



ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЯДЕРНОГО РЕГУЛЮВАННЯ УКРАЇНИ

АКТ

№ 04-15-13/4

комплексного інспекційного обстеження готовності
ДП НАЕК "Енергоатом" (ВП «Южно-Українська АЕС») здійснювати діяльність
на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації
енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації

м. Южноукраїнськ,

« 23 » жовтня 2015р.

Комісія Держатомрегулювання, яка створена згідно наказу №64 Вд від 15.10.2015 у складі:

Голова комісії:	Столярчук Б.В.	директор Департаменту з питань безпеки ядерних установок – заступник Головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки України
Члени комісії:	Бугай В.В.	заступник директора Департаменту з питань безпеки ядерних установок – начальник відділу ліцензування діючих ядерних установок – державний інспектор
	Гребенюк Ю.П.	начальник відділу довготермінової експлуатації та управління старінням Департаменту з питань безпеки ядерних установок – державний інспектор
	Єган С.М.	начальник відділу аналізу безпеки ядерних установок Департаменту з питань безпеки ядерних установок – державний інспектор
	Чепурний Ю.В.	головний спеціаліст відділу аварійної готовності та радіаційного захисту Департаменту з питань безпеки ядерних установок – державний інспектор
	Новак В.М.	головний інспектор сектору нагляду за об'єктами стратегічного значення управління пожежної безпеки Департаменту державного нагляду (контролю) у сфері пожежної, техногенної безпеки та цивільного захисту ДСНС України

Угольков І.В.	начальник відділу фізичного захисту ядерних установок управління з охорони важливих державних об'єктів штабу Головного управління Національної гвардії України
Бончук Ю.В	заступник Генерального директора Інституту радіаційного захисту АТН України з безпеки підприємств ядерної енергетики
Щуцький О.С.	провідний спеціаліст сектору оперативного контролю Державної екологічної інспекції у Миколаївській обл.
Пронін Є.В.	заступник начальника управління з питань надзвичайних ситуацій Миколаївської облдержадміністрації – начальник відділу цивільного захисту

із залученням до роботи комісії Держатомрегулювання України експертів Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки:

Зеленого О.В.	начальника відділення міцності та надійності ЯУ ДНТЦ ЯРБ
Шугайла О.П.	начальника відділу довготермінової експлуатації конструкцій ЯУ ДНТЦ ЯРБ
Рижова Д.І.	начальника відділу сейсмостійкості ЯУ та кваліфікації обладнання ДНТЦ ЯРБ;
Слепченко О.Ю.	начальника лабораторії аналізу радіаційної безпеки АЕС ДНТЦ ЯРБ.

у відповідності до затвердженого «Плану комплексного інспекційного обстеження готовності енергоблоку №2 Южно-Української АЕС до довгострокової експлуатації», в період з 19.10.2015 по 23.10.2015 в присутності головного інженера ЮУАЕС Феофентова М.О., заступника генерального директора з якості та управління Богатчука В.А., заступників головного інженера ЮУАЕС Кравченко І.В., Соколова Д.А., Біндюкова А.Д., головного інспектора ЮУАЕС Паніна І.Д., провела комплексне інспекційне обстеження готовності ДП НАЕК «Енергоатом» до здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Інспекційне обстеження виконувалось за наступними напрямками:

1. Стан виконання умов ліцензії серії ЕО №000064 на право здійснення діяльності «експлуатація ядерних установок» Вп «Южно-Українська АЕС»;
2. Стан виконання технічного рішення «О безопасной эксплуатации ядерной установки энергоблока №2 ЮУАЭС после 27 топливной кампании в период выполнения модернизационных работ с целью продления срока эксплуатации»;
3. Стан реалізації заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС України»;
4. Реалізація заходів з підготовки енергоблоку до довгострокової експлуатації;
5. Реалізація заходів з оцінки технічного стану та продовження експлуатації обладнання, трубопроводів, споруд та будівельних конструкцій СББ;
6. Реалізація заходів з кваліфікації обладнання та оцінки сейсмостійкості, трубопроводів, споруд та будівельних конструкцій;
7. Перевірка стану радіаційної безпеки, системи поводження з радіоактивними відходами та аварійної готовності;
8. Перевірка стану робіт з усунення на енергоблоці №2 ВП «Южно-Українська АЕС» відступів від вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ;
9. Перевірка стану розробки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку №2 ВП «Южно-Українська АЕС»;
10. Перевірка стану робіт з організації фізичного захисту;
11. Перевірка стану робіт з організації протипожежного захисту та техногенної безпеки;
12. Перевірка стану робіт з додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини та довкілля;
13. Перевірка стану робіт з додержання норм та правил екологічної безпеки, пов'язаної з діяльністю АЕС;

У процесі проведення інспекційного обстеження було встановлено наступне:

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
1.	Стан виконання умов ліцензії серії ЕО №000064 на право здійснення діяльності «експлуатація ядерних установок» ВП «Южно-Українська АЕС»	
1.1	Перевірити стан виконання умов ліцензії серії ЕО №000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС».	<p>В умови ліцензії серії ЕО №000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 11) включено 35 умов.</p> <p>Із вказаних умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 23 умови з постійним терміном виконання (всі виконуються); – 5 умов з щорічним та щоквартальним терміном виконання (всі виконуються); – 7 умов з встановленим терміном виконання, із яких: <ul style="list-style-type: none"> 3 умови (3.2.1.2, 3.2.1.3, 3.2.1.6) виконано; 4 умови (3.1.1, 3.1.21, 3.2.1.4, 3.2.1.5) виконуються згідно встановлених термінів. <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 1.</p>
<p>ВИСНОВКИ</p> <p>Стан виконання умов ліцензії серії ЕО №000064 від 19 липня 2002 року «на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 11) дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
2.	Стан виконання технічного рішення «О безопасной эксплуатации ядерной установки энергоблока №2 ЮУАЭС после 27 топливной кампании в период выполнения модернизационных работ с целью продления срока	

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	експлуатації»	
1	До 12.03.2015 ВП ЮУАЕС для обладнання систем, що забезпечують безпечну експлуатацію РУ в станах «Холодний останов», «Останов для ремонту» і «Перевантаження палива» (повне вивантаження активної зони в басейн витримки)» повинні бути виконані роботи по ОТС і узгоджені з Держатомрегулювання рішення про продовження їх терміну експлуатації для устаткування 1-3 класів безпеки.	Виконано На момент перевірки Технічні рішення щодо продовження терміну експлуатації обладнання 1-3 класів безпеки що забезпечують безпечну експлуатацію РУ в зазначених станах узгоджені Держатомрегулювання.
2	В строк до 30.06.2014 представити в Держатомрегулювання перелік обладнання 1-3 класів безпеки енергоблоку №2 ЮУАЕС, якому необхідно виконати роботи по ОТС і погодити рішення про продовження терміну експлуатації відповідно до п.1.	Виконано. Перелік направлено вих.№7273/64 от 11.06.14. Технічні рішення щодо продовження терміну експлуатації обладнання 1-3 класів безпеки що забезпечують безпечну експлуатацію РУ в зазначених станах узгоджені Держатомрегулювання.
3	ДП «НАЕК «Енергоатом» до 12.05.2015 перевести реакторну установку енергоблоку №2 ВП ЮУАЕС в стан «Холодний останов» і в строк до 31.05.2015 вивантажити ядерне паливо з реактора в басейн витримки відповідно до «Технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблоку №2 ЮУАЕС.	Виконано. Реакторна установка енергоблоку №2 переведена в «Холодний останов» в 23:15 11.05.2015. 25.05.2015 закінчені роботи по вивантаженню палива з активної зони в басейн витримки.
4	Експлуатацію енергоблоку №2 ЮУАЕС після 12.05.2015 (після 27-ої паливної кампанії) здійснювати відповідно до умов окремого дозволу Держатомрегулювання України на пуск енергоблоку №2 ЮУАЕС після ППР-2014 з перевантаженням активної зони.	Умови окремого дозволу №000064\30 виконуються (див. додаток №4)

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
ВИСНОВКИ Результати виконання заходів зазначеного рішення забезпечують безпечну експлуатацію ядерної установки енергоблока № 2 ЮУАЕС після 27 паливної компанії в зупиненому стані.		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
3.	Стан реалізації заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС України»	
	Перевірити стан виконання «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС України»...	<p>1. На енергоблоці № 2 Южно-Української АЕС виконано 18 заходів КзППрБ, звіти з виконання яких узгоджені Держатомрегулюванням та ДСНС України (в частині протипожежних заходів), а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 18102 Впровадження систем сейсмологічного моніторингу майданчиків АЕС; 2) 22202 Впровадження вдосконаленої системи діагностики т/о САОЗ; 3) 22101 Підвищення надійності захисту 1-го контуру від високого тиску в холодному стані; 4) 22203 Обстеження зворотних клапанів на трубопроводах гострої пари з метою визначення залишкового ресурсу і заміні їх (при необхідності) за наслідками обстеження. 5) 23103 Впровадження заборони одночасного введення позитивної реактивності двома і більше способами; 6) 23301 Заміна ЗК ПГ з кваліфікацією на пару, пароводяну суміш і воду, з функцією аварійного скидання тиску з ПГ; 7) 23401 Підвищення надійності виконання функції тепловідводу від 1-го контуру (зокрема реалізація функції «скидання-підживлення»);

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>8) 23503 Аналіз необхідності додаткового автономного аварійного освітлення і реалізація за наслідками аналізу;</p> <p>9) 23504 Організація нових місць контролю концентрації бору 10 в системах, пов'язаних з 1-м контуром.</p> <p>10) 24103 Модернізація системи нормальної експлуатації важливої для безпеки реакторного відділення (СНЕ ВБ РВ);</p> <p>11) 24202 Модернізація АКНП з метою приведення у відповідність з вимогами НТД.</p> <p>12) 26101 Запобігання раннього байпасування ГО в результаті попадання розплавлених мас активної зони з шахти реактора зовні гермооб'єму;</p> <p>13) 26202 Оснащення енергоблоків ВП АЕС системами дистанційного контролю зусиль в АК СПЗО;</p> <p>14) 26203 Розробка і впровадження заходів щодо зниження концентрації водню в ГО для запроектованих аварій;</p> <p>15) 27108 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості знімних негорючих конструкцій кабельних каналів і фальшпідлог приміщень АЕС, що містять електричне і електронне устаткування;</p> <p>16) 27201 Забезпечення стійкості ШЗВК до внутрішніх і зовнішніх дій.</p> <p>17) 27203 Гідроізоляція приміщень АЖЕН, фізичне розділення по доступу і захисту від пожежі;</p> <p>18) 29101 Розробка ЗАБ згідно вимогам НД в повному об'ємі.</p> <p>2. До кінця ППР-2015 планується виконати в повному обсязі 29 заходів:</p> <p>1) 20101 Розробка матеріалів і виконання кваліфікації елементів енергоблоку;</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> 2) 21302 Впровадження устаткування і методики проведення сіппінг-метода КГО в робочій штанзі перевантажувальної машини в процесі транспортування ТВЗ (метод КГО ПМ); 3) 21305 Забезпечення підживлення і охолодження басейну витримки в умовах тривалого повного знеструмлення АЕС; 4) 22102 Впровадження концепції «теча перед руйнуванням» для ГЦТ 1-го контуру; 5) 22201 Запобігання наслідкам, пов'язаним з розривами трубопроводів другого контуру за межами герметичного об'єму; 6) 22301 Оцінка технічного стану і ресурсу корпусів реакторів в процесі експлуатації; 7) 23302 Забезпечення працездатності ШРУ-А при протіканні пароводяної суміші, води, а так само із забезпеченням надійного виконання функції аварійного скидання тиску; 8) 23307 Забезпечення підживлення ПГ в умовах тривалого повного знеструмлення АЕС; 9) 23402 Модернізація САОЗ ВТ для забезпечення можливості управління тиском на напорі при роботі насоса системи на 1-й контур; 10) 23403 Модернізація САОЗ НТ для забезпечення можливості управління витратою при роботі насоса системи на 1-й контур; 11) 23501 Заміна автономних кондиціонерів на кондиціонери, кваліфіковані на «жорсткі» умови і сейсмічні дії; 12) 23502 Впровадження комплексної системи діагностики систем РУ; 13) 23511 Забезпечення працездатності споживачів системи технічної води групи «А» при відмові вентиляторів градирень і/або насосів техводопостачання; 14) 24102 Створення системи контролю переміщення трубопроводів 1-го контуру;

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>15) 24104 Модернізація системи нормальної експлуатації важливої для безпеки турбінного відділення (СНЕ ВБ ТВ);</p> <p>16) 24205 Модернізація системи електроживлення ОР СУЗ</p> <p>17) 24403 Впровадження системи по забезпеченню збереження інформації в умовах проектних і запроектних аварій («чорний ящик»);</p> <p>18) 25101 Підвищення надійності аварійного електропостачання енергоблоку;</p> <p>19) 25207 Модернізація гермопроходок 0,4 кВ з метою підвищення надійності;</p> <p>20) 27101 Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень систем безпеки АЕС;</p> <p>21) 27109 Впровадження системи автоматичного пожежогасіння в приміщеннях дизель-генераторів РДЕС;</p> <p>22) 27110 Заміна горючого утеплювача покрівлі машинного залу;</p> <p>23) 27111 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості несучих металевих будівельних конструкцій ДВ;</p> <p>24) 28101 Забезпечення сейсмостійкості систем і будівельних конструкцій;</p> <p>25) 29102 Розробка оперативного ІАБ.</p> <p>26) 29103 Облік повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів РУ і БВ у ІАБ;</p> <p>27) 29203 Удосконалення інструкцій з ліквідації аварій, що виникають при зниженій потужності і в ППР;</p> <p>28) 29204 Виконання аналізу важких аварій. Розробка КУВА (виконання в частині впровадження КУВА на потужності);</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>29) 26205 Впровадження системи примусового скидання тиску із СГО (виконання в частині скидання тиску із СГО через існуючу систему В-2).</p> <p>3. Також до кінця ППР-2015 планується виконати в узгоджених обсягах, із реалізацією необхідних компенсуючих заходів, 21 захід КзППрБ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 22401 Розробка організаційно-технічних заходів щодо управління аварією: теча теплоносія з 1-го контуру в 2-й еквівалентним перетином Ду100». 2) 23509 Впровадження системи «промислового» телебачення для пожежо/вибухонебезпечних і приміщень, які не обслуговуються 3) 24101 Приладове забезпечення під час і після запроектних аварій (ПАМС); 4) 24401 Модернізація систем радіаційного контролю (СРК) АЕС; 5) 24404 Модернізація системи управління резервних дизель-генераторів; 6) 25201 Заміна вимикачів 6 кВ в секціях СБ; 7) 25202 Модернізація САЕ 1-ї групи надійності (включаючи заміну ЩПС); 8) 25203 Модернізація кабельного господарства систем безпеки; 9) 25204 Модернізація системи живлення власних потреб 6 кВ; 10) 25205 Модернізація СВБ з заміною електродвигунів 6 і 0,4 кВ (виконання в частині електродвигунів СБ); 11) 25206 Модернізація розподільчих пристроїв 6/0,4 кВ (виконання в частині електроустаткування СБ); 12) 25208 Модернізація схем РЗА з впровадженням реле на мікроелектронній базі; 13) 26201 Впровадження системи контролю концентрації водню в ГО для запроектних

