



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

ЕНЕРГОАТОМ

**НАЦІОНАЛЬНА
АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ**

№ 6981/16 від 11.05 2016 р.

На № _____ від _____ 201__ р.

Україна, 01032, Київ, вул. Назарівська, 3
Тел.: +38(044) 201-09-88, факс: 277-78-83

Розрахунковий рахунок 26009200019275
в АТ «Укресімбанк» м. Київ,
Код банку: 322313, код ЗКПО 24584661

**Голові
Верховної Ради України
Парубію А.В.**

Шановний Андрію Володимировичу!

На виконання Вашого запиту від 22.04.2016 №11/10-1315 щодо надання відповіді народному депутату України Кацер-Бучковській Н.В. про поточний стан ядерно-енергетичного та атомно-промислового комплексів України надсилаємо інформаційні матеріали із зазначеного питання в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом».

Додаток: Інформаційні матеріали на 10 арк.

З повагою,

Президент

Ю.О. Недашковський

Бобров Є.А.
277-78-45



025230

Інформаційні матеріали
про поточний стан ядерно-енергетичного комплексу України відповідно до
питань наведених у запиті народного депутата України Кацер-Бучковської Н.В.

1.Прогнозована доля атомної генерації в паливно-енергетичному комплексі України на найближчі 5, 10, 20 та 35 років, технічні можливості підвищення долі атомної генерації в енергетичному балансі України.

На сьогодні частка атомної генерації в паливно-енергетичному комплексі України становить близько 55% від загального виробництва електроенергії. В подальшому розвиток атомної генерації планується здійснювати виходячи з положень Енергетичної стратегії України.

В Енергетичній стратегії України на період до 2030 року, затвердженій розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24.07.2013 № 1071-р., яка на сьогодні формально залишається чинною, зазначено:

«Протягом періоду до 2030 року планується збереження частки генерації електроенергії АЕС на досягнутому рівні – близько половини загального обсягу вітчизняного виробництва. Розмір частки ядерної енергетики в загальному балансі електроенергії підлягає перегляду в залежності від макроекономічних показників економіки України, кон'юнктури світових ринків енергетичних ресурсів та ступеню розвитку та впровадження прогресивних технологічних рішень в енергетиці.»

Разом з цим на офіційному сайті Міненерговугілля України розміщено проект Концепції Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, в якій також зазначено, що:

«Подальший розвиток ядерного енергетичного сектору на період до 2035 року прогнозується виходячи з того, що частка атомної генерації в загальному обсязі виробництва електроенергії зберігатиметься на рівні 50%».

При цьому слід зазначити, що на сьогодні в Україні відсутній актуальний прогноз загального виробництва електроенергії на найближчі 5, 10, 20 та 35 років, від якого залежить і доля атомної генерації.

Для підвищення (або збереження на досягнутому рівні) частки виробництва електроенергії атомною генерацією в енергетичному балансі України існують такі технічні можливості:

- 1) підвищення потужності діючих енергоблоків АЕС;
- 2) будівництво нових енергоблоків АЕС.

Прогнозні розрахунки виробництва електроенергії АЕС до 2051 року

Найменування	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2036	2051
Прогнозне виробництво електроенергії, млрд кВтг	86,8	90,0	88,8	90,4	90,4	93,2	96,2	91,3	94,5	90,7	70,2	11,7

Прогнозні розрахунки показників АЕС не враховують можливі зміни у режимах роботи АЕС в умовах нового ринку електроенергії та виконані для таких умов:

- введення в експлуатацію ПЛ-750 кВ "ЗАЕС-Каховська" у 2016 році;
- завершення реконструкції системи технічного водопостачання ЮУАЕС у 2019 році;

- продовження проектних термінів експлуатації енергоблоків ВВЕР-1000 на 20 років;
- введення в експлуатацію енергоблоків №3 та №4 ХАЕС у 2022 році та введення в експлуатацію додаткових ПЛ для видачі потужності з енергоблоків ХАЕС-РАЕС у Об'єднану енергетичну систему України (далі –ОЕСУ);

Технічні можливості підвищення частки атомної генерації в енергетичному балансі України

Частка атомної генерації у загальному виробництві електроенергії залежить від загального обсягу виробництва електроенергії в ОЕС України, обсягів споживання електроенергії в країні та експорту електроенергії за кордон, а також наявності/відсутності балансових та системних обмежень потужності енергоблоків АЕС.

