



*2019-й для гідроенергетиків Южно-Українського енерго-комплексу був нелегким. У історії Каскаду ГЕС-ГАЕС він, перш за все, залишиться як рік складних ремонтів. Тим заслуженішим і почеснішим є той факт, що, попри всі складнощі, тут змогли не просто впоратись із доведеним планом, а й перевиконати його.*

## ПІДСУМКИ

«Рік, що минув, став для нас роком випробувань і перевірки на професіоналізм та наполегливість у досягненні поставленої мети, – зазначає головний інженер Каскаду ГЕС-ГАЕС Сергій Музиченко. – Першим етапом цієї перевірки виявився ремонт агрегату №2 Ташлицької ГАЕС, за результатами якого ухвалено рішення виконати динамічне балансування ротора гідрогенератора. Не менш складним і затратним у часі та людських зусиллях була заміна системи збудження на першому ташлицькому агрегаті. Роботу виконано колосальну. Про її якість говорить те, що гідроагрегат №1 нині працює за диспетчерським графіком, без жодних зауважень, несучи навантаження в турбінному та генераторному режимах».

## Каскад ГЕС-ГАЕС: позаду рік складних ремонтів

Успішно справився колектив Каскаду і з іншими планованими на 2019 рік ремонтними та профілактичними заходами – виконано антикорозійне покриття кранового господарства, капітальний ремонт блочного трансформатора (проводився вперше), ремонт гідротехнічних споруд ГАЕС, а також поточний і капітальний ремонт гідроагрегатів №1 та №2 Олександрівської ГЕС. Будь-яких порушень встановлених графіків і якості робіт не допущено.

Відхиленням стали хіба що строки проведення післяремонтних випробувань на ОГЕС. Через низькі витрати води в р. Південний Буг їх доводилося проводити поетапно. Та навіть за таких умов загальна водність річки в 2019-му була менш критичною, ніж у попередні роки. Саме ця обставина, а також той факт, що певний період агрегати ТГАЕС експериментально працювали не один, а два цикли на добу, дозволили гідроенергетикам справитись з виробничим завданням року.



*За підсумками 2019 року Каскадом ГЕС-ГАЕС ВП ЮУАЕС вироблено 225,7 млн кВт-год електроенергії. З них Ташлицька гідроакумуляуюча електростанція генерувала 194,6 млн кВт-год (103,3% річного плану), Олександрівська гідроелектростанція - 31,1 млн кВт-год (139,6% річного плану). Загальне виконання плану Каскадом склало 107,1%.*

Запровадження в роботу гідроакумуляуючої станції декількох циклів турбіна-насос протягом 24 годин – ініціати-

ва відокремленого підрозділу «Енергоатом-Треїдинг». Нині результати тимчасового експериментального режиму аналізують

та підраховують. У будь-якому разі новий ринок електричної енергії, що запрацював минулого року, наклав свій відбиток на роботу Каскаду ГЕС-ГАЕС. «Змінилася сама структура управління роботою гідроагрегатів. У компанії з'явився відокремлений підрозділ «Енергоатом-Треїдинг». Якщо раніше час роботи нам задавали диспетчери енергосистеми, то нині його диктують наші диспетчери, які бачать кон'юнктуру ринку та його стан на той чи інший момент. Зросла відповідальність за виконання макетів і планів, які ми подаємо, а також за максимально якісне виконання ремонтів і мінімізацію відключень обладнання під час роботи в мережі», – наголошує Сергій Музиченко.

За спиною – перші півроку в умовах нового ринку електроенергії. Попереду – нові плани, нові ремонти. На Каскаді ГЕС-ГАЕС націлені на їх успішну реалізацію.