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>аварій;</p> <p>14) 27102 Впровадження системи димовидалення з евакуаційних коридорів ДВ;</p> <p>15) 27103 Обладнання стаціонарними установками газового пожежогасіння приміщень АЕС з електричним та електронним обладнанням;</p> <p>16) 27104 Обладнання установками автоматичного контролю силового масло наповненого обладнання головної схеми видачі потужності АЕС;</p> <p>17) 27105 Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень ДВ, МЗ, СК;</p> <p>18) 27106 Впровадження резервування установок водяного пожежогасіння систем безпеки;</p> <p>19) 27107 Установка вогнеперешкоджаючих клапанів з нормованою межею вогнестійкості в місцях перетину повітроводів припливно-витяжної вентиляції протипожежних перешкод приміщень АБ, що містять електричне і електронне устаткування, кабельних споруд, РДЕС;</p> <p>20) 27112 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості транзитних повітроводів і технологічних трубопроводів, що проходять через приміщення систем безпеки і систем нормальної експлуатації;</p> <p>21) 27113 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості огорожуючих конструкцій приміщень розподільчих пристроїв, ЩПТ і релейних панелей ДВ.</p> <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 2.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
ВИСНОВОК		
<p>Стан виконання на енергоблоці №2 Южно-Української АЕС заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій» дає підстави констатувати можливість їх впровадження у погоджених обсягах та дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
4.	Реалізація заходів з підготовки енергоблоку до довгострокової експлуатації	
	<p>Перевірити стан виконання ПН.2.3812.0179 "План ліцензирования енергоблока №2 при продлении эксплуатации в сверхпроектный срок"</p>	<p>Згідно ПН.2.3812.0179 "Плана лицензирования энергоблока №2 при продлении эксплуатации в сверхпроектный срок" підлягають наданню до Держатомрегулювання 91 документ. Експлуатуючою організацією надано 90 документів.</p> <p>1 документ - «Техническое решение о переназначении допустимого количества циклов нагружения РУ энергоблока № 2» не надавався до Держатомрегулювання. Роботи з перепризначення циклів навантаження відбуваються відповідно до узгодженого Держатомрегулювання «План-графика выполнения работ по переназначению циклов нагружения оборудования РУ энергоблоков ВВЭР-1000 с целью предотвращения их исчерпания в проектный и сверхпроектный сроки эксплуатации». Для энергоблоку № 2 ЮУАЕС проектні цикли навантаження не вичерпані. Враховуючи виконаний ВП ЮУАЕС прогноз вичерпання проектних циклів навантаження та їх запаси до 2023 року, ВП ЮУАЕС підготовлено та направлено в Держатомрегулювання запит про перенесення термінів виконання роботи з перепризначення циклів навантаження. Прогноз та запит розглянуті в Держатомрегулювання. За результатами розгляду запиту ВП ЮУАЕС встановлено, що на поточний момент розробка зазначеного ТР не актуальна.</p> <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 3</p>
ВИСНОВКИ		
<p>Наданий комплект документів є достатнім для розгляду заяви ЕО на внесення змін в Ліцензію щодо довгострокової експлуатації</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
енергоблоку № 2 ЮУАЕС.		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
5.	Реалізація заходів з оцінки технічного стану та продовження експлуатації обладнання, трубопроводів, споруд та будівельних конструкцій СВБ	
	Перевірити стан виконання «Програми підготовки енергоблоку №2 ВП ЮУАЕС до експлуатації в надпроектний термін» ПМ.2.4601.0004	<p>Відповідно до Додатку Б ПМ.2.4601.0004 «Програма підготовки енергоблоку №2 ВП ЮУАЕС до експлуатації в надпроектний термін» завершені роботи по ОТС обладнання СВБ по наступних напрямках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Корпус, верхній блок, внутрішньокорпусні пристрої і опорні елементи реактора; - Обладнання 1 контуру (ГЦТ, ГЗЗ, ГЦН, ПГ, трубопровід зв'язку КД з гарячою ниткою петлі №4 ГЦК); - Тепломеханічне обладнання РВ, ТВ (судини КТ, САОЗ, ББ, деаератор, насоси ТЖН-А, Б); - Кран полярний 400/80; - Захисна оболонка; - Будівлі і споруди, що містять СВБ; - Басейн витримки відпрацьованого палива (БВ); - Шахта реактора; - Трубопровідні системи РО, ТО; - Кабелі; - ТОАР і ТОР БВ. <p>Програма виконана в узгоджених обсягах, детальна інформація про стан виконання План графіка ГР.1.3812.0468 наведена в додатку 3.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
<p style="text-align: center;">ВИСНОВКИ</p> <p>Результати оцінки технічного стану підтверджують відповідність обстеженого обладнання вимогам нормативно-технічної документації, та можливість його довгострокової експлуатації.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
6.	<p style="text-align: center;">Реалізація заходів з кваліфікації обладнання на «жорсткі» умови навколишнього середовища та сейсмічні впливи та оцінки сейсмостійкості трубопроводів, споруд та будівельних конструкцій</p>	
	<p>Перевірити стан виконання «Программы работ по квалификации оборудования энергоблоков № 1, № 2, №3 ОП ЮУАЭС. ПМ.0.3812.0099», «Программы проведения квалификации оборудования энергоблоков №2, 3 ОП ЮУАЭС на сейсмические воздействия.</p>	<p>Кваліфікація обладнання на «жорсткі» умови навколишнього середовища. Роботи для енергоблоку № 2 ЮУАЕС у відповідності до Програми - виконані. Підсумковий звіт з кваліфікації обладнання на «жорсткі» умови навколишнього середовища узгоджено Держатомрегулювання вих. №18-31/3-210 від 13.01.2014.</p> <p>Кваліфікація обладнання на сейсмічні впливи. Роботи для енергоблоку № 2 ЮУАЕС у відповідності до Програми – виконані. Підсумковий звіт з кваліфікації обладнання на сейсмічні впливи узгоджено Держатомрегулювання (вих. №15-33/4-3/6360 від 08.10.15) за умови виконання компенсуючих заходів - заміни 5 одиниць обладнання в ППР 2016, 2017.</p> <p>Підтвердження сейсмостійкості обладнання, трубопроводів, споруд та будівельних конструкцій Роботи для енергоблоку № 2 ЮУАЕС у відповідності до Програми – виконані. Підсумковий звіт з оцінки сейсмостійкості обладнання, трубопроводів, будівель та споруд енергоблоку № 2 ЮУАЕС узгоджено Держатомрегулювання (лист № 15-33/4-3/6476 від 15.10.15) за умови виконання компенсуючих заходів - розкріплення для 3-х арматур в ППР-2016.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	ПМ.0.0046.0000», «Плана заходів по оцінці сейсмічної небезпеки та перевірки сейсмостійкості діючих АЕС»	

ВИСНОВОК

ВП ЮУАЕС виконані роботи з кваліфікації обладнання на «жорсткі» умови навколишнього середовища та сейсмічні впливи, а також оцінки сейсмостійкості трубопроводів, будівель та споруд, що виконують критичні функції безпеки, згідно розроблених переліків конструкцій, систем та елементів. Підтверджено виконання конструкціями, системами та елементами своїх функцій в «жорстких» умовах навколишнього середовища й під час/після сейсмічних впливів.

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
7.	Перевірка стану радіаційної безпеки, системи поводження з радіоактивними відходами та аварійної готовності	
7.1	Перевірка стану радіаційної безпеки	
7.1.1	Перевірка наявності організаційно-технічної документації	Заходи з радіаційного захисту персоналу та навколишнього природного середовища здійснюються відповідно до організаційно-технічної документації ВП ЮУАЕС, розробленої на виконання вимог чинних норм правил та стандартів з ядерної та радіаційної безпеки зокрема: <ul style="list-style-type: none"> – Регламент радиационного контроля ОП ЮУАЭС» РГ.0.0026.0120; – Програма підвищення рівня радіаційної безпеки та забезпечення радіаційного захисту;

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> – Програма ALARA ОП «Южно-Украинская АЭС» ПМ.0.0026.0001; – Инструкция по радиационной безопасности на ОП ЮУАЭС. ИБ.0.0026.0091. Забезпечується збір, обробка, аналіз і збереження інформації про дози опромінення персоналу, кількості радіоактивних речовин у викидах і скиданнях з енергоблоків ЮУ АЕС.
7.1.2	Перевірка стану контролю радіаційної обстановки.	Контроль параметрів радіаційної обстановки на енергоблоці №2 проводиться згідно з документом «Регламент радиационного контроля ОП ЮУАЭС» РГ.0.0026.0120: <ul style="list-style-type: none"> – об'ємна активність радіонуклідів у повітрі робочих приміщень; – потужність дози гамма- та нейтронного випромінювання у робочих приміщеннях; – радіаційне забруднення поверхонь спецодягу, обладнання та шкіри. Перевищення встановлених допустимих рівнів не зафіксовано.
7.1.3	Перевірка стану системи контролю опромінення персоналу	Для обмеження опромінення персоналу категорії «А» встановлено відповідні контрольні рівні. Значення контрольних рівнів встановлено документом «Контрольные уровни выбросов и сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду и доз облучения персонала категории «А» ЮУАЭС (радиационно-гигиенический регламент I группы)» (№ РГ.0.0026.0035), погодженим Міністерством охорони здоров'я (термін дії – до 13.05.2016). За результатами контролю у 2005 – 2015 рр. перевищень лімітів ефективних доз і контрольних рівнів доз опромінення персоналу категорії «А» не зафіксовано. Визначення доз опромінення виконується у відповідності до СТП 0.03.065-2006 «Забезпечення радіаційної безпеки. Визначення ефективної дози зовнішнього опромінення персоналу атомних електростанцій. Методичні вказівки» і СТП 0.03.064-2007 «Визначення ефективної дози внутрішнього опромінення персоналу АЕС на основі біофізичних вимірів. Методичні вказівки». Розрахунок доз внутрішнього опромінення виконується за допомогою спеціалізованого програмного забезпечення «DoseCalc», погодженого Міністерством охорони здоров'я для використання на АЕС (лист заступника Головного Державного санітарного лікаря України від 21.07.2010 р. №7.03-58/2951).
7.1.4	Перевірка стану системи контролю	Викид радіоактивних речовин в атмосферне повітря та скид радіоактивних речовин ВП ЮУ АЕС у Ташлицьку водойму-охолоджувач регламентується документом «Допустимый газо-аэрозольный

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	впливу на населення	<p>выброс и допустимый водный сброс радиоактивных веществ в окружающую среду ОП «Южно-Украинская АЭС» (радиационно-гигиенический регламент I группы)» (№ РГ.0.0026.0159), погодженим Міністерством охорони здоров'я (термін дії – до 19.10.2017). За результатами контролю у 2005 – 2015 рр. перевищень допустимих викидів і скидів не зафіксовано.</p> <p>Для викидів та скидів радіоактивних речовин додатково встановлено контрольні рівні. Значення визначені документом «Контрольные уровни выбросов и сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду и доз облучения персонала категории «А» ЮУАЭС (радиационно-гигиенический регламент I группы)» (№ РГ.0.0026.0035), погодженим Міністерством охорони здоров'я (термін дії – до 13.05.2016). За результатами контролю у 2005 – 2015 рр. перевищень контрольних рівнів викидів та скидів радіоактивних речовин не зафіксовано.</p>
7.1.5	Перевірити організацію забезпечення зберігання джерел іонізуючого випромінювання та радіоактивних відходів (ДІВ та РАВ).	<p>Зберігання джерел іонізуючого випромінювання та радіоактивних відходів організовано та здійснюється відповідно до чинного законодавства України, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ДІВ та РАВ знаходяться на території захищеної зони та особливо-важливих зон ВП «Южно-Українська АЕС» в сейфах, контейнерах, спеціальних приміщеннях, рівень фізичного захисту яких визначено «Актом визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання та об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії», №ОР-І/359 від 21.11.2007; – у відповідності до наказу генерального директора ВП ЮУАЕС №1276 від 10.11.2014 проведено повну інвентаризацію ДІВ, за результатами інвентаризації складені відповідні акти, у тому числі: <ul style="list-style-type: none"> «Акт про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань ВЯБ» №АК.0.0023.9072 від 22.12.2014; «Акт про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань СГМ» №АК.0.0020.9070 від 22.12.2014; «Акт про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань ЦТАВ» №АК.0.0011.9073 від 22.12.2014;

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>«Акт про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань СКМ» №АК.0.0019.9069 від 17.12.2014;</p> <p>«Акт про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань ЦРБ» №АК.0.0026.9078 від 29.12.2014.</p> <p>Вийшов наказ від 28.09.2015 №1157 «Про проведення щорічної інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань».</p>
7.2	Перевірка стану аварійної готовності	
7.2.1	Перевірити наявність та стан планів заходів із захисту персоналу та населення у випадку виникнення аварії на АЕС.	<p>Чинні законодавчі та нормативно-правові акти в сфері використання ядерної енергії, ядерної та радіаційної безпеки в наявності. Посадові особи ВП «Южно-Українська АЕС», відповідальні за організацію та виконання заходів щодо захисту персоналу і населення у разі виникнення аварії на АЕС, вимоги цих актів знають і використовують в повсякденній діяльності.</p> <p>Документи, передбачені чинними законодавчими і нормативно правовими актами у сфері використання ядерної енергії, ядерної і радіаційної безпеки, на ВП «Южно-Українська АЕС» розроблені та відповідають вимогам цих актів, а також вимогам норм, правил та стандартів по ядерній і радіаційній безпеці.</p> <p>Основні приписуючі і виробничі документи системи аварійної готовності та реагування (САР) ВП ЮУАЕС узагальнені в документі ПР.0.0040.0014 ««Перечень документации управления по вопросам аварийной готовности и реагирования»», затвердженим в.о. генерального директора 11.03.2014.</p> <p>Відповідно до «Плану реагування на радіаційні аварії», затвердженого наказом Держатомрегулювання України і МНС України від 17.05.2004 №87/211 і введеним наказом ВП ЮУАЕС №897 від 29.07.05 в наявності:</p> <ul style="list-style-type: none"> – документ ПН.0.0040.0011 «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС», введений наказом ВП ЮУАЕС №708 від 20.06.2014; – документ «План реагування на радіаційні аварії на ВП «Южно-українська АЕС» Миколаївської територіальної підсистеми єдиної державної системи цивільного захисту