2. Поточний стан уранодобувної галузі України, перебіг процесу впровадження заходів з диверсифікації постачання уранової сировини та ядерного палива, оцінка можливого впливу диверсифікації шляхів постачання урану на розвиток національної уранодобувної галузі.

У межах компетенції ДП НАЕК «Енергоатом» надаємо інформацію в частині диверсифікації джерел постачання ядерного палива.

Історично склалося, що атомна енергетика Україна практично повністю залежала від сусідньої РФ в постачанні ядерного палива. Сьогодні українські АЕС на 98% працюють на російському паливі. Упродовж 2014-2015 років Україна почала кардинально змінювати вектор розвитку енергетичного сектору, у т.ч. знижуючи залежність від РФ в ядерній енергетиці. Так 30 грудня 2014 року було підписано доповнення №13 до Контракту на поставку ядерного палива на період до 2020 р. виробництва компанії «Westinghouse» (ТВЗ-WR), яким передбачається суттєве розширення поставок ядерного палива на АЕС України (5 паливних перевантажень у 2016 році та далі по 6 перевантажень до 2020 року).

Наразі на енергоблоці № 3 ВП ЮУАЕС триває процес дослідної експлуатації модернізованого (удосконаленого) ядерного палива виробництва компанії «Westinghouse» (ТВЗ-WR), розпочатої в 2015 році. За результатами першого року експлуатації відсутні зауваження, які можуть перешкодити подальшому розширенню дослідної експлуатації ядерного палива виробництва компанії «Westinghouse» на інших енергоблоках АЕС України.

Відповідно до програми впровадження ядерного палива виробництва компанії Westinghouse у 2016 році заплановано завантаження свіжого ядерного палива (СЯП) компанії «Westinghouse» (ТВЗ WR) на енергоблок № 5 ВП ЗАЕС та енергоблок № 2 ВП ЮУАЕС, а з 2017 року планується виконання дослідної експлуатації СЯП виробництва компанії «Westinghouse» на 6-ти енергоблоках АЕС України.

На цей час урановий концентрат, що добувається в Україні повністю використовується для виробництва ядерного палива українських АЕС. Проте щорічні потреби українських АЕС у концентраті урану складають близько 2 400 т, тоді як його виробництво ДП «СхідГЗК» забезпечує лише половину цієї потреби, решта забезпечується іноземними виробниками.

3. Технічні ризики та шляхи їх мінімізації в контексті проекту «Енергетичний міст «Україна - Європейський Союз».

Початковим проектом енергоблоку № 2 ХАЕС передбачалося видавати його потужність до країн Східної Європи. Для цього виділення енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС для ізольованої від української енергосистеми роботи вже забезпечено початковою проектною схемою видачі потужності. На цей час енергоблок № 2 Хмельницької АЕС видає потужність у власну систему шин 750 кВ, яка виділена по класу напруги від енергоблоку № 1 ХАЕС, який підключено до системи шин 330 кВ. ПЛ 750 кВ ХАЕС-Жешув заведена на ВРП-750 кВ енергоблоку № 2 та має пропускну здатність 2000 МВт. Нажаль, на сьогодні вона знаходиться в непрацездатному стані, оскільки не використовується вже більше 20 років.

Міністерством енергетики та вугільної промисловості України наказом від 31.07.2015 № 490 затверджено План дій з реалізації пілотного проекту «Енергетичний міст «Україна – ЄС». Відповідно до цього Плану визначено заходи щодо створення технічних передумов для реалізації проекту.