**Галина МЕДВІНСЬКА**

*Южно-Українська АЕС стала першою серед атомних станцій України, де ВАО з 13 по 17 січня провела пілотну місію підтримки за новою темою «Метод фокус-груп у практиці оцінювання культури безпеки, а також аналізу людського та організаційного чинника під час проведення розслідувань причин подій на АЕС». У перебігу п'ятиденної роботи експерти регіонального центру асоціації провели навчальні дослідження з персоналом ЮУАЕС – учасниками трьох фокус-груп, а за підсумками буде надано звіт з рекомендаціями.*

## НОВИНИ ПІДПРИЄМСТВА

Метод фокус-груп є одним з найпоширеніших у світі якісних методів дослідження внутрішньоорганізаційної культури та застосовується в психології, соціології і інших галузях знань. У діяльності ВАО АЕС для оцінки та самооцінки атомних станцій він застосовується вперше. За словами експерта, директора Обнінського науково-дослідного центру «Прогноз» Едуарда Волкова, «метод ефективно зарекомендував себе з точки зору кількості отриманої інформації, що дає близько 60-70% фактичного матеріалу для аналізу». Мета методу фокус-груп – оцінка окремих аспектів культури безпеки на підприємстві, які не можуть бути точно досліджені лише із застосуванням широких анкетних опитувань і кількісних методів.

Керівник експертної команди, радник регіонального центру ВАО АЕС Іван Гончаров підкреслив значущість вказаного методу для всіх АЕС, тому асоціація в майбутньому має намір розповсюдити його на всі атомні станції світу. «Збираються три-чотири фокус-групи, що складаються з персоналу підприємства різних рівнів управління, починаючи від низового та закінчуючи вищим, – деталізував він. – Під час роботи вони ставлять питання і отримують інформацію. І мета нашої місії підтримки - навчити групи саме цю інформацію обробляти та використати в подальшій роботі. Усе це треба для того, щоб підвищити рівень культури безпеки атомної станції, а також зрозуміти, чим атомна станція живе, і в який бік їй необхідно

## На Южно-Українській АЕС пройшла місія підтримки ВАО АЕС



розвиватися, які точки росту є і як у подальшому необхідно усувати виявлені недоліки».

Павло Попов, заступник начальника виробничо-технічної служби ВП ЮУАЕС, секретар комітету з культури безпеки – один з фахівців, які навчаються застосовувати метод фокус-груп на практиці. Він сподівається, що атомна станція в майбутньому від застосування цього методу отримає гарні результати: «Цей метод спрямований на пошук проблемних питань в царині культури безпеки. Її оцінку ми проводимо різними методами, в тому числі й через анкетування персоналу. Воно дозволяє виконати оцінку на широкому спектрі персоналу, проте виявити проблемні області таким чином складніше. Для того, аби відійти від стандартизованих відповідей найприйнятніший метод фокус-груп. Він дозволяє вивчати вже виявлену проблемну область».



Фокус-група формується для більш предметного вивчення проблемних областей, виявлених за результатами анкетування персоналу. Її завдання – віднайти корінні причини проблемної області і, відповідно, розробити необхідні коригуючі заходи.

**Наталія КАРТАШОВА**



## Атомна станція пройшла чергову перевірку на антитерористичну захищеність

На Южно-Українській АЕС відпрацювали об'єктовий план взаємодії на випадок загрози або вчинення диверсії. Щорічні планові командно-штабні навчання проходили протягом двох днів. Мета заходу – перевірка антитерористичної захищеності АЕС, готовності сил і засобів, що залучаються до забезпечення фізичного захисту об'єктів.

### УМОВНО ЗА ТРЕНУВАННЯМ

Навчання проводилися за затвердженим НАЕК планом-сценарієм. У них взяли участь персонал АЕС, особовий склад військової частини, яка охороняє атомну станцію, представники територіальних підрозділів ДСНС, Нацполіції, СБУ, дирекції НАЕК «Енергоатом» та інших сторін, задіяних у реалізації об'єктового плану.

За сценарієм, зовнішні та внутрішні порушники (УМОВНО ЗА ТРЕНУВАННЯМ) намагалися вчинити диверсійні акти в декількох захищених зонах атомної станції. Теоретичну частину учасники навчань відпрацювали в кризовому центрі АЕС. Практичну перевірку готовності сил і засобів, що мають забезпечити фізичний захист та оборону об'єкта, відпрацьовували в нічний час. Саме це стало відмінною рисою нинішніх навчань.