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>Україні», введений в дію наказом ВП ЮУАЕС №65 від 21.01.2014;</p> <ul style="list-style-type: none"> – а також наказами ВП ЮУАЕС введені в дію наступні документи: – ПН-А.0.03.173-12 «План аварійного реагування Дирекции ГП НАЭК «Энергоатом» (наказ ВП ЮУАЕС №1124 від 16.09.2013); – «План Цивільної оборони ДП НАЕК «Енергоатом» (наказ ВП ЮУАЕС №901 від 10.07.2006). <p>Документ ПН.0.0040.0011 «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» відповідає вимогам документа ПН-А.0.03.192-12 «Типовой аварийный план АЭС Украины» і розроблений у відповідності вимогам п. 10.13.1 «Загальних положень безпеки атомних станцій», затверджених наказом Держатомрегулювання України від 19.11.2007 №162, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25 січня 2008 р. за №56/14747.</p> <p>У документі ПН.0.0040.0011 «Аварийный план «Южно-Украинская АЭС» визначений порядок протиаварійних дій, цілі, завдання, функції і структура системи аварійної готовності і реагування ВП «Южно-Українська АЕС» на аварії та надзвичайні ситуації, а також визначений склад сил та засобів, призначених для цих цілей.</p> <p>Термін дії планів аварійного реагування визначено 3 роки.</p> <p>На даний момент документ ПН.0.0040.0011 «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» у поточній редакції, розроблений відповідно до вимог документа «Типовий аварійний план АЕС України» ПН-А.0.03.192-12, узгоджений з керівництвом ГП «НАЕК «Енергоатом», місцевими і регіональними органами влади, Державній інспекції ядерного регулювання України.</p> <p>Наказом ВП ЮУАЕС від 13.01.2015 р. №36 «Про склад комісії з питань надзвичайних ситуацій ВП ЮУАЕС» створена комісія ВП ЮУАЕС з питань надзвичайних ситуацій (штаб КАРМ) і визначений графік чергувань персоналу Комісії з питань НС ВП ЮУАЕС - штабу керівника аварійними роботами на промайданчику та в санітарно-захисній зоні ВП ЮУАЕС на 2015 рік. У ВП ЮУАЕС розроблений, узгоджений і введений в дію документ ПЛ.0.0040.0015 «Положение о комиссии по вопросам чрезвычайных ситуаций», в якому визначені функціональні обов'язки членів комісії з НС (штаб КАРМ).</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>Наказом ВП ЮУАЕС від 17.02.2015 №216 «Про затвердження Плану основних заходів цивільного захисту ВП ЮУАЕС на 2015 рік» затверджені наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «План основних заходів з цивільного захисту ВП «Южно – Українська АЕС» на 2015 рік»; – «План попередження виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру у ВП «Южно – Українська АЕС» на 2015 рік»; – «Графік проведення протиаварійних тренувань аварійних груп і бригад ВП ЮУАЕС по системі «Аварійна готовність і реагування» на 2015 рік». <p>Створення, накопичення, порядок використання та поповнення об'єктового матеріального резерву у ВП ЮУ АЕС визначено документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • «Порядок создания и использования объектового материального резерва и аварийного комплекта аварийной группы/бригады для предупреждения, ликвидации чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера и их последствий» ПЛ.0.0040.0022; • «Номенклатура та обсяг об'єктового матеріального резерву для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків ВП ЮУАЕС», узгоджений з ГУ ДСНС України у Миколаївській області. <p>Зазначені документи відповідають вимогам постанови Кабінету Міністрів України від 30.09.2015 №775, «Правилам техногенної безпеки» МНС України та «Положення про порядок створення та використання об'єктового матеріального резерву та аварійного комплекту для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру та їх наслідків» ПЛ-Д.0.20.401-06.</p> <p>Аварійні комплекти, контрольно-вимірювальні прилади та устаткування, засоби індивідуального захисту, засоби дезактивації та санітарної обробки, інструменти та пристосування, спеціальна техніка, транспортні, інші аварійно-технічні засоби, що призначені для екстреного використання аварійними групами та бригадами у разі виникнення надзвичайних ситуацій і аварії у ВП ЮУАЕС, в наявності та підтримуються у стані готовності до застосування за призначенням.</p> <p>Згідно Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки (К(з)ППБ), з метою виконання рекомендацій SOER 2013-2 «Уроки, витягнуті з аварії на АЕС Фукусима-Дайічи», реєстраційний</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>№2859, і реалізацією концептуального технічного рішення ТР.0.039.2797 «О стратегии и технических средствах преодоления последствий запроектной аварии «Длительное полное обесточивание энергоблоков на площадке АЭС с потерей конечного поглотителя тепла», 15 липня 2015 року ВП ЮУАЕС отримала 3-и мобільні насосні установки (МНУ-320) на шасі КраЗ-63221, елементи обладнання МНУ-320 розподіленні згідно з приказом ВП ЮУАЕС від 22.09.2015 №1124 «Про технічне обслуговування та експлуатацію МНУ-320».</p> <p>На балансі ВП ЮУАЕС знаходяться 2 захисні споруди (ЗС№1 та ВКЦ) загальною місткістю 945 чол.</p> <p>Для обладнання автоматичною пожежною сигналізацією захисної споруди №1 та автоматичною системою пожежогасіння приміщення дизель-генератора захисної споруди №1 :</p> <ul style="list-style-type: none"> - розроблено технічне рішення ТР.0.0040.2331; - розроблено та видано у виробництво проектно-кошторисна документація; - фінансування на виконання робіт заплановано інвестиційною програмою ВП ЮУАЕС на 2016-2020 рр. за напрямом діяльності "Підвищення безпеки, продовження терміну експлуатації, підвищення надійності та ефективності" на 2016 рік. <p>Згідно документу «Комплексна програма забезпечення АЕС України сховищами для персоналу» ДП «НАЕК «Енергоатом», затвердженого 17.08.2015 у ВП ЮУАЕС планується, додатково, будівництво 2 сховищ.</p> <p>Згідно з Постановою КМУ від 15.02.1999 №192 «Про затвердження Положення про організацію оповіщення і зв'язку у надзвичайних ситуаціях» у ВП ЮУАЕС створена об'єктова система оповіщення. Дана система призначена для оповіщення персоналу ВП ЮУАЕС у разі виникнення аварії та надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру. Для оповіщення персоналу ВП ЮУАЕС застосовуються електросирени С-40, встановлені на території проммайданчику АЕС, система гучномовного зв'язку, радіотрансляційна мережа.</p> <p>Для оперативного управління по ліквідації наслідків радіаційної аварії або надзвичайної ситуації у ВП ЮУАЕС є пункт управління аварійними роботами, розташований у внутрішньому кризовому центрі ЦДП, що на проммайданчику АЕС, а також локальна система оповіщення та зв'язку.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>У пункті управління аварійними роботами є наявність каналів зв'язку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комутатор Південної ЕС; - ДП НАЕК «Енергоатом»; - НЕК «Укренерго»; - номер Київської АТС – 287-26-61; 238-39-60; 234-55-72; - номер АТС м. Миколаєва – 47-04-45; - номер керівника ДІАБ на ЮУАЕС – 4–10-19; - прямий канал зв'язку з начальником зміни станції; - прямий канал зв'язку з начальником зміни енергоблоку № 1, № 2, № 3; - канал урядового зв'язку (ВЧ - зв'язок); - радіозв'язок (мережа начальника зміни станції); - мобільний зв'язок; - номери АТС «Nicom» ВП ЮУАЕС <p>Для організації оповіщення про виникнення надзвичайних ситуацій у службовий та позаслужбовий час використовується діюча АТС «Nicom» (апаратура «Асамблея»), на яку заведені службові телефони складу штабу керівника аварійними роботами на проммайданчику, керівників структурних підрозділів, командирів аварійних груп та бригад ВП ЮУАЕС.</p> <p>Оповіщення здійснює начальник зміни станції, черговий телефоніст ЦДТУ ВП ЮУАЕС за наказом начальника зміни станції, згідно з діючими «Схемами оповіщення при порушенні в роботі ВП ЮУАЕС» документу ПЛ.0.0040.0007 «Положення про порядок оповіщення та передачі оперативного повідомлення у разі виникнення аварії та надзвичайних ситуацій або інших порушень в роботі ВП ЮУАЕС».</p> <p>Оповіщення може проводитись на проммайданчику ВП ЮУАЕС за допомогою командно-пошукового зв'язку та по радіотрансляційній мережі.</p> <p>Локальна система оповіщення та зв'язку ВП ЮУАЕС, та м. Южноукраїнська створена на базі комплектів апаратури П-160 та П-164, на яку заведені квартирні телефони складу штабу керівника аварійними роботами на проммайданчику, керівників структурних підрозділів, командирів аварійних</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		груп та бригад ВП ЮУАЕС. За допомогою створеної системи оповіщення можуть бути включені електросирени
7.2.2	Перевірити наявність і стан плану заходів з мобілізації галузевих ресурсів і надання допомоги АЕС у разі аварії.	<p>Порядок забезпечення заходів щодо мобілізації галузевих ресурсів визначений наступними документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ПЛ-Д.0.03.089-15 «Основні положення організації системи готовності та реагування ДП «НАЕК «Енергоатом» на аварії та надзвичайні ситуації на АЕС»; – ПН-А.0.03.173-12 «План аварійного реагування Дирекції ГП НАЭК «Энергоатом»»; – ПН.0.0040.0011 «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС»». <p>Термін дії планів аварійного реагування - 3 роки. Корекція і внесення змін проводиться своєчасно, відповідно до організаційно-розпорядних документів експлуатуючої організації.</p>
7.2.3	Перевірити технічне оснащення і готовність до дій із внутрішнього та зовнішнього кризових центрів.	<p>Для забезпечення готовності та функціонування кризових центрів у ВП «Южно-Українська АЕС» розроблені та введені в дію наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> – РГ.0.0040.0001 «Регламент информационного обмена кризисных центров»; – РГ.0.0040.0002 «Регламент функционирования кризисных центров»; – РГ.0.0040.0023 «Регламент информационного обмена кризисных центров ОП ЮУАЭС с Информационно-кризисным центром Гостомрегулирования Украины». <p>Внесення змін проводиться своєчасно, відповідно до організаційно-розпорядних документів експлуатуючої організації.</p> <p>РГ.0.0040.0001 «Регламент информационного обмена кризисных центров» визначає форми і режими інформаційної взаємодії учасників аварійного реагування, склад інформації, переданої з кризових центрів ВП ЮУАЕС, порядок підготовки, реєстрації, передачі і прийому інформації у КЦ ВП ЮУАЕС, порядок інформаційного обміну КЦ ВП ЮУАЕС з кризовими центрами ДП «НАЕК «Енергоатом», інформаційно-кризовим центром Держатомрегулювання України, іншими зовнішніми організаціями, що беруть участь в аварійному реагуванні.</p> <p>РГ.0.0040.0002 «Регламент функционирования кризисных центров» встановлює єдині вимоги до організаційної структури КЦ, визначає режими функціонування КЦ, містить регламент</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>функціонування для кожного з режимів.</p> <p>Кризові центри ВП «Южно-Українська АЕС» розміщуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> – внутрішній кризовий центр ВП ЮУАЕС розміщений в ЦДП корпус «Б»; – зовнішній кризовий центр ВП ЮУАЕС розміщений в районі малоповерхової забудови міста Южноукраїнськ. <p>Розрахунок інженерно-технічних конструкцій та систем при проектуванні КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає ДБН «Захисні споруди цивільної оборони» з урахуванням радіаційних аварій.</p> <p>Технічне оснащення КЦ відповідає документу НП 306.2.02/3.077-2003 «Вимоги до внутрішнього та зовнішнього кризових центрів АЕС».</p> <p>Кризові центри ВП «Южно-Українська АЕС» оснащуються такими основними системами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – системи життєзабезпечення; – апаратура моніторингу виробничого середовища; – засоби і системи зв'язку; – ПТК системи передачі даних КЦ; – допоміжне офісне устаткування; – інші аварійно технічні засоби КЦ. <p>Системи життєзабезпечення КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» призначені для захисту персоналу КЦ і підтримки нормальних умов життєдіяльності.</p> <p>До складу систем життєзабезпечення входять системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> – електропостачання; – вентиляція та кондиціонування; – опалювання; – водопостачання та каналізація; – пожежна сигналізація і пожежогасіння. <p>Відповідно до графіка перевірки і випробувань устаткування КЦ проводиться систематична перевірка систем КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» персоналом ВП ЮУАЕС з реєстрацією в журналах</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
7.2.4	Перевірити стан підсистеми передачі даних з ВП ЮУАЕС до Держатомрегулювання України	<p>перевірки КЦ.</p> <p>Передача інформації в ІКЦ Держатомрегулювання України відбувається відповідно до розробленого і затвердженого 27.07.11 документа РГ.0.0040.0023 «Регламент інформаційного обміну кризисних центрів ОП ЮУАЭС с Информационно-кризисным центром Госатомрегулирования Украины», який встановлює режими інформаційного обміну КЦ АЕС і визначає порядок інформаційного обміну КЦ ВП ЮУАЕС з інформаційно кризовим центром Держатомрегулювання для кожного зі встановлених режимів. Дія Регламенту не розповсюджується на інші види взаємодії з ІКЦ Держатомрегулювання України: обмін документами, факсимільними повідомленнями, оповіщення, використання телефонною, стільниковою і інших видів зв'язку.</p> <p>Підсистема передачі даних від ВП ЮУАЕС в ІКЦ Держатомрегулювання України функціонує в штатному режимі. Всі зауваження в роботі системи усуваються в робочому порядку. На даний момент зауваження по роботі системи відсутні.</p>
7.2.5	Перевірити стан системи збору, обробки, документування, зберігання, відображення і передачі даних КЦ відповідно до НП 306.2.02/3.077-2003.	<p>Відповідно до НП 306.2.02/3.077-2003 «Вимоги до внутрішнього і зовнішнього кризових центрів АЕС» для інформаційної підтримки персоналу кризових центрів, у ВП ЮУАЕС створена система збору, обробки, документування, зберігання, відображення і передачі даних (система передачі даних або СПД).</p> <p>СПД забезпечує передачу даних ВП ЮУАЕС по наземних і космічних каналах зв'язку в основний і резервний КЦ ДП «НАЕК «Енергоатом», ЦОД ВП АТЦ. Структурна схема СПД приведена в документі РГ.0.0040.0001 «Регламент інформаційного обміну кризисних центрів».</p> <p>СПД інтегрована в систему космічного зв'язку аварійного реагування ДП НАЕК «Енергоатом» і забезпечує передачу по наземних і космічних каналах зв'язку даних від ОП ЮУАЕС в кризовий центр ДП НАЕК «Енергоатом».</p> <p>Система космічного зв'язку аварійного реагування ДП «НАЕК «Енергоатом» забезпечує передачу інформації в КЦ ДП «НАЕК «Енергоатом», КЦ ВП АЕС, ВП АТЦ, РКЦ ДП «НАЕК «Енергоатом».</p> <p>СПД створена з метою:</p> <ul style="list-style-type: none"> – забезпечення керівництва і персоналу ВП ЮУАЕС інформацією для оцінок і прогнозів стану АЕС, шляхів протікання аварії, її наслідків;

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> – інформаційної підтримки дій з ліквідації наслідків аварії, за визначенням заходів по захисту персоналу і населення; – інформаційної взаємодії учасників аварійного реагування на майданчику ВП ЮУАЕС та за її межами; – забезпечення інформацією ДП «НАЕК «Енергоатом», ІКЦ Держатомрегулювання України і інших учасників аварійного реагування; – документування інформації, надання засобів для подальшого аналізу аварії і зроблених протиаварійних дій. <p>Коротка характеристика СПД: У склад СПД входить наступне устаткування:</p> <ul style="list-style-type: none"> – загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС ; – сервери енергоблоків; – сервер БД КЦ; – АРМ користувачів. <p>Обмін даними між інформаційними системами на промайданчику здійснюється по загальностанційній обчислювальній мережі ВП ЮУАЕС. Загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС охоплює виробничі будівлі ВП ЮУАЕС. Загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС має зіркоподібну архітектуру з головним комутаційним центром в будівлі ЦДП і забезпечує канали для передачі даних від систем контролю і управління енергоблоків в КЦ ВП ЮУАЕС.</p> <p>Магістральні лінії передачі даних загальностанційній обчислювальній мережі ВП ЮУАЕС прокладені волоконно-оптичним багатомодовим кабелем. Активне мережеве устаткування підтримує стандарт Fast Ethernet і забезпечує швидкість передачі даних 100 Мбіт/с в режимі повного дуплексу.</p> <p>Підсистема збору даних приймає дані від наступних систем контролю і управління ВП ЮУАЕС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ІВС енергоблоку №1 «Вулкан - Івк/ппб»; – ІВС енергоблоку №2 «Вулкан - Івк/ппб-2»; – система представлення параметрів безпеки (СППБ) енергоблоку №3 на базі інформаційно-

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>обчислювального комплексу «ВУЛКАН-ППБ-6»;</p> <ul style="list-style-type: none"> – апаратура контролю радіаційної безпеки АКРБ-03 ОП ЮУАЕС; – автоматизованої системи контролю радіаційної обстановки (АСКРО), після введення її в дію. <p>Перелік систем збору параметрів енергообміну приведені у відповідних регламентах інформаційного обміну.</p> <p>Система реєстрації «чорний ящик» забезпечує виконання функцій збору, реєстрації і надання доступу до параметрів енергоблоку №2 ВП ЮУАЕС в аварійних і після аварійних умовах проектних і при проектних аваріях, а також забезпечує запис і збереження даних про роботу енергоблоку за період не менше 8 годин до аварії, протягом часу протікання всієї аварії і не менше 12 годин після ліквідації аварії.</p> <p>На сьогодні ведеться монтаж системи реєстрації «Чорний ящик» для енергоблоку № 2 ВП ЮУАЕС. Введення системи в експлуатацію планується в ППР-2015.</p> <p>Система передачі даних КЦ ВП ЮУАЕС функціонує в штатному режимі. Всі зауваження в роботі системи усуваються в робочому порядку. На даний момент зауваження по роботі системи відсутні.</p>
7.3	Перевірка системи поводження з радіоактивними відходами	
7.3.1	<p>Перевірити наявність та стан виконання організаційної документації системи поводження з РАВ (програми поводження з радіоактивними відходами,</p>	<p>Перевіркою встановлено, що ВП ЮУАЕС поводження з радіоактивними відходами (РАВ) здійснює керуючись наступною організаційно-технічною документацією:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Комплексна програма поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12. Документ передбачає заходи на 2012-2016 р.р., направлені на вдосконалення системи поводження з РАВ, та мінімізацію їх обсягів, накопичених у сховищах. Результати виконання заходів Комплексної програми відображається у піврічних та річних звітах. Звіти надсилаються до ДП «НАЕК «Енергоатом» та ДІЯРУ; – «Положение о порядке обращения с радиоактивными отходами» ПЛ.0.0006.0034 затверджене 20.01.14. Документ встановлює порядок організації дій працівників усіх підрозділів ВП ЮУАЭС, підрядних організацій і усіх інших осіб і організацій, що виконують роботи в ЗСР, в результаті яких можливе утворення РАВ.

