные условия при реализации сценариев.

Результаты опробования применимости показали, что CERREX наиболее приспособлена для проектов СЭ исследовательских реакторов, неплохие результаты были получены

для проектов СЭ единичных и отдельно расположенных ядерных объектов. Программа так же подходит для крупных АЭС и мультипрофильных площадок, подобных ЧАЭС, на стадии стратегического планирования и предварительной оценки стоимости и позволяет выполнять сравнительный анализ различных стратегий и сценариев СЭ. К недостаткам программы CERREX можно отнести высокую чувствительность к качеству исходных данных и потребность в экспертах очень высокой квалификации, поскольку она не привязывает затраты к временной шкале, что усложняет её применение в условиях бюджетного финансирования ЧАЭС. В этой части программа требует усовершенствования.

Я считаю целесообразным применение стандартизированной структуры стоимости (ISDC) при планировании на ГСП ЧАЭС, несмотря на повышение трудоемкости при этом. Её внедрение в вертикали Минэкономики - Госагентство по управлению зоной отчуждения - ГСП ЧАЭС дает неоспоримые преимущества. Особый интерес и выгоду ISDC представляет для нашего органа государственного управления и финансово-экономических служб Минэкономики и Минфина. Это эффективный инструмент экономического планирования и контроля затрат, который дает хорошие результаты на стратегическом и перспектив-

ном етапах планирования и позволяет получить объективную оценку эффективности и целевого использования средств.

Принятие ISDC даст возможность на стадии перспективного планирования выполнять экономическую оптимизацию стратегий и сценариев, сравнивать экономическую эффективность различных проектов СЭ, а также использовать бесплатные при-

кладные программы для оценки стоимости СЭ, которые разрабатываются и продвигаются за средства МАГАТЭ, такие как CERREX.

Наибольшую выгоду от применения ISDC возможно получить при синхронном ее внедрении в Минэкономики, Минфинансов, ГАЗО и ГСП ЧАЭС. Учитывая исключительную пользу в повышении компетентности персонала ГСП ЧАЭС при планировании

деятельности, наиболее целесообразно было бы в рамках национального проекта провести подобный обучающий семинар на площадке ГСП ЧАЭС для персонала таких подразделений, как отдел снятия с эксплуатации, отдел стратегического планирования, планово-экономический отдел, бухгалтерия с приглашением экономических служб ГАЗО, Министерства экономики и др.

ЭНЕРГОАТОМ РАССТАВИЛ ПРИОРИТЕТЫ

Реализация мероприятий по повышению безопасности является неотъемлемым условием продления срока эксплуатации действующих энергоблоков украинских АЭС.

В Верховной Раде состоялись парламентские слушания на тему последствий Чернобыльской катастрофы и перспектив их преодоления. В этой связи особо остро звучал вопрос, насколько безопасны действующие АЭС. Чтобы ответить на него, 15 стран Евросоюза проверили свои ядерные объекты. К ним присоединились всего две страны - не члены ЕС: Украина и Швейцария. После проведения стресс-тестов на АЭС официальный вывод Еврокомиссии был сформулирован так: "заккрытие каких-либо атомных электростанций в Евросоюзе неоправданно". Тем не менее на большинстве станций в Европе стандарты безопасности, по мнению Еврокомиссии, должны быть повышены.

Что касается Украины, то основные результаты подтверждают соответствие большинству требований МАГАТЭ по безопасности. Стресс-тесты проводились по методологии, согласованной Еврокомиссией и группой ENSREG (European Nuclear Safety Regulators Group). Объектами тестов были все действующие энергоблоки украинских АЭС, а также хранилища на Чернобыльской и Запорожской АЭС. "В рамках совместного проекта было проведено 15 экспертных миссий на всех четырех площадках АЭС и Госатомрегулирурования. В этих миссиях приняли участие 92 эксперта из двадцати стран и международных организаций, а также 32 штатных сотрудника МАГАТЭ", - говорит первый вице-президент, технический директор НАЭК "Энергоатом" Александр Шавлаков.