За словами заступника генерального директора ВП ЮАЕС з фізичного захисту та режиму Івана Жебега, відпрацьовано всі навчальні ввідні, передбачені планом-сценарієм. Підбиваючи підсумок заходу, він зазначив: «Учасники навчань з поставленим завданням справилися. Вони продемонстрували злагодженість дій і практичні навички, необхідні для організації та проведення заходів антидиверсійного та антитерористичного спрямування».

Варто зазначити, що антитерористичні навчання на Южно-Українській АЕС проводилися в умовах продовження дії «жовтого» рівня терористичної загрози в нашій області. Тобто, Миколаївщина залишається у переліку регіонів, де ймовірні диверсії. Тож антитерористична захищеність атомної станції – на особливому рахунку.

Галина МЕДВІНСЬКА  
Фото П. Білоусова



## Кворум відсутній: нова міська традиція

### СЕСІЯ МІСЬКРАДИ

Кворум відсутній. Такий напис на екрані у сесійній залі вже став традиційним. Так було і минулого четверга, 16 січня. Це вже друга спроба завершити 56-ту сесію Южноукраїнської міської ради, яка розпочала роботу ще місяць тому. Депутатський корпус 7 скликання налічує 34 особи. Прийшли на пленарне засідання лише 14 народних обранців та міський голова.

Нерозглянутими залишились три питання. Зокрема, звіт головного лікаря Центру надання первинної медико-санітарної допомоги. Лише після заслуховування Анатолія Нікітіна депутати згодились розглянути питання щодо внесення змін до міської програми охорони здоров'я в частині допомоги медичній установі. Сьогодні Центр не отримує фінансування з міського бюджету. Через відсутність кворуму головному лікарю вже вкотре не вдається відвідувати про результати роботи закладу.

Останнім мали розглянути питання дострокового припинення повноважень секретаря міської ради. Людмилу Дзюбенко депутати вже звільняли раніше, але через суд вона була поновлена на посаді. Поновлений згідно з судовим рішенням ще один місцевий чиновник – заступник міського голови Микола Бацман. Відповідне рішення має ухвалити місцевий парламент. За словами міського голови, необхідно внести зміни і до структури виконавчих органів ради. «За процедурою, щоб поновити Бацмана на посаді, необхідно діючому на даний час заступнику міського голови Миколі Пелюху запропонувати рівнозначну посаду. Сесійна зала буде визначатись, але два таких проекти рішення оприлюднені», – зауважив очільник міста.

Віктор Пароконний озвучив, що новий заступник буде опікуватись питаннями об'єднання територіальної громади. Нагадаємо, що на першому пленарному засіданні досі незавершеної сесії депутати ухвалили рішення щодо приєднання Костянтинівської селищної ради до міста Южноукраїнська.

Ще одна проблема потребує розв'язання. Це розгляд петиції колективу та батьків вихованців дошкільного закладу №8. Більше ніж п'ятсот підписантів вимагають скликання позачергової сесії і вирішення питання щодо капітального ремонту «Казки». В іншому випадку пообіцяли ініціювати відставку міського голови.

Нині орієнтовний план-графік заходів з усунення аварійної ситуації розроблено. Отримано експертний висновок обстеження та оцінки технічного стану і експлуатаційної придатності закладу, виконано інженерно-геологічні дослідження. Договір з підрядником на виконання робіт планують укласти до 1 травня. Термін реалізації проекту – до 31 грудня поточного року.

Галина НАЗАРОВА

## Звіт

**Ради ветеранів міської «Організації ветеранів війни, праці та збройних сил ОБУ» м. Южноукраїнська та ради організації ветеранів ВП ЮАЕС про цільове використання благодійної допомоги, яка надійшла від працівників ВП «Южно-Українська АЕС» в ході акції «Ветеран» за період з 01.10.2019 по 31.12.2019**