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	<p>регламентів експлуатації сховищ радіоактивних відходів, документації з реєстрації та обліку радіоактивних відходів).</p>	<p>– «Контрольные уровни образования радиоактивных отходов» ИН.0.0006.0069 затверджені ГС 15.02.2012. Документ встановлює контрольні рівні утворення РАВ в зоні суворого режиму ВП ЮУАЕС на етапі нормальної експлуатації енергоблоків №1-3. Дотримання контрольних рівнів аналізується в підрозділах та результати аналізу надаються в комісію із поводження з РАВ і розглядаються на технічних нарадах. Останній протокол технічної наради ПТ.0.0006.2942 від 04.08.2015;</p> <p>– «Контрольные уровни образования твердых радиоактивных отходов в подразделениях и поступления на места сбора и сортировки» ИН.0.0006.0070, затверджені ГС 28.02.2012. Документ встановлює граничні значення надходження твердих радіоактивних відходів на загальні місця збору та сортування від підрозділів ВП ЮУАЕС;</p> <p>– «Обращение с твердыми радиоактивными отходами. Производственная инструкция» ИН.0.0006.0049, затверджена ГС 02.09.2015. Документ визначає порядок поводження з ТРВ, які утворюються в процесі експлуатації, ремонту устаткування, а також виробничої діяльності підрозділів, зайнятих на роботах в ЗСР, від моменту появи до розміщення на тимчасове зберігання в сховища, розташовані на території ВП ЮУАЕС;</p> <p>– «Нормы образования трапных вод и жидких радиоактивных отходов в подразделениях ОП «Южно-Украинская АЭС» НР.0.0006.0111, затверджені ГС 06.04.2012. Документ встановлює норми утворення трапної води, вод спецрального та радіоактивних солей для підрозділів ВП ЮУАЕС, а також встановлює порядок обліку рідких радіоактивних відходів і порядок контролю дотримання цих норм;</p> <p>– «Регламент работы хранилища жидких радиоактивных отходов №1» РГ.1.0001.0102, затверджений ГС 26.03.2015, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища жидких радиоактивных отходов №2» РГ.1.0006.0063, затверджений ГС 04.12.2013, «Регламент работы хранилища жидких радиоактивных отходов №3» РГ.3.0014.0170, затверджений ГС 24.03.2015, що є документами, які визначають безпечно експлуатацію сховищ рідких радіоактивних відходів у ВП ЮУАЕС;</p> <p>– «Регламент безопасной эксплуатации хранилища твердых радиоактивных отходов №3» РГ.3.0006.0059 затверджений ГС 21.10.2013, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		твердых радиоактивных отходов №1» РГ.1.0006.0060 затверджений ГІС 04.12.2013, «Регламент безопасной эксплуатации хранилищ парогенераторов №1-5» РГ.0.0006.0061 затверджений ГІС 04.12.2013, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища слабоактивных отходов» РГ.0.0006.0062 затверджений ГІС 04.12.2013, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища твердых радиоактивных отходов №2» РГ.0.0006.0064 затверджений ГІС 04.12.2013 – документи, які визначають безпечну експлуатацію сховищ твердих радіоактивних відходів у ВП ЮУАЕС.
7.3.2	Перевірити наявність та стан програм та графіків випробувань, перевірок, технічного обслуговування систем, пов'язаних з поведінням РАВ.	<p>В результаті інспекційного обстеження встановлено, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> – технічне обслуговування систем поведіння з РАВ проводиться згідно з положенням «Организация технического обслуживания тепломеханического оборудования и арматуры» ПЛ.0.4401.0080, затвердженим ГІС 26.06.2013, графіками технічного обслуговування, планових переходів та випробування обладнання, затверджених у встановленому порядку. На роботи з випробувань обладнання розроблені та затверджені відповідні програми випробувань; – обслуговування спектрометра СЕГ-001М, призначеного для характеристики РАВ, проводиться згідно документу «Спектрометр СЕГ-001М «АКП-С»-ТРО. Інструкція по експлуатації» ІЭ.0.0006.0076 затвердженого ГІС 19.02.2015; – технічний огляд будівель та споруд сховищ радіоактивних відходів проводиться згідно з документом «Производственные здания и сооружения. Инструкция по эксплуатации» ІЭ.0.0037.0022, затвердженим ГІС . Результати фіксуються в «Журналах технічного огляду будівельних конструкцій будівель та споруд».
7.3.3	Перевірити функціонування системи обліку, реєстрації та ідентифікації радіоактивних відходів.	<p>Перевіркою встановлено, що система обліку РАВ включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> – облік кількості РРВ, що надходять на зберігання до сховища РРВ спецкорпусу №1 виконується оператором спецводоочищення РЦ-1 з реєстрацією в журналі обліку РРВ; – облік кількості РРВ, що надходять на зберігання до сховища РРВ №2 виконується провідним інженером з переробки РАВ цеху переробки радіоактивних відходів з реєстрацією у «Журнал учета поступления жидких РАО» №0-1.31-235-97; – облік кількості РРВ, що надходять на зберігання до сховища РРВ спецкорпусу №2 (сховище РРВ №3) виконується оператором спецводоочищення ХЦ з реєстрацією в журналі обліку РРВ;

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> – періодичний лабораторний контроль об'ємної активності, радіонуклідного складу РРВ сховища РРВ №2 виконує персонал ВЯБ згідно документу «Регламент химического и радиометрического контроля рабочей среды систем концентрирования кубового остатка и хранилища жидких радиоактивных отходов №2» РГ.2.0006.0027; – періодичний лабораторний контроль хімічного складу РРВ виконує персонал ХЦ згідно з документом «Регламент объема лабораторного и автоматического контроля технологических сред основного и вспомогательного оборудования Южно-Украинской АЭС » РГ.0.0014.0162; – облік кількості ТРВ, що надходять до сховищ ведеться в «Журнале учета поступления ТРО на временное хранение» №0-131-274-97 та «Журнале учета поступления ТРО на временное хранение в ХТРО-3» №3-0006-661-03; – контроль параметрів ТРВ (проводить персонал ЦПРВ спільно з персоналом ЦРБ). Ці параметри вносяться до паспорта на партію ТРВ. Паспорти реєструються в «Журнале учета поступления ТРО на временное хранение» №0-131-274-97 та «Журнале учета поступления ТРО на временное хранение в ХТРО-3» №3-0006-661-03; – контроль ізотопного складу та питомої (об'ємної) активності гамма-випромінювання ТРВ I та II категорій активності, проводиться з використанням спектрометра СЕГ-001М (згідно з документом «Спектрометр СЕГ-001М «АКП-С»-ТРО. Инструкция по эксплуатации» ИЭ.0.0006.0076»); – звітність про фактичні обсяги утворення та зберігання РАВ у ПВ ЮУАЕС згідно документа «Поводження з радіоактивними відходами атомних електростанцій України. Види, форми та періодичність звітності» СОУ НАЕК 019:2015; – перевірку правильності ведення обліку кількості РАВ у ВП ЮУАЕС. Проводиться комісією, призначеною наказом генерального директора ВП ЮУАЕС №115 від 15.02.2012 з оформленням акту (останню перевірку оформлено актом №АК.0.0006.9141 від 17.03.2015). <p>З метою забезпечення контролю за накопиченням РАВ та їх переміщенням, а також для планування потужностей сховищ для зберігання і захоронення РАВ та забезпечення постійного відновлення і своєчасного внесення змін до Державного кадастру сховищ радіоактивних відходів і місць тимчасового зберігання РАВ один раз на три роки здійснюється державна інвентаризація РАВ у</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		відповідності до наказу ДП «НАЕК «Енергоатом». Остання державна інвентаризація проведена комісією, призначеною наказом ГД ВП ЮУАЕС №612 від 17.05.2013, з оформленням акту від 27.08.2013.
<p style="text-align: center;">ВИСНОВКИ</p> <p>Рівень радіаційної безпеки, стан системи поводження з радіоактивними відходами та аварійної готовності є достатніми. Всі вказані документи є чинними на час проведення інспекційного обстеження.</p> <p>Радіаційно-гігієнічні регламенти I групи (стосовно обмеження опромінення персоналу та населення) встановлено належним чином. Перевищення чисельних значень цих регламентів не було зафіксовано.</p> <p>Заходи, визначені «Комплексною програмою поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12, виконуються у встановлені терміни. Вимоги регламентів та інструкцій з експлуатації сховищ РАВ дотримані. Функціонування системи обліку, ідентифікації та реєстрації РАВ відповідає вимогам чинних нормативних документів.</p> <p>Система аварійного реагування на ЮУАЕС відповідає чинним нормативним вимогам і забезпечує готовність до реагування на аварії та надзвичайні ситуації на АЕС. Регулярно, згідно з затвердженим графіком проводяться протиаварійні навчання та тренування персоналу АЕС та задіяних аварійних структур. Оцінки живучості продемонстрували достатню захищеність внутрішнього кризового центру в умовах найбільш консервативного сценарію запроектої аварії. Оснащення кризових центрів відповідає вимогам чинних законодавчих та нормативно-правових актів.</p> <p>Стан радіаційної безпеки, системи поводження з радіоактивними відходами та аварійної готовності дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» з експлуатації енергоблоку №2 під час довгострокової експлуатації.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
8.	Перевірка стану робіт з усунення на енергоблоці №2 ВП «Южно-Українська АЕС» відхилень від вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ	Результат обстеження
	Перевірка стану робіт з усунення на енергоблоці №2 ВП «Южно-Українська АЕС» відхилень від вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ	<p>За результатами перевірки стану виконання заходів щодо усунення відхилень від вимог норм, правил та стандартів з ядерної та радіаційної безпеки на енергоблоці №2 Южно-Української АЕС встановлено наступне.</p> <p>Роботи з усунення відхилень виконуються відповідно до технічного рішення ТР.2.0039.1184 от 10.09.2014 «Об устранении отклонений энергоблока №2 ЮУАЭС от требований НП» зі змінами відповідно до «Извещения №ИИ.2.0039.0055ц от 31.07.2015 о внесении изменения №1 в ТР.2.0039.1184 от 10.09.2014 «Об устранении отклонений энергоблока №2 ЮУАЭС от требований НП».</p> <p>Згідно вищезазначеного технічного рішення до кінця ППР-2015 мають бути виконані заходи щодо усунення 20 відхилень з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виконано в повному обсязі заходи щодо усунення 3 відхиленнях; - по 6 відхиленням заходи фізично виконані, проводиться процедура по документальному оформленню результатів; - по 11 відхиленням заходи з їх усунення знаходяться у стадії виконання відповідно до технічних рішень затверджених та узгоджених з Держатомрегулювання в установленному порядку. <p>Для решти 21 відхилення, що мають незначний вплив на безпеку та довгостроковий термін реалізації, розроблено та впроваджено належні компенсуючі заходи.</p>
<p>ВИСНОВКИ</p> <p>Стан робіт з усунення на енергоблоці №2 Южно-Української АЕС відхилень від вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ свідчить про те, що роботи виконуються в обсягах та терміни, що визначені технічним рішенням ТР.2.0039.1184 от 10.09.2014 «Об устранении отклонений энергоблока №2 ЮУАЭС от требований НП», а також дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатацією енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
9.	Перевірка стану розробки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку №2 ВП «Южно-Українська АЕС»	<p>За результатами перевірки стану розробки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку №2 ВП «Южно-Українська АЕС» встановлено наступне.</p> <p>Звітні матеріали з результатами оцінки всіх 14 факторів розроблені та пройшли державну експертизу ядерної та радіаційної безпеки.</p> <p>По 12 факторам безпеки Держатомрегулюванням підтверджено повне усунення зауважень державної експертизи ядерної та радіаційної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проект енергоблоку АЕС; - кваліфікація обладнання; - детерміністичний аналіз безпеки; - імовірнісний аналіз безпеки; - аналіз внутрішніх та зовнішніх подій; - експлуатаційна безпека; - використання досвіду інших АЕС і результатів наукових досліджень; - організація і управління; - експлуатаційна документація; - людський фактор; - аварійна готовність і планування; - вплив на навколишнє середовище. <p>Щодо 2 факторів безпеки (поточний технічний стан, систем та елементів та старіння) та Розділу «Комплексний аналіз безпеки» - звітні матеріали доопрацьовані Южно-Українською АЕС та направлені на розгляд до Держатомрегулювання листом вих. №72/16554 від 21.10.2015р.</p> <p>За результатами перевірки невідповідностей даних, представлених в Звіті з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку №2 ВП «Южно-Українська АЕС», реальному стану справ не виявлено.</p>
<p>ВИСНОВКИ</p> <p>Стан робіт з розробки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку №2 ВП «Южно-Українська АЕС» свідчить про те, що</p>		

роботи виконуються у визначених обсягах та встановлені терміни, а також дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатацією енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

10	Перевірка стану робіт з організації фізичного захисту	
10.1	Перевірити наявність документів, якими керується ліцензіат при забезпеченні фізичного захисту енергоблоку та якими встановлені повноваження та відповідальність за забезпечення фізичного захисту (накази, положення).	<p>Документи, які регламентують діяльність ліцензіата у сфері фізичного захисту, в наявності, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Об’єктова проектна загроза ВП ЮУАЕС», затверджена та введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС від 13.06.2013; – «Акт визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання та об’єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії», №ОР-І/359 від 21.11.2007, погоджений з Держатомрегулювання та затверджений Мінпаливенерго 31.10.2007; – «Акт міжвідомчої комісії з охорони ВП «Южно-Українська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом», від 09.10.2014; – «Положение о службе физической защите», ПЛ.0.3601.0017 від 26.05.2014; – наказ генерального директора ВП ЮУАЕС «О назначении ответственного лица за состояние физической защиты» №613 від 17.05.2013; – «Должностная инструкция заместителя генерального директора атомной электростанции по физической защите и режиму» ИД.0.3001.0005 від 05.07.2013; – «Інструкція про порядок організації доступу інспекторів МАГАТЕ з питань контролю за гарантіями нерозповсюдження ядерної зброї в захищену зону і особливо важливі зони ВП ЮУАЕС», ИН.0.3601.0022, від 15.07.2014; – «Інструкція по обеспечению физической защиты при транспортировке и хранении ядерных материалов, радиоактивных отходов, других источников ионизирующего излучения», ИН.0.3601.0021-01 від 14.09.2014; – «Інструкція о пропускном и внутриобъектовом режиме», ИН.0.3601.0025, затверджена та введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУАЕС від 26.01.2015 №103;

		<ul style="list-style-type: none"> – «Інструкція о пропускном и внутриобъектовом режиме для РДЭС №1, 2, 3», затверджена наказом №1529 від 31.12.2014; – наказ командира військової частини 3044 від 12.06.2015 №152 «Про організацію бойової підготовки, вартової та внутрішньої служби»; – «План охорони та оборони Южно-Української АЕС».
10.2	Перевірити наявність узгодженого плану взаємодії (адміністрації АЕС, оперативного персоналу БЩУ, НГУ, адміністрації міста, міліції, інших правоохоронних органів) у випадку злочинних дій у відношенні ядерної установки або ядерного матеріалу.	<p>Документи щодо організації взаємодії відпрацьовані, погоджені та введені в дію, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «План взаимодействия ОП Южно-Украинская АЭС, правоохранительных и других органов при угрозе совершения несанкционированных действий в отношении ядерного объекта»; – наказ генерального директора ВП ЮУАЕС від 13.08.2014 №907 «Про склад антитерористичного штабу ВП ЮУАЕС»; – «Памятка первоочередных действий персонала и должностных лиц предприятий, учреждений и организаций в случае угрозы возникновения террористических или диверсионных актов», розроблена Регіональною координаційною групою Антитерористичного Центра при УСБУ в Миколаївській області, введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС №860 від 31.07.2014; – «План дій військової частини 3044 НГ України під час здійснення заходів надзвичайного стану та надзвичайних ситуацій»; – «План участі військової частини 3044 у заходах з протидії терористичним проявам»; – «Інструкція про порядок дій за відповідним ступенем готовності у разі виникнення загрози вчинення терористичного акту проти ВП ЮУАЕС».
10.3	Перевірити організацію забезпечення зберігання джерел іонізуючого	<p>Зберігання джерел іонізуючого випромінювання та радіоактивних відходів організовано та здійснюється відповідно до чинного законодавства України, а саме:</p> <p>-ДІВ та РАВ знаходяться на території захищеної зони та особливо-важливих зон ВП «Южно-Українська АЕС» в сейфах, контейнерах, спеціальних приміщеннях, рівень фізичного захисту яких визначено «Актом визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів,</p>

	випромінювання та радіоактивних відходів (ДІВ та РАВ).	джерел іонізуючого випромінювання та об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії», №ОР-І/359 від 21.11.2007;
10.4	Перевірити наявність плану заходів з організації фізичного захисту при перевантаженнях ядерного палива.	Заходи з організації фізичного захисту при перевантаженні ядерного палива визначені «Инструкцией по обеспечению физической защиты при транспортировке и хранении ядерных материалов, радиоактивных отходов, других источников ионизирующего излучения», ИН.0.3601.0021 від 14.09.2014.
10.5	Перевірити наявність та стан експлуатаційної документації з підтримки технічного стану устаткування та засобів захисту.	<p>Експлуатаційна документація на обладнання комплексу ІТЗ СФЗ, яка визначена виробником обладнання (паспорти, інструкції з експлуатації), є в наявності та зберігаються належним чином.</p> <p>З метою підтримання технічного стану устаткування та засобів системи фізичного захисту, розроблено та затверджено наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> -«Програма технічної експлуатації інженерно-технічних заходів системи фізичного захисту на ВП ЮУАЕС», №23/3601/132 від 26.03.2014; -«Программа проведения проверки работоспособности электронной системы безопасности «Авантор», инженерно-технических средств физической защиты, системы видеонаблюдения, охранного освещения», №23/3601/195 від 29.12.2008; -«График проведения комплексных проверок, технического состояния и работоспособности КИТС ФЗ на 2015г.», від 26.12.2014 №23/3601/728; -«План-график проведения технического обслуживания ИТЗО ВП ЮУАЕС військовою частиною 3044 на 2015 рік», від 06.01.2015 №23/3601/004; -«График проведения ТО (регламентные работы) КИТС ФЗ и ЭСБ «Авантор» на 2015 год», №23/3601/724 від 25.12.2014.
10.6	Перевірити працездатність	Системи контролю та управління доступом, телевізійного спостереження, виявлення несанкціонованого вторгнення, зв'язку, освітлення та інженерні засоби затримки працездатні.