По результатам работы миссий были определены области в работе АЭС, требующие дальнейших улучшений. Чтобы устранить недочеты, в комплексную программу повышения безопасности энергоблоков АЭС Украины, утвержденную Кабмином еще в декабре 2011 года, были внесены изменения. Эта программа должна обеспечить приведение эксплуатируемых в стране ядерных энергоблоков в соответствие с международными стандартами и национальными требованиями. Она должна быть выполнена до конца 2017 года, а ее общая ожидаемая стоимость составляет 1,245 млрд. евро. При этом 600 млн. евро в качестве займа Украине должны выделить ЕБРР и Евроратом. Первые шаги в этом направлении уже сделаны. 25 марта нынешнего года НАЭК "Энергоатом" и

ЕБРР подписали кредитное соглашение о предоставлении кредита на сумму 300 млн. евро для реализации мероприятий программы. Этот самый большой по размеру заем ЕБРР в энергетическом секторе Украины предоставляется на 15 лет всего под 1%. Теперь на подходе соглашение с Евроратомом.

По словам Александра Шавлакова, реализация мероприятий по повышению безопасности является неотъемлемым условием продления срока эксплуатации действующих энергоблоков АЭС. "Мы прилагаем максимум усилий для обеспечения соответствия сроков и последовательности выполнения мероприятий этих программ", - заявил технический директор НАЭК. С 2013 по 2019 год Украине необходимо продлить срок эксплуатации десяти энергоблоков АЭС, при этом в 2014, 2016, 2017 и 2019 годах - по два энергоблока одновременно. Сейчас уже выполняются работы на первом и втором энергоблоках Южно-Украинской АЭС, а также на двух энергоблоках Запорожской АЭС. Однако предстоит еще колоссальная работа, финансирование которой нужно предусмотреть уже сегодня.

Кроме того, улучшению энергоснабжения потребителей и повышению надежности объединенной энергосистемы Украины будет также способствовать строительство третьего и четвертого энергоблоков на Хмельницкой АЭС. Подготовительные работы по их строительству начались еще в 2005 году, но только в сентябре 2012 года вступил в силу Закон Украины "О размещении, проектировании и строительстве энергоблоков 3,4 ХАЭС". Теперь перед "Энергоатомом" стоит задача активизировать проектные работы на этих энергоблоках, завершить процедуру информирования сопредельных государств и выполнить ремонтно-восстановительные работы по отдельным проектам. А также, конечно, заключить кредитное соглашение на финансирование строительства. Ведь общая сметная стоимость строительства двух энергоблоков ХАЭС составляет 36,8 млрд. грн.

В целом, по словам Александра Шавлакова, руководство НАЭК осознает уровень ответственности за обеспечение бесперебойной и надежной работы всех атомных электростанций, входящих в состав НАЭК "Энергоатом", и сделает все возможное для обеспечения безопасности доверенных ему энергетических объектов.

Энергетика Украины

Роз'яснення

У відповідь на звернення профспілкового комітета ЧАЕС, заступник голови правління Пенсійного фонду країни В.С. Никитенко повідомив наступне:

"Розглянувши ваш лист від 24.04.2013 №38-15/121, Пенсійний фонд України, повідомляю.

За результатами наради в Міністерстві соціальної політики України органам Пенсійного фонду України дано доручення переглянути рішення по заявах про призначення пенсій

працівникам підприємств зони відчуження, які надійшли після набрання чинності Переліком підприємств, установ і організацій зони відчуження, працівники яких зайняті повний робочий день, мають право на пенсію за віком на пільгових умовах за Списком № 1, затвердженим наказом Міністерства надзвичайних ситуацій України № 576 від 13.03.2012р.

Обчислення пільгового стажу здійснюється з урахуванням ч. 1 ст. 56 Закону України "Про статус і соціальний захист громадян, які постраждали вна-

слідок Чернобыльської катастрофи" та з урахуванням результатів атестації робочих місць на підставі довідки про пільговий характер роботи.

Крім того, за кожний повний рік стажу роботи на роботах з особливо шкідливими і особливо важкими умовами праці за списком №1 виробництв, робіт, професій, посад і показників, затвердженим Кабінетом Міністрів України, зайнятість на яких давала та дає право на пенсію на пільгових умовах, до страхового стажу додатково зараховується по одному року.