№ п/п	Стаття витрат	Сума використаних коштів / кількість пенсіонерів, які отримали допомогу
1	Залишок невикористаних благодійних коштів на початок 01.10.2019	101524,11 грн
2	Надійшло благодійних коштів протягом 4 кварталу 2019 року	182173,50 грн
3	Витрачено благодійних коштів протягом 4 кварталу 2019 року, в тому числі:	224879,52 грн
3.1	На виплати учасникам бойових дій під час ВВВ 1941-1945 р.р. та прирівняним до них ветеранам	-
3.2	На виплати і подарунки вдовам учасників бойових дій під час ВВВ 1941-1945 р.р.	-
3.3	На надання грошової допомоги малозабезпеченим учасникам бойових дій у ВВВ, вдовам учасників бойових дій у ВВВ, учасникам ВВВ в разі скрутного матеріального становища та на лікування	14 осіб/3300,00 грн
3.4	На надання грошової допомоги іншим пенсіонерам в разі скрутного матеріального становища та на лікування	196 осіб/122800,00 грн
3.5	На продуктові набори при відвідуванні ветеранів за місцем проживання чи в лікарні та на квіти для вітання ветеранів, подарунків ювілярам	150 осіб/41151,26 грн
3.6	Для використання на організацію загальних заходів для ветеранів (до 10%)	0,36 грн
3.7	На поховання малозабезпечених ветеранів	9 осіб/3830,00 грн
3.8	Знято банком за розрахунково-касові операції	2107,90 грн
4	Залишок коштів на 01.01.2020 року	58818,09 грн

Голова Ради ветеранів  
Голова Ради ветеранів ВП ЮАЕС

В.С. Громенко  
М.О. Сидоров



## На прийомі в генерального директора

### СПРАВИ СОЦІАЛЬНІ

У 2019 році генеральний директор ВП «Южно-Українська АЕС» Володимир Лісниченко розглянув 86 звернень громадян.

Ліва частина звернень (46) стосувалась виділення матеріальної допомоги на лікування. 39 з них вирішені позитивно, за п'ятьма – відмовлено, за двома надані пояснення. Виробничих питань було три – два з них розглянуті на прийомі громадян з особистих питань, за усіма надані пояснення.

Два звернення було щодо виділення житла. Серед осіб звернулися з приводу працевлаштування (два звернення вирішені позитивно, ще за

п'ятьма надані пояснення). Було також звернення щодо оплати праці. Два звернення з приводу надання позик після розгляду не знайшли підтримки, за ними було відмовлено.

Ще 12 звернень, що стосувались, зокрема, виплати пенсії підприємства, отримання благодійної допомоги, медичного страхування, взаєморозрахунків тощо мали позитивні рішення, за 11-ма надані пояснення, 2 – знаходяться в роботі.

В 2020 році практику розгляду звернень громадян генеральним директором підприємства буде продовжено.

За інформацією  
Відділу соціального розвитку ВП ЮУАЕС

## У ремонті дрібниць немає, – Володимир Лісниченко

### ПІДСУМКИ ТА ПЛАНИ

15 січня ремонтний персонал Южно-Української АЕС підбив підсумки минулого року та намітив плани на 2020 рік.

Останній раз в такому колі фахівці збирались пів року тому – у липні 2019 року. Тоді саме в розпалі був ремонт на енергоблоці №3. В грудні його було успішно завершено і підтвердження цьому стала оновлена ліцензія на право провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки енергоблоку №3 Южно-Української АЕС». Вперше в Україні це вдалося зробити ще до завершення проектного терміну. З цього почав своє звернення до зібрання генеральний директор ЮУАЕС Володимир Лісниченко. Серед позитивних результатів він також відзначив отримання дозволу на промислову експлуатацію палива виробництва компанії Westinghouse на третьому енергоблоці, а також технічного рішення на промислову експлуатацію енергоблоку №1 на підвищеному рівні потужності (1,5%).

У другому півріччі 2019 року було проведено середній ремонт на енергоблоці №1 і його підсумки також обговорили під час наради. Як зазначив заступник головного інженера ЮУАЕС з ремонту Анатолій Ллатовський, роботи на першому «мільйоннику» відбувались у той же час, що й ремонтна кампанія на блоці №3. Взагалі ж, протягом 2019 року паралельно проводили роботи на двох блоках довелось двічі і це Анатолій Ллатовський назвав новою позитивною практикою.

Спочивати на лаврах ремонтники не звикли. Нині вони вже розпочали підготовку до ремонтної кампанії-2020. У новому році на Южно-Українській АЕС заплановано три середні ремонти. Перший, на енергоблоці №2 має стартувати вже наприкінці березня і триватиме 108 діб. Серед основних робіт заступник головного інженера ЮУАЕС з ремонту назвав заміну електродвигунів на аварійних насосах першої та другої систем безпеки, ремонт запірної арматури та заміну ротора циліндра високого тиску.