	<p>систем спостереження, виявлення вторгнення, затримки, реагування, освітлення, зв'язку, контролю входу/виходу, тривоги та оповіщення.</p>	<p>Роботи по забезпеченню працездатності, технічне обслуговування інженерно–технічних засобів СФЗ проводяться фахівцями в/ч 3044 у відповідності з плануючими документами. Документування діяльності з технічного обслуговування проводиться у «Журналі технічного обслуговування інженерно-технічних засобів», паспортах та формулярах.</p> <p>Спільними комісіями за участю фахівців служби фізичного захисту та військової частини 3044 проводяться планові перевірки технічного стану, про що складаються відповідні акти.</p> <p>Сили та засоби, які забезпечують фізичний захист та антитерористичну захищеність ВП ЮУАЕС, готові до виконання завдань за призначенням. Тренування та перевірка їх готовності проводяться під час проведення спільних тактико-спеціальних, тактичних та командно-штабних навчань шляхом відпрацювання ввідних.</p> <p>Навчання проводяться щорічно у відповідності до Графіків, затверджених президентом ДП «НАЕК «Енергоатом» та погоджених з керівництвом НГ України і СБ України.</p>
10.7	<p>Перевірити стан будівельних споруд, які стосуються фізичного захисту.</p>	<p>Будівлі, споруди та інженерні засоби системи фізичного захисту виконані відповідно до проектної документації та перебувають у задовільному стані.</p>

ВИСНОВКИ

Система фізичного захисту ВП ЮУАЕС реалізується згідно Законів України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» ВР 1995р., «Про фізичний захист ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів, інших джерел іонізуючого випромінювання» ВР 2000р «Про Національну гвардію України» та інших нормативно-правових актів з питань фізичного захисту ЯУ, ЯМ, РАВ, та інших ДІВ шляхом організації доступу в особливо важливі зони в захищену зону, оснащеними засобами виявлення несанкціонованого проникнення, контролю доступу та інженерними засобами затримки.

Система охорони, організація пропускнуго та внутрішньооб'єктового режимів, стан інженерно-технічних засобів системи фізичного захисту, готовність сил та засобів до дій у разі виникнення надзвичайної або кризової ситуації та організація взаємодії силових структур відповідають вимогам законодавчих та нормативно-правових актів України з організації фізичного захисту ЯУ, ЯМ, РАВ, та інших ДІВ.

Загальний стан системи фізичного захисту ВП ЮУАЕС дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
11		Перевірити стан організації протипожежного захисту та техногенної безпеки
11.1		Перевірити виконання організаційних заходів з питань забезпечення пожежної безпеки ВП ЮУАЕС стосовно:
	а) встановлення відповідного протипожежного режиму	<p>На ЮУАЕС з урахуванням його пожежної небезпеки встановлений відповідний протипожежний режим та розроблена наступна документація з питань забезпечення пожежної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности на ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0003; – «Инструкция о мерах пожарной безопасности в административных и служебных помещениях ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0008; – «Инструкция по тушению пожара в электроустановках, помещениях с электронной и электрической аппаратурой энергоблоков № 1,2,3» ИБ.0 3707.0071; – «Инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на ЮУ АЭС» ИИ.0.3707.0007; – «Инструкция о мерах пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых

		<p>работ в подразделениях» ИБ.0.3707.0107;</p> <ul style="list-style-type: none"> – «Противопожарные двери в производственных зданиях и сооружениях Инструкция по обслуживанию» ИН.0.3707.0105; – «Инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0020; – «Инструкция по пожарной безопасности и порядке тушения пожара в узле свежего топлива (УСТ)» ИБ.3.0023.0009; – «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам пожарной безопасности» ПЛ.0.3707.0001; – «Положение о смотре состояния пожарной безопасности» ПЛ.0.3707.0002; – «Положение о пожарно-технической комиссии» ПЛ.0.3707.0017. <p>Територія підприємства, а також будівлі, споруди, приміщення енергоблока №2 забезпечені відповідними знаками безпеки згідно з ДСТУ ISO 6309:2007 «Протипожежний захист. Знаки безпеки. Форма та колір».</p> <p>Для працівників охорони адміністрацією розроблена інструкція, у якій визначені їхні обов'язки щодо контролю за додержанням протипожежного режиму, огляду території і приміщень, порядок дій в разі виявлення пожежі, спрацювання засобів пожежної сигналізації та автоматичного пожежогасіння, а також вказано, хто з посадових осіб адміністрації має бути викликаний в нічний час у разі пожежі.</p> <p>Усі працівники при прийнятті на роботу і за місцем роботи проходять інструктажі з питань пожежної безпеки.</p> <p>Навчання та перевірка знань посадових осіб з питань пожежної безпеки проводиться у порядку, встановленому законодавством.</p> <p>На підприємстві створено та організовано роботу пожежно-технічних комісій.</p>
б) призначення осіб, відповідальних за протипожежний стан;		<p>Керівником підприємства визначені обов'язки посадових осіб щодо забезпечення пожежної безпеки, призначені відповідальні за пожежну безпеку окремих будівель, споруд, приміщень, дільниць тощо, технологічного та інженерного устаткування, а також за утримання і експлуатацію технічних засобів протипожежного захисту.</p> <p>Відповідно до документа «Общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности» ИБ.0.3707.0003 на ВП «ЮУАЭС» персональна відповідальність за забезпечення пожежної</p>

	<p>безпеки атомної станції в цілому покладається на генерального директора. Наказом ГД №655 від 11.06.2014 «Про призначення відповідальних по забезпеченню пожежної безпеки ВП ЮУАЕС» на керівників структурних підрозділів (цехів, служб, управлінь, відділів тощо) покладено та визначено відповідальність щодо дотримання вимог правил пожежної безпеки в межах підрозділів, проведення протипожежних інструктажів, організації спеціального навчання з питань пожежної безпеки, своєчасного виконання протипожежних заходів, забезпечення та утримання в справному стані засобів пожежогасіння, пожежної автоматики, протипожежного водопостачання, безпечної експлуатації електроустановок та кабельного господарства.</p> <p>Розпорядженнями керівників структурних підрозділів призначено відповідальних осіб за протипожежний стан дільниць, лабораторій, приміщень та обладнання.</p>
<p>в) виконання пожежонебезпечних робіт;</p>	<p>Заходи пожежної безпеки при підготовці та проведенні зварювальних та інших вогневих робіт відповідають вимогам нормативних документів.</p> <p>Виконання пожежонебезпечних робіт, що пов'язані зі зварюванням, пайкою, лудінням та іншими джерелами загоряння проводиться згідно з вимогами НАПБ Б.01.014-2007 «Правила пожежної безпеки при експлуатації атомних станцій» та «Инструкции о мерах пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ в подразделениях» ИБ.0.3707.0107, «Инструкции по организации безопасного проведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах» ИБ.0.3707.0020.</p>
<p>г) проведення протипожежних тренувань із оперативним і ремонтним персоналом;</p>	<p>Протипожежні тренування на ВП «ЮУАЕС» проводяться у відповідності з вимогами НАПБ В.05.028-2012/111 «Інструкція з організації протипожежних тренувань на енергетичних об'єктах України» та «Положення з організації роботи з персоналом відокремленого підрозділу «Южно-Українська АЕС» державного підприємства «Національна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» ПЛ.0.0000.0016.</p> <p>На АЕС щорічно розробляються графіки протиаварійних та протипожежних тренувань оперативного персоналу, а також графіки протипожежних тренувань ремонтних та інших структурних підрозділів.</p> <p>НТЦ ЮУАЕС розроблено тематику та програми проведення блочних, об'єктових та спільних з територіальними підрозділами ГУ ДСНС в Миколаївській області тренувань. Результати проведення тренувань відображуються в журналах обліку.</p>

<p>д) проведення навчання з питань пожежної безпеки</p>	<p>У 2015 році проведено 35 протипожежних тренувань з оперативним персоналом.</p> <p>Усі працівники при прийнятті на роботу і за місцем роботи проходять інструктажі з питань пожежної безпеки. Навчання та перевірка знань посадових осіб з питань пожежної безпеки проводиться у порядку, встановленому згідно з вимогами Кодексу цивільного захисту України № 353-VII від 20.06.2013, «Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці та пожежної безпеки керівників і спеціалістів ДП НАЕК «Енергоатом» ПЛ-К.0.18.002-15.</p> <p>На НТЦ ЮУАЕС функціонує група інструкторів з пожежної безпеки, укомплектована фахівцями з вищою спеціальною освітою, обладнано навчальний кабінет з пожежної безпеки, розроблені програми з навчання для різних категорій працівників, складено і затверджено конкретні переліки посад, при призначенні на які особи зобов'язані проходити навчання і перевірку знань з пожежної безпеки, із зазначенням відповідних термінів.</p> <p>На ЮУАЕС розроблено наступна документація щодо проведення інструктажів та навчання з питань пожежної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам пожарной безопасности ЮУАЭС» ПЛ.0.3707.0001; - «Программа обучения должностных лиц и профессионалов по вопросам пожарной безопасности» ПМ-Ц.0055.04.0089 (ПБ); - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Оперативный, ремонтный, обслуживающий персонал ОП ЮУАЭС» ПМ-Р.0055.04.0007; - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Электрики, работающие в взрывоопасных зонах» ПМ-Р.0055.04.0006; - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Работники складского хозяйства» ПМ-Р.0055.04.0005; - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Персонал, работающий на аппаратах с ЛВЖ, ГЖ, ГГ» ПМ-Р.0055.04.0004; - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Персонал, работающий в помещениях категории А, Б, В» ПМ-Р.0055.04.0003; - «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Электрогазосварщики» ПМ-Р.0055.04.0002;
---	---

	<ul style="list-style-type: none"> - Руководство инструктора «Электрогазосварка и резка металла», 0055.ПТМ.0001/1; - Руководство инструктора «Работы в помещениях категорий пожарной опасности А, Б, В», 0055.ПТМ.0002/1; - Руководство инструктора «Работы с аппаратами, содержащими легковоспламеняющиеся жидкости, горючие жидкости, горючие газы», 0055.ПТМ.0003/1; - Руководство инструктора «Работы в складском хозяйстве», 0055.ПТМ.0004/1; - Руководство инструктора «Работы во взрывопожароопасных зонах», 0055.ПТМ.0005/1; - Руководство инструктора «Повышенная пожарная опасность в деятельности оперативного, ремонтного, обслуживающего персонала ОП ЮУАЭС», 0055.ПТМ.0006/1. <p>В 2014 році в НТЦ навчання з пожежно-технічного мінімуму пройшли 410 осіб, а перевірку знань - 536 осіб ЮУ АЕС зайнятих на роботах з підвищеною пожежною безпекою.</p> <p>Станом на 29.09.2015 в НТЦ навчання з пожежно-технічного мінімуму пройшли 669 осіб, а перевірку знань - 243 працівників ЮУАЕС зайнятих на роботах з підвищеною пожежною небезпекою.</p> <p>Також в 2014 році 184 посадові особи (керівники, заступники керівників структурних підрозділів та відповідальні за пожежну безпеку) пройшли навчання з питань пожежної безпеки по спеціальній програмі, узгодженій з центральним органом виконавчої влади у сфері пожежної безпеки і станом на 29.09.2015 – 96 посадових осіб.</p> <p>Львівський державний університет безпеки життєдіяльності провів навчання з питань пожежної безпеки у 2014 році: 1 начальнику відділу НТЦ та 33 працівникам, що виконують ліцензійні роботи протипожежного призначення; у 2015 році: 6 посадовим особам адміністрації ВП «ЮУАЕС» (генерального директора, ЗГД, персоналу СВНта ПБ), а також 41 працівнику, які виконують ліцензійні роботи протипожежного призначення.</p>
е) утримання систем протипожежного захисту	<p>Усі системи протипожежного захисту енергоблока №2 справні і утримуються відповідно до вимог нормативно-правових актів. На об'єкті ведеться необхідна експлуатаційна документація з утримання систем протипожежного захисту згідно з вимогами нормативно-правових актів. Для здійснення ремонтів та технічного обслуговування систем автоматичної пожежної сигналізації та пожежогасіння створено групу ППА ЕЦ ВП «ЮУАЕС».</p> <p>Технічне обслуговування систем пожежної сигналізації на енергоблоці №2 здійснюється згідно</p>

		<p>графіка ГР.0.0009Ц.3962 затвердженого 26.09.2014 року, ТО систем автоматичного пожежогасіння згідно графіка ГР.0.0009Ц.4045 затвердженого 02.10.2014 року. Також розроблені «Регламент технического обслуживания установок пожаротушения ОП ЮУАЭС» РГ.0.0009.0788 та «Регламент технического обслуживания установок пожарной сигнализации ОП ЮУАЭС» РГ.0.0009.0789 . Для оперативного персоналу розроблені інструкції по експлуатації «Протипожежна автоматика енергоблока №2. Інструкція по експлуатації.» ІЄ.2.0009.0820.</p> <p>Виведення з роботи обладнання установок і систем протипожежного захисту проводиться відповідно до вимог документа «Вывод в ремонт и ввод в рабочее состояние оборудования ОП «Южно-Украинская АЭС» инструкция» ИН.0.0000.0040 за заявкою погодженою головним інженером ВП ЮУАЕС. Про відключення і введення в роботу обладнання установок і систем протипожежного захисту обов'язково сповіщається об'єктовий пожежний підрозділ.</p>
<p>є) утримання систем внутрішнього та зовнішнього протипожежних водопроводів</p>		<p>ЮУАЕС забезпечене необхідною кількістю води для здійснення пожежогасіння (виходячи з вимог будівельних норм та інших нормативних документів). Мережі протипожежного водогону забезпечують потрібні за нормами витрату та напір води. У разі недостатнього напору на об'єкті встановлені насоси, які підвищують тиск у мережі. Системи зовнішнього протипожежного водопостачання відповідають та експлуатуються відповідно до протипожежних вимог.</p> <p>Експлуатація і технічне обслуговування зовнішнього протипожежного водопроводу здійснюється силами структурного підрозділу ЦТПК згідно документу «Регламент технического обслуживания наружного противопожарного водопровода. Система, не влияющая на безопасность» РГ.0.0016.0165. Один раз на рік проводяться випробування згідно документу «Наружный трубопровод противопожарного водоснабжения. Комплексные испытания на расход и давление. Программа» ПМ.0.016.0009. Два рази на рік проводиться огляд усіх пожежних гідрантів з пуском води з підрозділом 27 ДПРЧ. Плановий ремонт зовнішнього трубопроводу проводиться згідно затверджених графіків, аварійний проводиться негайно при виявленні дефектів.</p> <p>Улаштування внутрішнього протипожежного водогону, кількість вводів у будівлю, витрати води на внутрішнє пожежогасіння та кількість струменів від пожежних кранів відповідає вимогам будівельних норм. Пожежні кран-комплекти укомплектовані пожежними рукавами однакового з ними діаметра та стволами, а також важелем для полегшення відкривання вентилля. Елементи з'єднання пожежного крана, рукавів та ручного пожежного ствола однотипні.</p>

		<p>Системи внутрішнього протипожежного водопостачання відповідають та експлуатуються відповідно до протипожежних вимог та норм.</p> <p>Експлуатація і обслуговування пожежних кран-комплектів на енергоблоці №2 проводиться згідно з «Регламентом технического обслуживания пожарных кран-комплектов и проверки их работоспособности путем пуска воды» РГ.0.3707.0025. Всі пожежні крани закріплені за підрозділами відповідно до «Распределения оборудования, технологических систем и коммуникаций между структурными подразделениями ОП ЮУАЭС. Положение» ПЛ.0.0000.0056. Два рази на рік проводиться перевірка усіх ПКК з пуском води і проводиться їх технічне обслуговування. Персонал підрозділів ЕРП і ЦТПК, які виконують ремонт і обслуговування ПКК пройшов спеціальне навчання (Ліцензія від 17.02.2015 АЕ №522942).</p>
	<p>з) утримання підрозділів державної пожежної охорони</p>	<p>На підприємстві, відповідно до встановленого порядку, укладено договір з ГУ ДСНС України у Миколаївській області від 16.02.2015 №27ДПРЧ/2015 (№13-123-04-15-01207) «Про закупівлю послуг з охорони від пожеж» та створено необхідну матеріально-технічну базу для функціонування 1-ДПРЗ по охороні ЮУАЕС.</p> <p>Пожежно-рятувальні підрозділи Оперативно-рятувальної служби цивільного захисту у разі виникнення надзвичайних ситуацій, пов'язаних із можливими аваріями на АЕС готові до виконання дій за призначенням.</p> <p>Постійно проводяться тактико-спеціальні навчання на об'єктах АЕС і Ташлицької ГАЕС, під час яких відпрацьовуються спільні дії особового складу чергових караулів з персоналом об'єктів і служб міста, особлива увага приділяється діям в умовах підвищеного радіаційного фону.</p> <p>Для підвищення рівня професійної майстерності начальницького складу гарнізону до проведення занять залучаються фахівці навчально-тренувального центру ВП ЮУ АЕС та інших об'єктів, що охороняються.</p> <p>Разом з цим 1-ДПРЗ по охороні ЮУАЕС не забезпечено у повному обсязі ізолюючими апаратами захисту органів дихання у кількості 76 шт. На оснащенні підрозділів перебувають апарати захисту органів дихання та зору PSS-5000, РА-94 у кількості 59 од.</p> <p>Також залишається невирішеним питання щодо забезпечення 27 ДПРЧ по охороні ЮУАЕС автопідйомником колінчастим пожежним (АКП -55), який необхідно за штатом для виконання завдань за призначенням.</p>