За результатами проведених досліджень інститутів «Укренергомережпроект» та «Київенергопроект» за умови, що безпека власних потреб АЕС є безумовним пріоритетом організації Проекту, встановлено:

- 1) принципову можливість зміни конфігурації електричних мереж та перелік конкретних заходів на ВРП 750 ХАЕС, під'єднання енергоблоку № 2 ХАЕС до ПЛ 750 кВ ХАЕС – Жешув та експорту електричної енергії із забезпеченням вимог як українських так і європейських норм з надійності;
- 2) перелік заходів щодо забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання власних потреб енергоблоків №1 і №2 Хмельницької АЕС при реалізації схеми виділення енергоблоку №2;
- 3) ступінь впливу та допустимість реалізації схеми на надійність роботи ОЕС України в першу чергу по перетинах Захід – Вінниця та ХАЕС, РАЕС – Україна;
- 4) конфігурацію електричних мереж Хмельницької АЕС на етапі завершення будівництва та введення в експлуатацію енергоблоку №3.

Проектним інститутом «Київенергопроект» завершений техніко-економічний аналіз «Підключення енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС до Бурштинського енергоострову». Запропоновано 4 можливих варіанти видачі потужності енергоблоку № 2 ХАЕС до системи ENTSO-E, кожен з яких повністю відповідає вимогам безпеки на проектному рівні, включаючи схему живлення власних потреб ХАЕС. Передбачається, що на наступних стадіях реалізації Проекту буде обрано найбільш ефективний варіант із запропонованих, виконано усі необхідні розрахунки, обґрунтування безпеки, і отримано узгодження від регулюючого органу в установленому порядку до початку виконання модернізацій відповідно до українських та міжнародних вимог забезпечення безпеки.

Робота енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС на експорт електричної енергії забезпечить фінансування добудови енергоблоків № 3 і № 4 ХАЕС. Знайти інше джерело фінансування наразі не представляється можливим. Введення в експлуатацію енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС дозволить забезпечити зростаючі потреби України в електроенергії та компенсувати потужності, що будуть виводитися з експлуатації.

4. Техніко-економічне обґрунтування доцільності добудови №3 та №4 енергоблоків Хмельницької АЕС. Кроки з пошуку альтернативних постачальників реакторної технології для завершення робіт з добудови енергоблоків №3 та №4 Хмельницької АЕС, а також інформація щодо проведення відповідних тендерних процедур.

Згідно з Енергетичною стратегією України на період до 2030 року, схваленої розпорядженням КМУ від 24.07.2013 №1071-р, одним із пріоритетних завдань в галузі ядерної енергетики є спорудження енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС.

Для реалізації цього завдання було розроблено Техніко-економічне обґрунтування будівництва енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС (далі – ТЕО). Під час розробки враховувалися результати конкурсу з вибору типу реакторної установки (РУ) та постанова Кабінету Міністрів України від 18.02.2009 № 118 «Про першочергові заходи з будівництва енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС». Проведено державну експертизу та схвалено матеріали ТЕО розпорядженням Кабінету Міністрів України від 04.07.2012 № 498-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування будівництва енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької атомної електростанції».

09.06.2009 у м. Києві підписана Угода між Кабінетом Міністрів України та Урядом Російської Федерації про співробітництво при спорудженні енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС. Проте, з причин не виконання російською стороною взятих на себе зобов'язань, прийнято Закон України від 16.09.2015 № 696-VIII «Про припинення дії Угоди між Кабінетом Міністрів України та Урядом Російської Федерації про співробітництво в будівництві енергоблоків № 3 та 4 Хмельницької АЕС». Угода втрачає чинність з 12.05.2016.

На сьогодні єдиним варіантом, що забезпечує спорудження енергоблоків в можливо короткі терміни (до 2020 р.) при мінімізації витрат є завершення будівництва із застосуванням модифікованої РУ ВВЕР-1000 та заміною постачальника реакторної установки.