«Зараз ротор проходить модернізацію на заводі «Турбоатом». Сподіваємося, що фахівці цього підприємства встигнуть вчасно виконати усі запланова-

ні роботи і на Южно-Українську АЕС ротор надійде у встановлений термін. Ми вже зараз готуємося до монтажу ротора, обговорюємо процеси та деталі, адже робота для нас нова, вона унікальна, але зрозуміла та по силах нашим спеціалістам», – зазначив заступник головного інженера ЮУАЕС з ремонту Анатолій Ллатовський.

Енергоблок №1 планують вивести в ремонт з 14 липня. Продовжуватиметься цей ППР 83 доби. Щодо третього «мільйонника», нині триває визначення найбільш оптимальних для його проведення строків.

Напруженою для ремонтного персоналу стане й осінь. У цей період окрім планово-переджувального ремонту, який триватиме на енергоблоці №1, атомникам належить витримати дві серйозні міжнародні перевірки. Це – експертна місія з оцінки безпеки довгострокової експлуатації SALTO та візит експертів Всесвітньої асоціації операторів атомних станцій.

Сергій Шпирко, головний інженер ЕРП ЮУАЕС, зупинився на існуючій проблемі пошуку та підбору кваліфікованих робочих: «Проблема дефіциту кадрів існує не тільки у нашого підприємства, але, на жаль у всій країні. У зв'язку з цим йде постійна робота з міським професійним ліцеєм, де готують зварювальників, спеціалісти підприємства беруть участь у кваліфікаційних відборах молодих спеціалістів. Питання з набором токарів поки що не вирішене». До обговорення цього питання долучився і генеральний директор, який порекомендував кадровій службі сконцентруватися на пошуку працівників «дефіцитних» спеціальностей. Підсумовуючи нараду, Володимир Лісниченко порадив посилити контроль за виконанням робіт підрядними організаціями, керівникам – приділити більше уваги обходам робочих місць та якості підготовки заявок на забезпечення товарно-матеріальними цінностями і послугами. Керівник підприємства наголосив, що в атомному виробництві важливою є кожна деталь, навіть найдрібніша.

Ірина ПАВЛЮВА



## ЗАЯВА ПРО НАМІРИ щодо проекту з реалізації планованої діяльності об'єкта проектування: «ВП «Южно-Українська АЕС». Енергоблок №3. «Реконструкція. Модернізація розподільчих пристроїв 6/0,4 кВ в частині заміни КРП-0,4 кВ обстройки реакторного відділення»

### 1. Інвестор (замовник)

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», від імені якого діє відокремлений підрозділ «Южно-Українська атомна електрична станція»

Поштова і електронна адреса:

55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ

Факс: +380(05136)2-18-32

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

### 2. Місце розташування майданчика (об'єкта)

55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ, ВП «Южно-Українська АЕС» Енергоблок №3

### 3. Характеристика діяльності (об'єкта)

Проведення заміни секцій 3CQ-I, 3CQ-II 3CN01 та трансформаторів 3BU21-I, 3BU21-II, 3BU64 КРП-0,4 кВ власних потреб

Технічні і технологічні дані

В рамках проекту передбачається виконати роботи з встановлення нових секцій 3CQ-I, 3CQ-II 3CN01 та трансформаторів 3BU21-I, 3BU21-II, 3BU64 КРП-0,4 кВ власних потреб

Термін експлуатації

Термін експлуатації не менш 30 років.

### 4. Соціально-економічна необхідність планової діяльності

Соціально-економічна необхідність планової діяльності - реалізація заходів підвищення рівня безпеки АЕС та запобігання аварій.

### 5. Потреба в ресурсах при будівництві та експлуатації

Земельні ресурси

Відведення додаткових земельних ділянок не потрібно.

Сировинні ресурси

Будівельні матеріали та конструкції, які будуть визначені за результатами розрахунків у проекті, згідно з розділом проекту «Організація будівництва».