11.2	Перевірити стан утримання території	<p>Територія енергоблока №2, протипожежні розриви між будинками, спорудами, майданчиками для зберігання матеріалів, устаткування тощо утримуються в чистоті, систематично очищаються від сміття, відходів виробництва, тари, опалого листя та відповідають вимогам норм.</p> <p>Дороги, проїзди й проходи до будівель, споруд, пожежних вододжерел, підступи до зовнішніх стаціонарних пожежних драбин, пожежного інвентарю, обладнання та засобів пожежогасіння відповідають вимогам норм та утримуються вільними та справними.</p> <p>Територія енергоблока №2 має зовнішнє освітлення, яке забезпечує швидке знаходження пожежних драбин, протипожежного обладнання, входів до будинків та споруд.</p> <p>На території на видних місцях встановлені таблички із зазначенням порядку виклику пожежної охорони, знаки місць розміщення первинних засобів пожежогасіння, схема руху транспорту.</p>
11.3	Перевірити стан утримання будівель, приміщень та споруд енергоблока №2	<p>Усі будівлі, приміщення і споруди своєчасно очищаються від горючого сміття, відходів виробництва і постійно утримуються в чистоті.</p> <p>Для всіх будівель та приміщень виробничого, складського призначення і лабораторій визначена категорія, а також клас зони щодо вибухопожежної та пожежної небезпеки. Розміщення вибухопожежонебезпечних приміщень відповідає вимогам норм.</p> <p>Стаціонарні зовнішні пожежні сходи, сходи на перепадах висот і огорожі на дахах (покриттях) будівель та споруд утримуються справними.</p> <p>Кількість та розміри евакуаційних виходів з будівель і приміщень, їхні конструктивні й планувальні рішення, умови освітленості, забезпечення незадимленості, протяжність шляхів евакуації, їх облицювання (оздоблення) відповідають раніше затвердженим проектним рішенням. Евакуаційні шляхи і виходи утримуються відповідно до протипожежних вимог норм, нічим не захаращуються і у разі виникнення пожежі забезпечують безпеку під час евакуації всіх людей, які перебувають у приміщеннях будівель та споруд енергоблока №2.</p> <p>У будівлях та спорудах енергоблока №2 розроблені і вивішені на видних місцях плани (схеми) евакуації людей на випадок пожежі, проте вони потребують доопрацювання з урахуванням «Рекомендацій щодо складання планів евакуації людей на випадок пожежі» визначених у додатку 12 до «Рекомендацій з розробки інструкцій про заходи пожежної безпеки в будівлях і приміщеннях органів державної влади та місцевого самоврядування, а також органів управління підприємств, установ, організацій незалежно від форм власності» наведених в збірнику «Пожежна безпека,</p>

		<p>нормативні акти та інші документи 5 том».</p> <p>Системи опалення та теплові мережі відповідають протипожежним вимогам стандартів, будівельних норм та інших нормативних актів. Режим, час та тривалість використання систем опалення відповідає вимогам норм.</p> <p>Стан утримання та використання систем вентиляції і кондиціонування повітря відповідає протипожежним вимогам норм.</p>
11.4	Перевірити оперативний план пожежогасіння першої черги ЮУ АЕС та оперативні картки пожежогасіння	<p>Оперативний план пожежогасіння першої черги ВП ЮУАЕС розроблений 1ДПРЗ по охороні ЮУАЕС ГУ ДСНС у Миколаївській області, погоджений від 22.05.2014 генеральним директором ВП ЮУАЕС Лісніченко В.А., затверджений начальником ГУ МНС України в Миколаївській області Грицаєнком М.Г. від 20.05.2014 та потребує перегляду і перезатвердження у зв'язку із проведенням значного обсягу робіт із реконструкції, модернізації та технічного переоснащення енергоблока № 2 ЮУ АЕС. В оперативному плані необхідно відобразити:</p> <ul style="list-style-type: none"> – дії персоналу АЕС при виникненні пожежі до прибуття пожежних підрозділів; – порядок взаємодії з пожежними підрозділами, що прибувають; – порядок допуску на гасіння пожежі електроустановок під напругою і в умовах іонізуючих випромінювань; – умови введення сил і засобів на гасіння пожежі з урахуванням вимог ядерної і радіаційної безпеки та охорони праці для учасників гасіння пожежі і ліквідації її наслідків; – раціональну розстановку пожежної техніки і розміщення штабу гасіння пожежі; – особливості гасіння пожежі в сховищах свіжого і відпрацьованого ядерного палива, радіоактивних відходів, в пожежонебезпечних будівлях, спорудах та зовнішніх установках; – схему оповіщення, сигналізації і зв'язку; – схеми і плани об'єктів. <p>Оперативні картки пожежогасіння розроблені у відповідності до рекомендованої форми згідно додатку №2, НАПБ В.05.027-2011/111 та знаходяться на робочих місцях оперативного персоналу. Переліки оперативних карток пожежогасіння та самі оперативні картки погоджені з об'єктовим пожежним підрозділом та затверджені головним інженером-першим заступником генерального директора ВП ЮУАЕС. Коригування оперативних карток пожежогасіння здійснюється систематично при розширенні або реконструкції приміщень, на які вони складені. В даних картках указано дії</p>

		персоналу під час пожежі, які визначаються при аналізі можливих ситуацій на обладнанні або в приміщенні.
11.5	Вибірково перевірити у приміщеннях функціонування звукової і світлової сигналізації про пожежу, наявність і працездатність робочих і аварійних засобів зв'язку. Звернути увагу на працездатність засобів зв'язку з 1-ДПРЗ.	<p>На підприємстві встановлений порядок оповіщення людей про пожежу, з яким ознайомлені усі працівники.</p> <p>В реакторному та турбінному відділеннях блоку №2, та в приміщеннях: ПРК, ЕЕТУ, БНС, ІТЦ, СББ, ХЦ, ЦЦР, ІЛК, СВО, СПК, БМ, ЦТПК, ПМТ, ДГС, ОРДС першої черги, управлінні будівництва, в допоміжних приміщеннях передбачено мовне оповіщення персоналу про пожежу, для цього використовуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> – комутатори оперативного гучномовного зв'язку, які вмикаються по схемі циркулярного з'єднання і встановлені в приміщеннях та коридорах реакторного відділення та машинного залу енергоблоку №2; – абонентні гучномовні пристрої мережі радіофікації, які встановлені в службових та побутових приміщеннях. <p>Технічне обслуговування і ремонт апаратури систем оповіщення та управління евакуацією людей при пожежі проводиться згідно програми ПМ.0.0028.001.</p> <p>Експлуатація основних та аварійних засобів зв'язку проводиться у відповідності до «Технічних описів та інструкцій з експлуатації»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – апаратура гучномовного зв'язку і трансляції «Рябина» 092-5-Е-ЦДТУ; – система оповіщення S-600x8 «Телерадіосистеми» з установкою динаміків в усіх приміщеннях АЕС и промислової площадки; – АТС Ніcom 130; – локальна система оповіщення на базі апаратури П-164-ЦДТУ; Система сповіщення «Ассамблея»; – архіватор розмов МПМ-12; – радіовузол III програмний РСТП8; – пошуковий зв'язок на базі підсилювача ТУ-600 в РО і МЗ блоків №1, №2, №3 (управління НЗС, НЗЧ, НЗРЦ, СІУТ. НЗС має можливість передавати в «Асемблею» заздалегідь підготовлений текст об управлінні і евакуації людей). <p>Перевірка основних та аварійних систем зв'язку проводиться після закінчення ППР енергоблоку із</p>

		<p>складанням актів готовності систем зв'язку до експлуатації.</p> <p>Перевірка двоканального телефонного зв'язку (по номеру 101 і 4-13-80) з об'єктовим підрозділом пожежної охорони проводиться після ППР енергоблока та згідно графіка технічного обслуговування ЦДТУ.</p> <p>У ході вибіркової перевірки зауважень по функціонуванню звукової і світлової сигналізації про пожежу, а також з працездатності засобів зв'язку не виявлено.</p>
11.6	Перевірити стан виконання заходів щодо підвищення рівня пожежної безпеки.	<p>ВП «ЮУАЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» проводиться значна робота щодо виконання на енергоблоці № 2 протипожежних заходів, передбачених відповідно до КзППрБ, приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки, а також вимог нормативно-правових актів з питань пожежної безпеки.</p> <p>Для продовження терміну експлуатації енергоблока № 2 до кінця ППР-2015 із 13 протипожежних заходів КзППрБ заплановано виконати 8, з них у повному обсязі 4 заходи і 4 - частково, з завершенням в ППР-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4 протипожежних заходів, які виконуються у повному обсязі в ППР-2015: <ol style="list-style-type: none"> 1) 27101 Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень систем безпеки АЕС; 2) 27109 Впровадження системи автоматичного пожежогасіння в приміщеннях дизель-генераторів РДЕС; 3) 27110 Заміна горючого утеплювача покрівлі машинного залу; 4) 27111 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості несучих металевих будівельних конструкцій ДВ; - 4 протипожежних заходів, які виконуються частково в ППР-2015 із завершенням в ППР-2016: <ol style="list-style-type: none"> 1) 27102 Впровадження системи димовидалення з евакуаційних коридорів ДВ; 2) 27103 Обладнання стаціонарними установками газового пожежогасіння приміщень АЕС з електричним та електронним обладнанням; 3) 27107 Установка вогнеперешкоджаючих клапанів з нормованою межею вогнестійкості в місцях перетину повітроводів припливно-витяжної вентиляції протипожежних перешкод приміщень АБ, що містять електричне і електронне устаткування, кабельних споруд, РДЕС; 4) 27112 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості транзитних повітроводів і

		<p>технологічних трубопроводів, що проходять через приміщення систем безпеки і систем нормальної експлуатації;</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4 протипожежних заходів знаходяться на стадії проектування та заплановано до виконання в ППР 2016-2017: <ol style="list-style-type: none"> 1) 27104 «Обладнання установками автоматичного контролю силового маслонаповненого обладнання головної схеми видачі потужності АЕС» (ППР-2017); 2) 27105 «Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень ДВ, МЗ, СК» (ППР-2016); 3) 27106 «Впровадження резервування установок водяного пожежогасіння систем безпеки» (ППР-2016); 4) 27113 «Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості огорожуючих конструкцій приміщень розподільчих пристроїв, ЩПТ і релейних панелей ДВ» (ППР-2016). - 1 протипожежний захід виконано у повному обсязі в 2013 році: <ol style="list-style-type: none"> 1) 27108 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості знімних негорючих конструкцій кабельних каналів і фальшпідлог приміщень АЕС, що містять електричне і електронне устаткування. <p>Також під час підготовки енергоблока № 2 до продовження експлуатації ВП «ЮУАЕС» проводилася постійна робота з виконання заходів передбачених згідно з приписами органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у приміщеннях БЦК першої черги (енергоблок №2) встановлені сертифіковані протипожежні двері з нормованим значенням межі вогнестійкості; - у приміщеннях з акумуляторними установками в схемах управління і автоматики акумуляторних батарей виконано блокування, яке не допускає проведення зарядки батарей при відключеній витяжній вентиляції; - всі отвори у підлозі машинного залу і РДЕС блоку № 2 закриті бортиками не менше 100 мм; - у приміщеннях щитів керування та уніфікованих обчислювальних систем виконано постійний підпір повітря не менше 20 Па; - проведено заміну внутрішнього протипожежного трубопроводу у будівлі спецкорпусу першої черги;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none">- в протипожежному перекритті між БЩК енергоблока №2 і кабельним поверхом на відмітці 5.120 встановлені сертифіковані протипожежні люки другого типу;- на системах вентиляції у приміщеннях акумуляторних батарей енергоблока №2 встановлено 10 вогнеперешкоджуючих клапанів. <p>Разом з цим, відповідно до приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки на енергоблоці №2 ЮУАЕС також передбачено реалізацію наступних протипожежних заходів:</p> <ol style="list-style-type: none">1) захистити автономними системами пожежогасіння електрощити та групові електрощити будівель, приміщень та споруд енергоблока №2;2) влаштувати систему контролю концентрації водню в гермозоні з виведенням інформації на БЩК та РЩК;3) в неопалювальних приміщеннях головного корпусу встановити засувки з електроприводом на вводах внутрішнього протипожежного водопроводу;4) здійснити заміну кабелів на такі, що не розповсюджують горіння у відповідності до ДСТУ 4809:2007 «Ізольовані проводи та кабелі. Вимоги пожежної безпеки та методи випробувань», а для САЕ СБ, включаючи кабелі живлення систем протипожежного захисту, – на вогнестійкі, що мають сертифікат відповідності системи УкрСЕПРО та технічні умови узгоджені в установленому порядку;5) виконати технічне обстеження металевих конструкцій колон, ферм, зв'язків, металоконструкцій в зоні проходу кабельних потоків та в зоні мастилонаповненого обладнання машинного залу енергоблока №2 спеціалізованою організацією із проведенням відповідних випробувань щодо продовження терміну експлуатації вогнезахисного покриття у зв'язку з його завершенням (більше 10 років);6) встановити в міжсекційних перегородках та перекриттях кабельних споруд систем безпеки та нормальної експлуатації сертифіковані протипожежні двері та люки з межею вогнестійкості не менше EI 45 та EI 30 відповідно;7) виконати реконструкцію систем газового пожежогасіння СТРВ-2 з приведенням їх у відповідність з вимогами чинних нормативно-правових актів з питань пожежної безпеки;8) виконати технічне обстеження спеціалізованою організацією із проведенням відповідних випробувань щодо продовження терміну експлуатації вогнезахисного покриття, у зв'язку з його
--	--	--

		<p>завершенням (більше 10 років):</p> <ul style="list-style-type: none"> - металевих конструкцій колон, ферм, зв'язків, металоконструкцій в зоні проходу кабельних потоків та в зоні мастилонаповненого обладнання машинного залу енергоблока №2; - кабельних трас кабельних споруд в гермозоні, ДВ, МЗ, ВБ, СК першої черги; <p>9) привести системи блискавкозахисту головного корпусу (РВ, ДВ, МЗ, ВБ) енергоблока №2 у відповідність до вимог діючих норм згідно з зауваженнями НДПКІ «Молнія» зазначеними в «Протоколі дослідницьких випробувань по проверке зон защиты действующих систем молниезащиты зданий и сооружений промплощадки 1-й и 2-й очереди ОП Южно-Украинской АЭС»;</p> <p>10) виконати вогнезахисне оброблення кабельної продукції прокладеної під час проведення робіт з реконструкції, модернізації та технічного переоснащення на енергоблоці № 2;</p> <p>11) за результатами «Аналізу пожежної безпеки машзалів енергоблоків № 1 та № 2 під час виникнення пожежі з викидом водню з корпусу генератора» необхідно реалізувати та забезпечити виконання наступних компенсуючих заходів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виконати реконструкцію (модернізацію) систем автоматичної пожежної сигналізації приміщень машзалу енергоблока №2 із заміною існуючої апаратури на сертифіковане в Україні; - встановити системи інтелектуального відеоспостереження машзалу енергоблока №2, що дозволяє проводити візуальний контроль за турбогенераторами і ділянками покрівлі машзалу над ними, з функціями автоматичного виявлення позаштатної ситуації (вогнь, задимлення) і адресного онлайн повідомлення про це оперативного персоналу, відповідального за забезпечення безпеки на підконтрольному об'єкті; - встановити у машзалі енергоблока №2 по два автоматично керованих (відносно роботи після пуску) лафетних стволів для пожежогасіння турбогенератора, запуск в роботу яких здійснюється в ручному режимі дистанційно і за місцем; - встановити у машзалі енергоблока №2 по два автоматично керованих (відносно роботи після пуску) лафетних стволів для охолодження ферм і балок машинного залу, розташованих над генератором, запуск в роботу яких здійснюється в ручному режимі дистанційно і по місцю.
11.7	Перевірити стан забезпечення техногенної	За результатами перевірки наявності на підприємстві документації, яка регламентує його безпечну експлуатацію і відображає планування заходів цивільного захисту та техногенної безпеки, готовності до ліквідації наслідків аварій та захисту працюючого персоналу і населення, створення постійно