Для забезпечення будівництва енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС попередньо було виконане обстеження будівель, споруд та устаткування енергоблоків. Обстеження показало задовільний стан цих компонентів та можливість їх подальшого використання після проведення відновлювальних робіт, що підтверджує доцільність використання існуючих споруд.

Інші варіанти, включаючи розміщення додаткових потужностей на інших майданчиках або застосування інших проектів (окрім ВВЕР), пов'язані з істотними витратами і значним збільшенням термінів будівництва та введення в експлуатацію.

Беручи до уваги відсутність в Україні потужностей для виробництва реакторної установки, в якості реального постачальника реакторної технології та обладнання розглядається компанія Škoda JS a.s. (Республіка Чехія), з якою були проведені попередні переговори. При цьому, використовуючи для спорудження енергоблоків реакторну установку виробництва Škoda JS a.s., може бути **забезпечена в повному обсязі науково-технічна підтримка українських та чеських науково-проектних організацій та високий рівень участі вітчизняних виробників та постачальників.**

ДП «НАЕК «Енергоатом» було розроблене та узгоджено з Міністерством енергетики та теплоенергетики, Держатомрегулюванням та Міністерством регіонального розвитку Концептуальне рішення від 20.10.2014 № КР.46.001-14 «Будівництво енергоблоків № 3, 4 на Хмельницькій АЕС». Аналіз проведений при розробці Концептуального рішення показує, що можна замінити номенклатуру обладнання, яке раніше поставлялася з РФ, на обладнання українських

підприємств з урахуванням удосконалення, а при необхідності окремі типи обладнання можуть поставлятися чеськими підприємствами. Також використання реакторної установки типу ВВЕР-1000 Škoda JS a.s. забезпечує можливість дотримання показників та висновків представлених в матеріалах вихідного ТЕО. Проектна конфігурація енергоблоків з РУ виробництва Škoda JS a.s. може забезпечити рівень безпеки що відповідає вимогам національних норм та стандартів МАГАТЕ, а також дозволить використати сучасні та апробовані технічні рішення для підвищення безпеки.

Для продовження спорудження енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС необхідно провести коригування ТЕО, на підставі розробленого Концептуального рішення.

Одночасно із коригуванням ТЕО заплановано проведення робіт щодо підтвердження можливості безпечного використання існуючих будівельних конструкцій, проведення ремонтно-відновлювальних та підготовчих робіт на об'єктах енергоблоків № 3 і 4, що дозволить оптимізувати терміни та забезпечити готовність до початку основної фази будівництва.

Також повідомляємо, що за результатами проведення слухань в Комітеті Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки на тему: «Стратегічний розвиток ядерної галузі України» підготовлено проект розпорядження КМУ «Щодо питань будівництва енергоблоків № 3 і 4 Хмельницької АЕС» із пояснювальною запискою та листом від 21.04.2016 № 6060/46 направлений до Міністерства енергетики з метою їх надання на погодження центральним органам виконавчої влади.

Прийняття Урядом України цього розпорядження створить умови для забезпечення енергетичної безпеки та виконання завдань Енергетичної стратегії України на період до 2030 року, за рахунок прискорення підготовчих робіт до початку будівництва, а також забезпечення належного фінансування робіт, своєчасного здійснення закупівель товарів, робіт та послуг і введення енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС в експлуатацію.

Щодо проведення відбору постачальника РУ необхідно зазначити, що за умови наявності узгодженого ТЕО «Будівництво енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС», існуючих будівельних конструкцій, задовільний стан яких підтверджений, та обладнання, що було поставлене та зберігається на майданчику ХАЕС для будівництва енергоблоків № 3, 4, обирати іншу технологію ніж ВВЕР недоцільно з економічної точки зору. Конкурсні торги щодо постачання обладнання будуть виконуватися згідно з діючим законодавством України.