Енергетичні ресурси – (паливо, електроенергія, тепло)

Під час будівництва та експлуатації - від існуючих систем.

Водні ресурси

Під час будівництва - від існуючих систем. Під час експлуатації - не потрібно.

Трудові ресурси

Під час будівництва - персонал підрядних організацій, визначених по результатам торгів. Під час експлуатації використання існуючого персоналу.

### 6. Транспортне забезпечення (під час будівництва й експлуатації)

Від існуючих мереж автодоріг та залізничних доріг промислового майданчика.

Нове будівництво або реконструкція існуючих зовнішніх автомобільних та залізничних доріг в рамках даного проекту не передбачена.

### 7. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за варіантами

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності - згідно з діючим законодавством України.

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

Інженерний захист території та об'єктів існуючий.

Під час виконання робіт з технічного переоснащення додаткові заходи не вимагаються.

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

- клімат і мікроклімат  
- повітряне середовище

під час будівництва і експлуатації вплив відсутній;  
під час будівництва – вплив за рахунок машин та механізмів

під час проведення будівельно-монтажних робіт, зварювальних робіт, різання металу;

під час експлуатації - вплив відсутній;

під час будівництва і експлуатації вплив відсутній;

під час будівництва і експлуатації вплив відсутній;

під час будівництва і експлуатації вплив відсутній;

- водне середовище

- геологічне середовище

- ґрунти

- рослинний і тваринний світ,

заповідні об'єкти

- навколишнє соціальне середовище (населення)

- навколишнє техногенне середовище

вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС;

вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС.

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

- під час будівництва

відходи будівельно-монтажних робіт згідно з розділом проекту «Організація будівництва».

- під час експлуатації

не передбачається

### 11. Обсяг виконання ОВНС

Матеріали ОВНС розробляються згідно ДБН А.2.2-1-2003 з урахуванням критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля, зазначених в постанові КМУ від 13 грудня 2017р. № 1010. У зв'язку з незначним очікуваним впливом, матеріали оцінки розробляються у скороченому вигляді - в обсязі будівельно-монтажних робіт.

### 12. Участь громадськості

З метою інформування громадськості відносно планованої діяльності передбачено наступні заходи:

- опублікування Заяви про наміри;
- опублікування Заяви про екологічні наслідки планованої діяльності;
- підтримка в актуальному стані інформації щодо даного проекту на веб-сайті Южно-Української АЕС: <http://www.sunpp.mk.ua>

### ЗАМОВНИК

Генеральний директор ВП ЮУАЕС

*Володимир Лісниченко*  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ р.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ р.

### ГЕНПРОЕКТУВАЛЬНИК

Директор технічної АТ XI «Енергопроект»

*С.І. Шапар*  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ р.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ р.





**ЗАЯВА ПРО НАМІРИ**

**щодо проекту з реалізації планованої діяльності об'єкта проектування: «ВП «Южно-Українська АЕС». Енергоблок №3. «Реконструкція. Заміна КРП-6 кВ систем нормальної експлуатації, важливих для безпеки, в частині секцій ЗВА, ЗВВ, ЗВС, ЗВД, ЗВІ, ЗВК»**