Будьте обережні з вогнем у лісі



Причини загорянь лісових масивів можуть бути найрізноманітніші. До 90 % лісових пожеж виникають від недотримання правил пожежної безпеки при поводженні з вогнем в місцях праці та відпочинку. Лісові пожежі також виникають і від блискавок та самозаймань торфу. Лісові пожежі поділяються на низові та верхові. При низових пожежах вогонь розповсюджується по земному настилу, вигорає суха трава, та листя, яке знаходиться на землі, починають горіти знизу стовбури дерев. Низові пожежі, в свою чергу, поділяються на бігли та стійкі. Бігла пожежа розповсюджується з великою швидкістю. При стійкій пожежі вигорають підстилка, сильно обгорають корені та кора дерев, повністю згорає земний легкозаймистий настил.

При високій температурі, вітру та зтяжній низовій пожежі, особливо у хвойних лісах, пожежа може перекинутись на крону дерев і перерости з низової в верхову. Для верхових пожеж характерно розповсюдження вогню по кронам дерев. При цьому згорають хвоя, листя та крупні вітки. Виникненню верхових пожеж сприяє сильний вітер. Деревина

ліса верхової пожежі гинуть. Верхові, як і низові, пожежі поділяються на бігли та стійкі. При сильному вітрі, такі пожежі розповсюджуються на велику площу, розлітаються іскри, які можуть стати причиною виникнення пожеж в житлових будинках та спорудах, що знаходяться поруч біля лісосмуг. Швидкість розповсюдження верхової пожежі може досягти 15-20 кілометрів на годину. Такі пожежі зтяжні і їх дуже важко загасити. Лісові пожежі виникають також від необережності, або нехтування правилами пожежної безпеки людьми, які виходять на лоно природи відпочити, порибалити або на полювання. В суху та спекотну погоду причиною загоряння може стати не загашені недопалок, сірник, або вогнище.

Тому в лісі необхідно дотримуватися елементарних правил пожежної безпеки. Вогнища можна розпалювати тільки в тих місцях, де немає хвойного молодняка. Якщо ви розводите вогнище, то місце, де воно буде необхідно навколо обкопати, а коли ви вже збираєтесь піти, вогонь необхідно старанно загасити за допомогою піс-

ку або води. Потрібно слідкувати, щоб не було розлітання іскор від вогнища. Забороняється кидати не загашеними недопалки чи сірники, це може призвести до жахливих наслідків.

Якщо в лісі виникла пожежа, найпоширеніший засіб її гасіння - нахльостування полум'я віником з гілок листяних дерев. Потрібно рухатись по вогнищу і завдавати ударів, начебто замітаючи полум'я у бік, на площину, що вже вигоріла. Збивши основне вогнище, при наступному ударі по цьому місцю, віник затримують, прижимаючи до палаючої кромки і повертають, що дає охолонути легкозаймистим матеріалам. Гурт з 3-5 чоловік за 40-50 хвилин може загасити нахльостуванням кромки пожежі відстань довжиною 100 метрів. Також для гасіння лісових пожеж використовують спосіб закодування кромки пожежі рихлим ґрунтом, яке викопують штиковими лопатами. Для цього ґрунт, який забирається лопатою поблизу кромки пожежі, кидають вповодж неї. Ґрунт, який попадає на легкозаймисті матеріали, охолоджує їх та ізолює від повітря. При гасінні спочатку збивають полум'я, а потім, зупинивши пожежу, насипають на кромку шар ґрунту товщиною 6-8 см. Також, якщо поблизу є водоймище - вогонь заливають водою. При цьому починають наступ на вогонь з того боку, куди він рухається, і намагаються оточити район пожежі з усіх боків.

Ліс наше багатство, і недопущення його знищення вогнем в наших руках.

**Інспектор ВНПО ДСП
"Чорнобильська АЕС"
Старший лейтенант служби
цивільного захисту
І.В. Пономаренко**

Новини ЧАЕС

Засновник - державне спеціалізоване підприємство "Чорнобильська АЕС"

Новости ЧАЭС

Редактор випуска: Валентина Одиниця

Над номером працювали:

Майя Руденко, Тетяна Агеєва

Вадим Любимий, Євген Перін, Наталя Олійниченко

Тел.: 2- 59 -02, 2-57-46

E-mail: ipo2@chnpp.gov.ua

Газета заснована у 1995 році.

Свідоцтво про державну реєстрацію друкованого засобу масової інформації Кі №830 від 11 листопада 2004 року