5. Техніко-економічне обґрунтування доцільності побудови Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (далі - ЦСВЯП), інформація щодо неврегульованих юридичних питань, пов'язаних з відведенням ділянок в зоні відчуження ЧАЕС під будівництво ЦСВЯП, інформація щодо стану виконання зобов'язань за контрактом між НАЕК «Енергоатом» та Holtec International.

Реалізація проекту будівництва ЦСВЯП є завданням стратегічного значення для забезпечення енергетичної безпеки України. Метою проекту є удосконалення системи поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП) вітчизняних АЕС для посилення енергетичної незалежності України шляхом спорудження ЦСВЯП та відмови від послуг з вивезення ВЯП до Російської Федерації.

Сховище призначене для безпечного зберігання всього напрацьованого ВЯП на Южно-Українській, Хмельницькій та Рівненській АЕС. Спорудження ЦСВЯП забезпечуватиме стале та надійне функціонування АЕС України на тривалу перспективу, незалежно від майбутніх взаємовідносин з Російською Федерацією щодо існуючої схеми зберігання і переробки ВЯП на підприємствах Росії.

В 2008 році було завершено розроблення Техніко-економічного обґрунтування інвестицій у будівництво ЦСВЯП (ТЕОІ), було проведено його комплексну державну експертизу, включно з екологічною експертизою та експертизою з ядерної та радіаційної безпеки. Також було проведено додаткову (недержавну) експертизу за участю закордонних експертів.

Згідно з чинними вимогами в ТЕОІ ЦСВЯП на підставі багатофакторного аналізу (за технічними та економічними чинниками) виконано:

- обґрунтування переваги спорудження саме централізованого сховища у порівнянні з пристанційними сховищами на майданчиках діючих АЕС;
- обґрунтування переваги застосування саме приповерхневої технології зберігання ВЯП;
- обґрунтування вибору місця розташування сховища та визначено необхідну для цього площу земельної ділянки.

Матеріали ТЕОІ схвалено розпорядженням Кабінету Міністрів України від 4 лютого 2009 р. № 131-р.

За результатами схвалення ТЕОІ прийнятий Закон України від 09.02.2012 № 4384-VI «Про поводження з відпрацьованим ядерним паливом щодо розміщення, проектування та будівництва централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій», що відображає державне рішення про спорудження ЦСВЯП та визначає місце його розташування: між селами Стара Красниця, Буряківка, Чистогалівка та Стечанка Київської області в зоні відчуження території, що зазнала радіоактивного забруднення внаслідок Чорнобильської катастрофи. Цим Законом також передбачено залучення коштів на будівництво об'єктів соціального призначення за рахунок відрахувань 10% від кошторисної вартості проекту (близько 1 млрд грн.).

Стосовно безпеки сховища і впливу на навколишнє середовище повідомляємо, що технологія поводження з ВЯП, яка використовуватиметься у ЦСВЯП є референтною і відповідає сучасним вимогам вітчизняних та міжнародних норм і правил з безпеки, що доведено відповідними обґрунтуваннями в ТЕОІ, позитивним висновком експертизи та підтверджується в проекті ЦСВЯП.

Спорудження ЦСВЯП суттєво зменшить ризики можливого негативного впливу під час поводження з ВЯП, оскільки технологія, що буде використовуватись для

транспортування та зберігання ВЯП у ЦСВЯП є сучасною та кардинально відрізняється за показниками безпеки від існуючої застарілої схеми поводження з паливом, що застосовували за радянських часів. Переваги такої технології полягають у такому:

- застосування двох герметичних бар'єрів паливної корзини (МРС) для локалізації радіоактивного матеріалу та захисного бар'єра транспортного контейнера НІ-STAR (замість одnobар'єрного ТУК, що наразі використовується);
- використання спеціальних демпферів, що забезпечує додатковий захист від впливу зовнішніх факторів на транспортний контейнер;
- скорочення відстані та кількості перевезень за рахунок відмови від транскордонних перевезень і більшої місткості транспортного контейнера НІ-STAR.