безпеки та цивільного захисту	<p>діючих комісій, встановлено наступне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розроблено та затверджено відповідні документи щодо виконання вимог цивільного захисту та техногенної безпеки і здійснення контролю за їх додержанням; - розроблено наказ про організацію роботи штабу з ліквідації надзвичайних ситуацій; - здійснюється планування та організація евакуаційних заходів на випадок загрози або виникнення надзвичайної ситуації; - встановлено процедуру інформування органів, що відповідають за дії щодо локалізації та ліквідації аварії, про аварійні ситуації, які пов'язані з небезпечними речовинами і можуть завдати шкоди життю та здоров'ю населення і навколишньому середовищу; - проведено ідентифікацію потенційно небезпеки та розроблено паспорта потенційно небезпечних об'єктів; - проведено ідентифікацію об'єктів підвищеної небезпеки; - на ОПН розроблено та погоджено відповідно до чинних нормативно-правових актів План ліквідації аварій (план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій та аварій) та декларації безпеки; - здійснюється планування заходів щодо захисту персоналу від шкідливого впливу надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру; - створено спеціальну комісію з ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру об'єктового рівня та розроблена відповідна документація для її роботи; - розроблено план реагування на радіаційні аварії; - відповідними категоріями осіб пройдено функціональне навчання діям у разі виникнення аварійних ситуацій, аварій та надзвичайних ситуацій; - у захисних спорудах в наявності документація, яка відповідає вимогам техногенної безпеки та цивільного захисту. <p>Стосовно організації та стану навчання персоналу діям у разі виникнення аварійних ситуацій, аварій та надзвичайних ситуацій, на ЮУАЕС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розміщено інформаційно-довідкові куточки щодо дій персоналу об'єкта у разі виникнення надзвичайних ситуацій або інших нестандартних подій на виробництві; - згідно з графіками проводяться функціональні навчання та тренування персоналу ВП ЮУАЕС; - в наявності звітні документи про проведення навчань та тренувань;
-------------------------------	---

		<ul style="list-style-type: none"> - постійно проводиться водний інструктаж з питань цивільного захисту та техногенної безпеки персоналу, щойно прийнятому на підприємство; - до програм з проведення повторних інструктажів з охорони праці включено питання цивільного захисту та техногенної безпеки персоналу. <p>У період з 12 по 22 травня 2015 року Головним управлінням ДСНС України в Миколаївській області проведена планова перевірка дотримання вимог законодавства в сферах пожежної і техногенної безпеки, цивільного захисту території, будівель та споруд ВП ЮУАЕС, об'єктів Каскаду ГЕС-ГАЕС (Ташлицької ГАЕС та Олександрівської ГЕС).</p> <p>За підсумками перевірок комісією ДСНС України складені документи: «Припис про усунення порушень вимог законодавства у сферах пожежної, техногенної безпеки, цивільного захисту у ВП ЮУАЕС від 28 травня 2015 року» та «Припис про усунення порушень вимог законодавства у сферах пожежної, техногенної безпеки, цивільного захисту на Каскаді ГЕС-ГАЕС ВП ЮУАЕС від 29 травня 2015 року».</p> <p>Наказом ВП ЮУАЕС от 02.07.2015р №764 «Про введення в дію Плану заходів» введений в дію «План заходів щодо усунення недоліків, виявлених під час планової перевірки додержання та виконання вимог законодавства в сфері техногенної безпеки та цивільного захисту Державною службою України з надзвичайних ситуацій в період з 12 по 22 травня 2015 року».</p> <p>Згідно з вимогами Закону України «Про цивільну відповідальність за ядерну шкоду та її фінансове забезпечення» та постанови КМУ від 16.11.2002 № 1788 «Порядок і правила проведення обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єктів за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами і аваріями на об'єктах підвищеної небезпеки, включаючи вибухопожежонебезпечні об'єкти і об'єкти, господарська діяльність на яких може привести до аварій екологічного і санітарно-епідеміологічного характеру», на всіх об'єктах ОП ЮУ АЕС, що підлягають страховому випадку, виконано обов'язкове страхування відповідно до документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Договір обов'язкового страхування цивільної відповідальності ДП «НАЕК «Енергоатом» за ядерну шкоду №9-004-04-15-00257 від 21.04.15; - Поліс обов'язкового страхування цивільної відповідальності ДП «НАЕК «Енергоатом» за ядерну шкоду №9-004-04-15-00257 від 21.04.15; - ПрАТ «Акціонерна страхова компанія «ІНГО України», як уповноваженою страховою компанією ядерного страхового пулу.
--	--	---

Створення, накопичення, порядок використання та поповнення об'єктового матеріального резерву у ВП ЮУ АЕС визначено документами:

- «Порядок создания и использования объектового материального резерва и аварийного комплекта аварийной группы/бригады для предупреждения, ликвидации чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера и их последствий» ПЛ.0.0040.0022;
- «Номенклатура та обсяг об'єктового матеріального резерву для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків ВП ЮУАЕС», узгоджений з ГУ ДСНС України у Миколаївській області.

Зазначені документи відповідають вимогам постанови Кабінету Міністрів України від 30.09.2015 №775, «Правилам техногенної безпеки» МНС України та «Положення про порядок створення та використання об'єктового матеріального резерву та аварійного комплекту для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру та їх наслідків» ПЛ-Д.0.20.401-06.

На виконання вимог листа начальника управління по питаннях ЧС Миколаївської ОДА «Про перегляд номенклатур об'єктових матеріальних резервів» от 20.02.2015 № 126/02-07-23 , в березні 2015 року переглянутий і введений в дію документ «Номенклатура та обсяг об'єктового матеріального резерву для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків ВП ЮУ АЕС», узгоджений з ГУ ДСНС України у Миколаївській області. На даний момент об'єктовий матеріальний резерв поповнений на 81%.

ВИСНОВКИ

Стан виконання організаційних заходів з питань пожежної і техногенної безпеки ВП «ЮУАЕС», утримання систем протипожежного захисту, території, будівель, приміщень та споруд енергоблока № 2, проведення спеціального навчання посадових осіб з питань пожежної (техногенної) безпеки та протипожежних тренувань, рівень готовності 1-ДПРЗ по охороні ВП «ЮУАЕС» до виконання дій за призначенням, а також реалізації протипожежних заходів передбачених згідно з КзППрБ та приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока № 2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
12.	Перевірка стану робіт з додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини	
12.1	Перевірка щодо виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатація об'єктів підвищеної небезпеки, дозволів виконання робіт	<p>Згідно вимог постанови КМУ від 26.10.2011 №1107 у ВП ЮУАЕС отримані дозволи на виконання робіт підвищеної небезпеки, а саме: технічний огляд, випробування, машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; монтаж, демонтаж, налагодження, ремонт, технічне обслуговування, реконструкція, експлуатація машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; застосування шкідливих небезпечних речовин 1, 2 і 3 класу небезпеки; зберігання балонів із стисненим, зрідженим, отруйним, вибухонебезпечним та інертним газом; роботи в діючих електроустановках напругою понад 1000 В та в зонах дії струму високої частоти; роботи в колодязях, бункерах, замкнутому просторі (ємностях, трубопроводах); водолазні роботи; роботи, що виконуються на висоті; зварювальні, газополум'яні, наплавні роботи, земляні роботи зони розташування підземних комунікацій, ремонт повітропроводів.</p> <p>На ВП ЮУАЕС отримані дозволи Держгірпромнагляду №1763.11.32-40.11.0; №1588.11.32-40.11.0; №1555.11.32-40.11.0; №1503.12.30; №1586.12.30; №1510.12.30; №3893.12.32; №560.13.32; №1137.13.32; №1136.13.32; №1638.13.32; №645.13.30; №2183.13.32; №2194.13.32; №689.13.30; №2885.14.32; №1321.15.32; №1324.15.32; №376.15.30.</p>
12.2	Перевірка функціонування СУОП	<p>У ВП ЮУАЕС функціонує система управління охороною праці згідно Закону України «З охорони праці», «Положення про Систему управління охороною праці на підприємствах електроенергетики», введений наказом МЕВПУ від 09.02.2015 №73, «Положення про систему управління охороною праці у ВП «Южно-Українська АЕС» ПЛ.0.0029.0020 та інших законодавчих і нормативно-правових актів з охорони праці.</p> <p>Система управління охороною праці реалізує положення Конституції та законів України по забезпеченню охорони життя і здоров'я працівників в процесі трудової діяльності, створення безпечних і здорових умов праці на кожному робочому місці, формування у працівників свідомого відношення до особистої безпеки і безпеки тих, що оточують, впровадження нових і вдосконалення існуючих механізмів управління у сфері охорони праці.</p> <p>Об'єктом управління охороною праці є діяльність структурних підрозділів ВП ЮУАЕС, а також</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>посадових осіб підприємства, по забезпеченню безпечних та здорових умов праці.</p> <p>Управління охороною праці здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на підприємстві - генеральним директором ВП ЮУАЕС; – у структурних підрозділах - керівниками підрозділів. <p>Організаційно-методичну роботу по управлінню охороною праці на підприємстві і в структурних підрозділах здійснює відділ охорони праці</p> <p>Згідно п. 5.2 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» на 2014-2015 роки загальні витрати на охорону праці (відповідно до Переліку, затвердженого ПКМУ від 27.06.2003 №994) повинні складати не менше 7,0% від фонду оплати праці у ВП ЮУАЕС за попередній рік, що виконується впродовж року.</p> <p>Згідно п. 5.3 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» витрати на «Комплексні заходи щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення наявного рівня охорони праці, попередження випадків виробничого травматизму, професійних захворювань та аварій у ВП ЮУАЕС на 2015 рік» повинні складати до 10% від суми коштів загальних витрат на охорону праці, що виконується впродовж року.</p> <p>Згідно п. 5.8 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» всі працівники своєчасно впродовж року забезпечуються спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту відповідно до нормативно-правових актів з охорони праці.</p>
12.3	Перевірка організації навчання робітників ВП ЮУАЕС з питань охорони праці	<p>Навчання персоналу ВП ЮУАЕС з охорони праці організоване згідно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Типового положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці, НПАОП 0.00-4.12-05; – Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці і пожежної безпеки керівників та спеціалістів ДП НАЕК „Енергоатом” ПЛ-К.0.18.002-12; – Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці працівників ВП ЮУАЕС ПЛ.0.0055.0104 та іншими нормативними документами. <p>Навчання та перевірка знань персоналу ВП ЮУАЕС роботам підвищеної небезпеки проводиться у відповідності до затверджених планів.</p>
12.4	Накази про	На виконання вимог документа НПАОП 0.00-4.12-05 «Типове положення про порядок проведення

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	призначення відповідальних осіб та комісій з перевірки знань	навчання та перевірки знань з питань охорони праці» у ВП ЮУАЕС діє наказ від 04.09.2015 №1050 «Про порядок перевірки знань з питань охорони праці працівників ВП ЮУАЕС». Для забезпечення безпечної експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки у ВП ЮУАЕС діє наказ від 03.04.2012 №364 «Про організацію безпечної експлуатації обладнання» та наказ від 12.08.2015 №957 «Про призначення комісій з перевірки знань нормативно-правових актів з охорони праці»
12.5	Вибірковий огляд документації та обстеження обладнання	<p>На другому енергоблоці ВП ЮУАЕС знаходяться вантажопідіймальні крани у кількості 132 одиниць, з них згідно нормативно-правових актів з охорони праці 7 зареєстровані у Держгірпромнагляді України та за 125 одиницями відомчий нагляд веде підприємство, підйомники у кількості 11 одиниць, ліфти у кількості 5 одиниць, посудини, що працюють під тиском, у кількості 107 одиниць, з них 91 одиниць зареєстровані у Держгірпромнагляді України та за 16 одиницями відомчий нагляд веде підприємство.</p> <p>Для безпечної експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки на ВП ЮУАЕС розроблені та затверджені інструкції: ІЭ.0.0009.0070 «Компрессорные установки ОРУ-330 кВ, ОРУ-750 кВ. Инструкция по эксплуатации. Система, не влияющая на безопасность», ІЭ.0.0009.0231 «Компрессорная установка ОРУ-150 кВ. Инструкция по эксплуатации. Система, не влияющая на безопасность», ІЭ.0.0009.0074 «Электролизная установка типа СЭУ-20, сосуды для сбора водорода и азота. Инструкция по эксплуатации. Система, не влияющая на безопасность», ІЭ.0.0904.0342 «Сосуды азотно-кислородной станции и компрессорной собственных нужд, работающие под давлением. Инструкция по эксплуатации система, не влияющая на безопасность», ІЭ.2.0001.0106 «Система продувки парогенераторов по второму контуру энергоблока №2. Инструкция по эксплуатации система нормальной эксплуатации важная для безопасности», ІЭ.2.0009.0808 «Сосуды резервной дизельной электрической станции энергоблока №2, работающие под давлением. Инструкция по эксплуатации (система безопасности)», ІЭ.1.0905.0346 «Специальный электрический мостовой кран кругового действия г/п 400/80/10/5 тс. Инструкция по эксплуатации (система нормальной эксплуатации важная для безопасности)», ПМ.1.0905.0006 «Программа испытаний специального электрического мостового крана кругового действия г/п 400/80/10/5 тс», ПМ.1.0905.0005 «Программа испытаний специального электрического мостового крана кругового действия г/п 320/160/2x70 тс», ПМ.1.0905.0010 Программа</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>опробования мостового крана кругового действия г/п 400/80тс перед транспортно-технологическими операциями с ТВС, а также после проведения ремонта крана перед вводом в эксплуатацию(система нормальной эксплуатации важная для безопасности)», ИН.0.0905.0191 «Инструкция для работников, ответственных за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии», ИН.0.0905.0421 «Инструкция по проведению технического освидетельствования грузоподъемных кранов», ИЭ.0.0905.0330 «Пассажирские и грузовые лифты промплощадки ОП ЮУАЭС. Инструкция по эксплуатации», ИЭ.0.0905.0328 «Грузопассажирский подъемник ДБМ-1003/100. Инструкция по эксплуатации (система, не влияющая на безопасность)», ИН.0.0905.0374 «Инструкция для работника, ответственного за исправное состояние лифтов промплощадки ОП ЮУАЭС», ИН.0.0905.0373 «Инструкция для работника, ответственного за организацию работ по техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации лифтов АЭС».</p> <p>Для безпечної експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки на ВП ЮУАЕС розроблені та затверджені графіки технічних оглядів та експертних обстежень: РЦ-1 №ГР.1.0001 Ц.1215 Посудини, що працюють під тиском, ТЦ-1 №03-045 Посудини, що працюють під тиском, ЭЦ №ГР.0.0009 Ц.5016 Посудини, що працюють під тиском, ЦС ЭРП №16/01-011 Посудини, що працюють під тиском, ЦРГПМиОС №16/01-605 Вантажопідіймальні крани, підйомники та №16/01-612 ліфти.</p> <p>Вищевказане обладнання, відпрацювавши нормативний термін служби, пройшло експертне обстеження та позачерговий технічний огляд, введено в експлуатацію згідно вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та має строк експлуатації, визначений спеціалізованими організаціями, маючих на це дозвіл Держгірпромнагляду України.</p> <p>На час перевірки мостовий кран колової дії в/п 400/80 тс (рег. №10032), мостовий кран в/п 200/32 тс (рег. №10026), мостовий кран в/п 15 тс (рег.№10028), мостовий кран в/п 32/5 тс (рег. №10026), вантажопасажирський ліфт в/п 0,5тс (рег. №3798), пасажирський ліфт в/п 0,5тс (рег. №№3790, 3793), вантажний ліфт в/п 2,0тс (рег. №3791), посудини, що працюють під тиском (рег.№№12705, 12706, 12704, 12816, 12817, 12818, 12819, 12820, 12722, 12723, 12872, 12873, 12874, 12875, 12761, 12762, 12763, 12946, 12947) пройшли технічний огляд згідно нормативно-правових актів з охорони праці.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
ВИСНОВКИ		
Стан робіт з додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини, дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.		
Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
13	Перевірка стану робіт з додержання норм та правил екологічної безпеки, пов'язаної з діяльністю АЕС	
13.1	Дотримання вимог природоохоронного законодавства (нерадіаційні фактори)	<p>Природоохоронна діяльність ВП ЮУАЕС здійснюється відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» і включає діяльність по моніторингу навколишнього середовища в санітарно-захисній зоні і зоні спостереження, контроль і аналіз викидів і скидів в навколишнє середовище, поводження з відходами, розробки заходів щодо зниження впливу ВП ЮУАЕС на навколишнє середовище.</p> <p>ВП ЮУАЕС у серпні 2014 року проведено сертифікаційний аудит системи екологічного управління на відповідність міжнародному стандарту ISO 14001:2004. Органом з сертифікації «TUV NORD» видано ВП ЮУАЕС сертифікат на відповідність міжнародному стандарту ISO 14001:2004.</p> <p>Для організації виконання заходів, які були надані аудитором органу з сертифікації, наказом ВП ЮУАЕС від 10.04.2015 № 438 введено в дію документ МР.0.0027ц.0020 «План-графік коректуючих заходів по усунуванню замечаний, изложенных в отчетах по диагностическому и сертификационному аудитах системы экологического управления ОП «Южно-Украинская АЭС» ГП «НАЭК «Энергоатом», який включає в собі чотири заходи, з яких: три – виконано, один – знаходиться у стадії виконання, що відповідає встановленим строкам.</p> <p>Тринадцять фахівців ВП ЮУАЕС мають відповідні сертифікати аудитора та менеджера системи екологічного управління.</p> <p>З метою забезпечення підготовки та проведення наглядового аудиту, групою аудиторів ГП «НАЕК «Енергоатом» у травні 2015 проведено внутрішній аудит системи екологічного управління.</p> <p>Для забезпечення функціонування системи екологічного менеджменту у ВП ЮУАЕС, згідно з документом № ГР.0.0027.0694 «План проведення внутрішніх аудитів СЕУ у 2015 році», проведено</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження																											
		<p>шістнадцять аудитів, які враховують в себе звіти про внутрішні аудити та розробку підрозділами ВП ЮУАЕС план-графіків корегуючи заходів з усунення невідповідностей, інтерв'ю з робітниками підрозділів ВП ЮУАЕС.</p> <p>Заходи щодо екології, охорони навколишнього середовища і раціонального використання природних ресурсів включені в щорічний організаційно-технічний план заходів (ОТПМ-2015) (супровід експлуатації) ВП «Южно-Українська АЕС». У 2015 році згідно з ОТПМ (наказ №1 від 05.01.2015) заходи виконуються</p> <p>Для координації робіт з природоохоронної діяльності розпорядженням ДП «НАЕК «Енергоатом» №29-р від 20.01.2014 «Про введення в дію програми» введено в дію «Програма природоохоронної діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом» ПМ-Д.0.18.195-14» (далі – Програма). У 2015 році заходи Програми виконуються згідно з планом.</p>																											
13.2	Охорона атмосферного повітря	<p>ВП ЮУ АЕС здійснює викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на підставі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, виданих Управлінням екології та природних ресурсів Миколаївської обласної Державної адміністрації. Перелік дозволів на викид приведено у таблиці</p> <p style="text-align: right;">Таблиця</p> <table border="1" data-bbox="595 935 2128 1391"> <thead> <tr> <th data-bbox="595 935 707 975">№п/п</th> <th data-bbox="707 935 1205 975">Найменування (номер) дозволу</th> <th data-bbox="1205 935 1608 975">Дата видачі дозволу</th> <th data-bbox="1608 935 2128 975">Термін дії дозволу</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="595 975 707 1059">1</td> <td data-bbox="707 975 1205 1059">Дозвіл №4810100000-17</td> <td data-bbox="1205 975 1608 1059">16.08.2013</td> <td data-bbox="1608 975 2128 1059">5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="595 1059 707 1144">2</td> <td data-bbox="707 1059 1205 1144">Дозвіл №4810100000-18</td> <td data-bbox="1205 1059 1608 1144">16.08.2013</td> <td data-bbox="1608 1059 2128 1144">5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="595 1144 707 1228">3</td> <td data-bbox="707 1144 1205 1228">Дозвіл №4810100000-19</td> <td data-bbox="1205 1144 1608 1228">16.08.2013</td> <td data-bbox="1608 1144 2128 1228">5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="595 1228 707 1313">4</td> <td data-bbox="707 1228 1205 1313">Дозвіл №4810100000-20</td> <td data-bbox="1205 1228 1608 1313">16.08.2013</td> <td data-bbox="1608 1228 2128 1313">5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="595 1313 707 1391">5</td> <td data-bbox="707 1313 1205 1391">Дозвіл №4810100000-21</td> <td data-bbox="1205 1313 1608 1391">16.08.2013</td> <td data-bbox="1608 1313 2128 1391">5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> </tbody> </table>				№п/п	Найменування (номер) дозволу	Дата видачі дозволу	Термін дії дозволу	1	Дозвіл №4810100000-17	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	2	Дозвіл №4810100000-18	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	3	Дозвіл №4810100000-19	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	4	Дозвіл №4810100000-20	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	5	Дозвіл №4810100000-21	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018
№п/п	Найменування (номер) дозволу	Дата видачі дозволу	Термін дії дозволу																										
1	Дозвіл №4810100000-17	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																										
2	Дозвіл №4810100000-18	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																										
3	Дозвіл №4810100000-19	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																										
4	Дозвіл №4810100000-20	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																										
5	Дозвіл №4810100000-21	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																										