- 1. Інвестор (замовник)**  
Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», від імені якого діє відокремлений підрозділ «Южно-Українська атомна електрична станція»  
Поштова і електронна адреса:  
55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ.  
Факс: +380(05136) 2-18-32.  
E-mail: office@sunpp.atom.gov.ua
- 2. Місце розташування майданчика (об'єкта)**  
55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ ВП «Южно-Українська АЕС». Енергоблок №3
- 3. Характеристика діяльності (об'єкта)**  
Заміна КРП-6 кВ систем нормальної експлуатації, важливих для безпеки, в частині секцій ЗВА, ЗВВ, ЗВС, ЗВД, ЗВІ, ЗВК енергоблока №3 ВП «Южно-Українська АЕС»  
*Технічні і технологічні дані*  
В рамках проекту передбачається виконати роботи з встановлення нових секцій ЗВА, ЗВВ, ЗВС, ЗВД, ЗВІ, ЗВК КРП-6 кВ.  
*Термін експлуатації*  
Термін експлуатації не менше 30 років.
- 4. Соціально-економічна необхідність планової діяльності**  
Соціально-економічна необхідність планової діяльності – реалізація заходів підвищення рівня безпеки АЕС та запобігання аварій.
- 5. Потреба в ресурсах під час будівництва та експлуатації**  
*Земельні ресурси*  
Відведення додаткових земельних ділянок не потрібно.  
*Сировинні ресурси*  
Будівельні матеріали та конструкції, які будуть визначені за результатами розрахунків у проекті, згідно з розділом проекту «Організація будівництва».  
*Енергетичні ресурси – (паливо, електроенергія, тепло)*  
Під час будівництва та експлуатації – від існуючих систем.  
*Водні ресурси*  
Під час будівництва – від існуючих систем. Під час експлуатації - не потрібно.  
*Трудові ресурси*  
Під час будівництва – персонал підрядних організацій, визначених по результатам торгів. Під час експлуатації – використання існуючого персоналу.
- 6. Транспортне забезпечення (під час будівництва та експлуатації)**  
Від існуючих мереж автодоріг та залізничних доріг промислового майданчика.  
Нове будівництво або реконструкція існуючих зовнішніх автомобільних та залізничних доріг в рамках даного проекту не передбачені.
- 7. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за варіантами**  
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності – згідно з діючим законодавством України.
- 8. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за варіантами**  
Інженерний захист території та об'єктів існуючий.  
Під час виконання робіт з технічного переоснащення додаткові заходи не вимагаються.
- 9. Можливі впливи планової діяльності (при будівництві і експлуатації) на навколишнє середовище:**  
- клімат і мікроклімат під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- повітряне середовище під час будівництва – вплив за рахунок машин та механізмів під час проведення будівельно-монтажних робіт, зварювальних робіт, різання металу;  
під час експлуатації вплив відсутній  
- водне середовище під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- геологічне середовище під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- ґрунти під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- навколишнє соціальне середовище (населення) вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС;  
- навколишнє техногенне середовище вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС.
- 10. Відходи виробництва і можливість їх повторного використання, утилізації, знешкодження або безпечного захоронення**  
- під час будівництва відходи будівельно-монтажних робіт згідно з розділом проекту «Організація будівництва».  
- під час експлуатації не передбачається
- 11. Обсяг виконання ОВНС**  
Матеріали ОВНС розробляються згідно ДБН А.2.2-1-2003 з урахуванням критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля, зазначених в постанові КМУ від 13 грудня 2017р. № 1010. У зв'язку з незначним очікуваним впливом, матеріали оцінки розробляються у скороченому вигляді – в обсязі будівельно-монтажних робіт.
- 12. Участь громадськості**  
З метою інформування громадськості відносно планованої діяльності передбачено наступні заходи:  
- опублікування Заяви про наміри;  
- опублікування Заяви про екологічні наслідки планованої діяльності;  
- підтримка в актуальному стані інформації щодо даного проекту на веб-сайті Южно-Української АЕС: <http://www.sunpp.mk.ua>.

**ЗАМОВНИК**  
Генеральний директор ВП ЮУАЕС  
*В.В. Цициченко*  
«» 2019 р.

**ГЕНПРОЕКТУВАЛЬНИК**  
Директор технічний АТ ХІ «Енергопроект»  
*С.І. Шанар*  
«» 2019 р.

**ЗАЯВА ПРО НАМІРИ**

**щодо проекту з реалізації планованої діяльності об'єкта проектування: «ВП «Южно-Українська АЕС». Енергоблок №3. «Реконструкція. Модернізація розподільчих пристроїв 6/0,4 кВ в частині заміни КРП-0,4 кВ систем нормальної експлуатації, важливих для безпеки (ЕЕТП та машзал)»**