Необхідно зауважити, що відмова від реалізації проекту ЦСВЯП призведе до додаткових щорічних витрат (понад 130 млн дол. США), які сплачуються іноземній державі за відповідні послуги, а в гіршому випадку (у разі припинення надання послуг з боку РФ) може призвести до зупинки енергоблока АЕС (чи навіть декількох) з причин порушення умов безпечної експлуатації.

Щодо неврегульованих юридичних питань, пов'язаних з відведенням ділянок в зоні відчуження ЧАЕС під будівництво ЦСВЯП.

Відповідно до розпорядження КМУ від 23.04.2014 №399-р «Про надання дозволу на розроблення проекту землеустрою щодо відведення земельних ділянок» ДП «НАЕК «Енергоатом» розроблено проекти землеустрою щодо відведення земельних ділянок площею 45,2 гектара під будівництво ЦСВЯП та під'їзної залізничної колії.

Для затвердження землевпорядної документації та отримання прав на користування ділянками було розроблено проект розпорядження КМУ «Про вилучення та надання земельних ділянок у постійне користування зі зміною цільового призначення». 11 листопада 2015 року на засіданні Уряду - було вирішено: прийняти розпорядження КМУ та доручити Міненерговугілля, Київській облдержадміністрації та Іванківській райдержадміністрації в одинденний строк забезпечити погодження відповідним підрозділом Іванківської райдержадміністрації (відділом містобудування та архітектури) документації із землеустрою згідно з вимогами частини другої ст. 186-1 Земельного кодексу України та подати його Секретаріату КМУ для оформлення відповідно до §55² Регламенту КМУ.

Попри всі вжиті Міненерговугілля та ДП «НАЕК «Енергоатом» заходи, проекти землеустрою під будівництво ЦСВЯП та під'їзної залізничної колії до нього так і не погоджені відділом архітектури Іванківської райдержадміністрації.

Вищезазначений шлях щодо отримання прав на користування земельними ділянками для ЦСВЯП є найкоротшим та найбільш ефективним, тому Міненерговугілля та ДП «НАЕК «Енергоатом» продовжать роботу в цьому напрямку без істотної затримки. Для цього, в зв'язку із зміною Уряду України, **необхідно ініціювати терміновий розгляд проекту відповідного розпорядження згідно з Регламентом КМУ.**

Разом з тим необхідно забезпечити прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо правового режиму території, що зазнала радіоактивного забруднення внаслідок Чорнобильської катастрофи», який дозволить розв'язати правову колізію щодо розпорядження землями Чорнобильської зони відчуження. Законопроект внесено на розгляд Верховної Ради

України Президентом України як невідкладний та зареєстровано за № 4437 від 14.04.2016. Для забезпечення дієвості вказаного Закону України необхідно забезпечити розробку відповідних нормативно-правових актів, які дозволять центральним органам виконавчої влади виконувати функції щодо землевідведення.

Отримання прав на користування земельними ділянками для ЦСВЯП є вирішальним питанням для початку будівельних робіт і дотримання термінів спорудження сховища, визначених Урядом.

Щодо стану виконання зобов'язань за контрактом між ДП «НАЕК «Енергоатом» та Holtec International

Контракт на будівництво централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива АЕС України був підписаний ДП «НАЕК «Енергоатом» та компанією США «Холтек Інтернешнл» наприкінці 2005 року.

Через ситуацію що склалася після 2010 року із реалізацією проекту ЦСВЯП та згідно рішень керівництва ДП НАЕК «Енергоатом» за результатами виконання повної ревізії було підписано додаткову угоду № 6 до контракту, якою було відкориговані документи: «Контрактное Соглашение», «Условия Контракта», «Объем работ», «Техническая Спецификация» и «Соглашение о финансировании».

Згідно вказаної додаткової угоди компанія Холтек розробила проектно-конструкторську документацію (ПКД) на обладнання важливе для безпеки. Замовник виконав аналіз наданої документації, та після усунення зауважень Замовника ПКД надана на експертизу Держатомрегулювання.

Проведено конкурсні торги та за їх результатами укладено угоду з ПАТ «КІЕП» на проектування ЦСВЯП. На підставі вихідних даних, підготовлених компанією Холтек, підготовлена та пройшла розгляд Замовника перша редакція Проекту ЦСВЯП. Зауваження надані Генеральному Проектанту для усунення.

Згідно чинного порядку ведуться роботи з реалізації гарантій МАГАТЕ у проекті ЦСВЯП при взаємодії АЕС України, компанії Холтек та ПАТ «КІЕП». Вимоги МАГАТЕ враховуються в проекті ЦСВЯП, проектах обладнання Холтек та при забезпеченні впровадження необхідних модифікацій на енергоблоках АЕС.

6. Причини, які стримують подання на розгляд уряду України проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку переміщення радіоактивних матеріалів, пов'язаних з переробкою ядерного палива українських АЕС, через державний кордон України», а також інформацію стосовно перебігу переговорного процесу щодо повернення в Україну продуктів переробки відпрацьованого ядерного палива реакторів ВВЕР- 440 Рівненської АЕС.

Розробка постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку переміщення радіоактивних матеріалів, пов'язаних з переробкою відпрацьованого ядерного палива українських АЕС, через державний кордон України» пов'язана з необхідністю нормативного та організаційного врегулювання процедури ввезення на територію України радіоактивних матеріалів, отриманих від переробки відпрацьованого ядерного палива вітчизняних атомних електростанцій на іноземних підприємствах, що відповідає нормам Об'єднаної конвенції про безпеку поводження з відпрацьованим паливом та про безпеку поводження з радіоактивними відходами.

У вересні – жовтні 2015 року проект відповідної постанови Уряду України пройшов усі необхідні процедури відповідно до §49 Регламенту Кабінету Міністрів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 18.07.2007 №950.

Проте листом Міненерговугілля України від 30.11.2015 було повідомлено ДП «НАЕК «Енергоатом», що подальша робота щодо вищезгаданого проекту постанови Кабінету Міністрів України залежатиме від висновків Робочої групи щодо вивчення проблеми поводження з продуктами переробки ВЯП ВВЕР-440 Рівненської АЕС, яка була створена наказом Міненерговугілля України від 23.09.2015 №612 під головуванням начальника Управління з питань ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу Міненерговугілля С.В. Єрмака у складі 16 осіб. У жовтні 2015 року, за ініціативою Міненерговугілля, загальний склад Робочої групи було збільшено до 30 осіб. За весь час з початку створення Робочої групи відбулося лише одне її засідання – 30 вересня 2015 року.

Крім того, з метою вироблення позиції Уряду України щодо питань повернення в Україну високоактивних відходів (ВВВ) ДП «НАЕК «Енергоатом» неодноразово зверталось з листами до Міненерговугілля України з проханням про призначення посадової особи, відповідальної за узгодження цих питань, та залучення її до переговорного процесу з відповідним «візаві» російської сторони (ДК «Росатом»). Жодного разу конкретної відповіді не надходило.

Після реформатування Уряду України на виконання доручення Прем'єр-міністра України В. Гройсмана від 16.04.2016 №11842/1/1-16 в Міненерговугілля було проведено нараду під головуванням заступника Міністра О.Светеліка, на якій прийнято рішення доручити Департаменту ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу Міненерговугілля України доопрацювати та до 06.05.2016 подати проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку переміщення через державний кордон відпрацьованого ядерного палива українських атомних електростанцій та радіоактивних матеріалів, утворених у результаті його переробки» на перепогодження до заінтересованих центральних органів виконавчої влади, а також підготувати та надати на розгляд Міністру енергетики та вугільної промисловості України доповідну записку про результати роботи Робочої групи щодо вивчення проблеми поводження з продуктами переробки ВЯП реакторів ВВЕР-440 Рівненської АЕС.