- 1. Інвестор (замовник)**  
Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», від імені якого діє відокремлений підрозділ «Южно-Українська атомна електрична станція»  
Поштова і електронна адреса:  
55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ.  
Факс: +380(05136) 2-18-32.  
E-mail: office@sunpp.atom.gov.ua
- 2. Місце розташування майданчика (об'єкта)**  
55000 Україна, Миколаївська обл., місто Южноукраїнськ, ВП «Южно-Українська АЕС». Енергоблок №3
- 3. Характеристика діяльності (об'єкта)**  
Заміна існуючих секцій ЗСВ, ЗСР та трансформаторів ЗВУ02, ЗВУ10, ЗВУ43, ЗВУ44 систем нормальної експлуатації, важливих для безпеки, на енергоблоці №3 новими.  
*Технічні і технологічні дані*  
В рамках проекту передбачається виконати роботи з встановлення нових секцій ЗСВ, ЗСР та трансформаторів ЗВУ02, ЗВУ10, ЗВУ43, ЗВУ44 КРП-0,4 кВ.  
*Термін експлуатації*  
Термін експлуатації не менше 30 років.
- 4. Соціально-економічна необхідність планової діяльності**  
Соціально-економічна необхідність планової діяльності – реалізація заходів підвищення рівня безпеки АЕС та запобігання аварій.
- 5. Потреба в ресурсах під час будівництва та експлуатації**  
*Земельні ресурси*  
Відведення додаткових земельних ділянок не потрібно.  
*Сировинні ресурси*  
Будівельні матеріали та конструкції, які будуть визначені за результатами розрахунків у проекті, згідно з розділом проекту «Організація будівництва».  
*Енергетичні ресурси – (паливо, електроенергія, тепло)*  
Під час будівництва та експлуатації – від існуючих систем.  
*Водні ресурси*  
Під час будівництва – від існуючих систем. Під час експлуатації – не потрібно.  
*Трудові ресурси*  
Під час будівництва – персонал підрядних організацій, визначених за результатами торгів. Під час експлуатації – використання існуючого персоналу.
- 6. Транспортне забезпечення (під час будівництва та експлуатації)**  
Від існуючих мереж автодоріг та залізничних доріг промислового майданчика.  
Нове будівництво або реконструкція існуючих зовнішніх автомобільних та залізничних доріг – в рамках даного проекту не передбачена.
- 7. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за варіантами**  
Екологічні та інші обмеження планованої діяльності – згідно з діючим законодавством України.
- 8. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за варіантами**  
Інженерний захист території та об'єктів існуючий.  
Під час виконання робіт з технічного переоснащення додаткові заходи не вимагаються.
- 9. Можливі впливи планової діяльності (під час будівництва та експлуатації) на навколишнє середовище:**  
- клімат і мікроклімат під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- повітряне середовище під час будівництва - вплив за рахунок машин та механізмів під час проведення будівельно-монтажних робіт, зварювальних робіт, різання металу;  
під час експлуатації – вплив відсутній  
- водне середовище під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- геологічне середовище під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- ґрунти під час будівництва і експлуатації вплив відсутній;  
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти під час будівництва та експлуатації вплив відсутній;  
- навколишнє соціальне середовище (населення) вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС;  
- навколишнє техногенне середовище вплив позитивний за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС.
- 10. Відходи виробництва і можливість їх повторного використання, утилізації, знешкодження або безпечного захоронення**  
- під час будівництва відходи будівельно-монтажних робіт згідно з розділом проекту «Організація будівництва».  
- під час експлуатації не передбачається
- 11. Обсяг виконання ОВНС**  
Матеріали ОВНС розробляються згідно ДБН А.2.2-1-2003 з урахуванням критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля, зазначених в постанові КМУ від 13 грудня 2017р. № 1010. У зв'язку з незначним очікуваним впливом, матеріали оцінки розробляються у скороченому вигляді - в обсязі будівельно-монтажних робіт.
- 12. Участь громадськості**  
З метою інформування громадськості відносно планованої діяльності передбачено наступні заходи:  
- опублікування Заяви про наміри;  
- опублікування Заяви про екологічні наслідки планованої діяльності;  
- підтримка в актуальному стані інформації щодо даного проекту на веб-сайті Южно-Української АЕС: <http://www.sunpp.mk.ua>

**ЗАМОВНИК**  
Генеральний директор ВП ЮУАЕС  
*В.В. Цициченко*  
«» 2019 р.

**ГЕНПРОЕКТУВАЛЬНИК**  
Директор технічний АТ ХІ «Енергопроект»  
*С.І. Шанар*  
«» 2019 р.