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження			
		6	Дозвіл №4822055200-10	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018
		7	Дозвіл №4820382601-3	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018
		8	Дозвіл №4820300000-4	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018
		<p>Попередньо діяв дозвіл від 18.08.2008 №48/0800000-8 (з терміном дії до 18.08.2013).</p> <p>Відповідно до «Звіту про інвентаризацію джерел викидів забруднюючих речовин (ЗР) в атмосферне повітря ВП ЮУАЕС здійснює викид в атмосферне повітря забруднюючих речовин від 405 джерел викиду, з них 92 – неорганізовані.</p> <p>Основні джерела викидів розташовані на наступних проммайданчиках:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Проммайданчик №1 - ВП ЮУАЕС (основний майданчик) – Проммайданчик №2 - Відкритий розподільчий пристрій 330 кВ (ВРП-330 кВ). – Проммайданчик №3 - Відкритий розподільчий пристрій 750 кВ (ВРП-750 кВ). – Проммайданчик №4 - Шламонакопичувач. – Проммайданчики №5-7 - Автотранспортне господарство (АТГ-1, АТГ-2, АТГ-3). – Проммайданчик №8 - Очисні споруди промаслених замазучених стоків (ОС ЗЗС). – Проммайданчик №9 – Районна підстанція 150/35/10 кВ (РП). – Проммайданчики №10, 12, 13, 15-17 - Будівельно- монтажне управління (БМУ 1 -БМУ-5) – Проммайданчик №11 - Деревообробна дільниця ремонтно - будівельного цеху (ДД РБЦ). – Проммайданчик №14 - Дільниця централізованого ремонту цеху теплової автоматики та вимірювань (ДЦР ЦТАВ). – Проммайданчик №18 - Ділянка гідротехнічних споруд турбінного цеху 2. – Проммайданчик №19 - Ташлицька ГАЕС. – Проммайданчик №20 - База цеху водопровідно - каналізаційного господарства та теплових мереж (база ЦВКГ та ТМ). 			

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> – Проммайданчик №21 - Олександрівська ГЕС. – Проммайданчик №22 - Очисні споруди господарчо-побутової каналізації (ОС ГПК). – Проммайданчик №23 - Водопровідні очисні споруди №2 (ВОС -2 ЦВКГ та ТМ). <p>На підприємстві ведеться первинна звітна документація.</p> <p>Газоочисним устаткуванням обладнано 21 джерело викиду ЗР (у 2011 році актом служби контролю металу (далі – СКМ) від 13.07.2011 № 11/653 виведено з експлуатації газоочисну установку ПА-700 (реєстраційний номер 3030)).</p> <p>Інструментальний контроль за викидами ЗР в атмосферне повітря виконується ЕХЛ ВОНС відповідно з документу РГ.0.0027.0041 «Объем инструментального контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» з дотриманням періодичності контролю, вказаної в умовах дозволів на викид.</p> <p>Визначення об'ємів викидів ЗР проводиться з урахуванням кількості викидів ЗР на підставі «Документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів ...», з урахуванням фактичного часу роботи устаткування, відомостей про витрату палива, матеріалів, наданих ВОНС підрозділами ВП ЮУАЕС.</p> <p>Звіт про охорону атмосферного повітря ВП ЮУАЕС за формою №2-ТП (повітря) надається в головне управління статистики, державне управління охорони навколишнього середовища та до ДП «НАЕК «Енергоатом» щорічно.</p>
13.3	Охорона та раціональне використання водних ресурсів	<p>Забір води для оборотного водопостачання ВП ЮУАЕС (підживлення Ташлицької водойми-охолоджувача) проводиться з річки Південний Буг.</p> <p>У 2012 році ВП ЮУАЕС в Державному управлінні охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області було отримано дозвіл на спецводокористування №3563А/НИК від 16.03.2012 з терміном дії до 16.03.2016 року (попередньо діяв дозвіл на спецводокористування №3068А/НИК від 18.03.2010).</p> <p>Згідно дозволу на спецводокористування встановлено ліміт забору води з р. Південний Буг для підживлення Ташлицької водойми - охолоджувача в об'ємі 90 700 тис. м³/рік (248493,2 м³/добу). За 2014 рік фактичний об'єм забору склав 71483,3 тис. м³, за 9 місяців 2015 року - 48681,63 тис. м³.</p> <p>Експлуатація Ташлицької водойми – охолоджувача здійснюється на підставі документу</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>РГ.0.3708.0113 «Регламент продувки Ташлыкского водоема-охладителя ОП ЮУАЭС в Александровское водохранилище».</p> <p>Облік води, що забирається з річки Південний Буг, проводиться за допомогою гідрологічної вертушки ГР-21 з використанням кривої витратної характеристики приладу.</p> <p>Водозабір знаходиться в робочому стані, розташований на лівому березі р. Південний Буг та використовується для підживлення Ташлицької водойми-охолоджувача постійно протягом року. На водозаборі встановлено 4 насоси ЦН-3000/197 загальною потужністю 3,2 м3/с, та його обладнано рибозахисним пристроєм «парасолькового типу». У 2015 році проведено водозабірне обстеження водозабору (акт №022-091 від 26.05.2015).</p> <p>Система технічного водопостачання “відповідальних” споживачів (реакторного відділення та дизельгенераторної станції) зворотна, замкнута. Як охолоджувачі використовуються вентиляційні градирні (блоки №1,2) та бризгальні басейни (блок №3).</p> <p>Об'єм питної води, що надходить до проммайданчику ЮУАЕС, визначається за допомогою витратоміру СТВ-150. На господарсько-питні потреби ВП ЮУАЕС в 2014 році витрачено 573,8 тис.м3, за 9 місяців 2015 року - 471,2 тис.м3.</p> <p>ВП ЮУАЕС експлуатує очисні споруди госпобутової каналізації (ОС ГПК) міста Южноукраїнська (потужністю 34,5 тис.м3/добу) і очисні споруди проммайданчику потужністю 4,2 тис.м3/добу. Скид попередньо очищених стічних вод ОС ГПК здійснюється до третього біологічного ставка та в подальшому до Ташлицької водойми-охолоджувача. Об'єм води, що надходить з ОС ГПК в Ташлицьку водойму-охолоджувач, враховується ультразвуковим витратоміром УВР-010. Об'єм скинутих стоків склав за 2014 рік 2738,8 тис.м3, за 9 місяців 2015 року- 1758,9 тис.м3.</p> <p>Промислові умовно-чисті стоки і дощові води з території проммайданчику відводяться в мережу промислово-зливової каналізації. Об'єм води, що пройшов через ОСПЗК (очисні споруди промзливової каналізації), склав у 2014 році 1583,3 тис.м3, за 9 місяців 2015 року – 1070,4 тис. м3.</p> <p>Також на підприємстві експлуатуються очисні споруди замаслених і замазучених стоків, потужність яких складає 100 м3/годину. За 2014 рік на УО ЗЗС було очищено 205,4 тис.м3 стоків, за 9 місяців 2015 року – 280,8 тис. м3. Після УО ЗЗС стоки по трубопроводу ПЗК поступають на очисні споруди</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>промислової каналізації і надалі скидаються в Ташлицьку водойму-охолоджувач.</p> <p>ВП ЮУАЕС проводить безперервне продування Ташлицької водойми-охолоджувача в Олександрівське водосховище на р. Південний Буг.</p> <p>За якістю вода, що скидається в Олександрівське водосховище під час продувки відноситься до категорії нормативно чистих. Впродовж 2014 року в Олександрівське водосховище при продувці скинуто 46589670 м³ води, за 9 місяців 2015 року – 27743040 м³, при цьому річний ліміт складає 63072000 м³.</p> <p>Проект ГДС для продувочних вод Ташлицької водойми-охолоджувача ВП ЮУАЕС затверджений Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області в 2012 році як документ у складі дозволу на спеціальне водокористування.</p> <p>Об'єм скиду продувочних вод контролюється персоналом гідротехнічної служби ТЦ-2. Ведеться «Журнал учета продувки» №371/ГТС.</p> <p>Контроль за якістю продувочних вод, а також температурою води на скиді, контролюється еколого-хімічною лабораторією ВОНС. За результатами хімічних досліджень перевищень ГДК, ГДС забруднюючих речовин та температури в продувочних водах в 2014 році та за 9 місяців 2015 року не зафіксовано.</p> <p>На ВП ЮУАЕС розроблено та затверджено наказом гендиректора від 04.06.2015 №657 «Положение о порядке спецводопользования в ОП ЮУАЕС» ПЛ.0.0027.0031, в якому прописані вимоги до охорони і використання водних ресурсів.</p> <p>Журнали первинного обліку об'ємів забору води і скидання зворотних вод ведуться в ГТС ТЦ-2 та ВОНС. Облік ведеться своєчасно і в повному обсязі.</p> <p>Звіт про використання води 2–ТП (водгосп) (річний) заповнюється на підставі журналів первинного обліку ПОД 11,12,13.</p>
13.4	Поводження з відходами хімічними речовинами	<p>ВП ЮУАЕС має погоджені ліміти на утворення та розміщення відходів на 2014-2016 роки та наступні дозволи на здійснення операцій у сфері поводження з відходами (розміщення) у 2014-2016 роках:</p> <p>– №21.06 від 25.12.2013 Управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>державної адміністрації;</p> <ul style="list-style-type: none"> – №04.11 від 25.12.2013 Управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної державної адміністрації (б/в «Дружба»). <p>Поводження з відходами здійснюється згідно ПЛ.0.0027.0039 «Положение по обращению с нерадиоактивными отходами в ОП ЮУАЭС» та посадових інструкцій. Наказом генерального директора від 18.12.09 №1874 «Про введення в дію у ВП ЮУАЕС типової форми первинній облікової документації №1-ВТ» призначені посадові особи відповідальні за ведення первинного поточного обліку утворення та руху відходів.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» в Міністерстві екології та природних ресурсів України одержано ліцензію (серія АД №075618 від 20.11.2012 року) на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами (збирання, перевезення, зберігання, утилізація, видалення). Термін дії ліцензії до 26.07.2016 року.</p>
13.5		<p>У ВП ЮУАЕС утворюється 62 види нерадіоактивних відходів.</p> <p>На виконання наказу генерального директора від 03.06.09 №835 «Про введення реєстру місць тимчасового зберігання нерадіоактивних відходів» у ВП ЮУАЕС визначені місця тимчасового зберігання для кожного виду відходів в усіх структурних підрозділах, у яких утворюються нерадіоактивні відходи.</p> <p>Згідно ПЛ.0.0027.0039 данні відходи розподілені на слідуєчі категорії:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нерадіоактивні відходи, які підлягають передачі спеціалізованим підприємствам; – промислові відходи, які підлягають вивозу в місця видалення відходів; – побутові відходи. <p>Нерадіоактивні відходи, які підлягають передачі спеціалізованим підприємствам передаються до ЮУВ ВП «Складське господарство» для подальшої реалізації.</p> <p>Промислові відходи, такі як будівельні відходи, відпрацьовані абразиви, неділові ґрунти, мул мийки автотранспорту та ін. збираються окремо по видах відходів та вивозяться на звалище неділових ґрунтів та промислових відходів (Паспорт місця видалення відходів від 24.01.06 №15/3,4-2/Д5).</p> <p>Побутові відходи збираються та передаються комунальній службі на договірній основі для</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		розміщення на полігоні побутових відходів м. Южноукраїнська.
13.6	Відомчий лабораторний контроль стану навколишнього природного середовища	<p>Еколого-хімічна лабораторія ВОНС ВП ЮУАЕС атестована органом з атестації вимірювальних та калібрувальних лабораторій головною організацією метрологічної служби НАЕК «Енергоатом», та правомірна виконувати вимірювання характеристик об'єктів, зазначених в галузі атестації. Свідоцтво про атестацію від 17.06.2015 № YU-4/10-59-5, дійсне до 17.06.2020.</p> <p>Еколого-хімічна лабораторія відповідає критеріям атестації вимірювальних лабораторій згідно вимогам «Правил уповноваження та атестації у державній метрологічній системі» та атестована на право вимірювань, результати яких використовуються під час контролю стану навколишнього природного середовища.</p> <p>Лабораторія згідно галузі атестації виконує:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроль виконання нормативів гранично-допустимого скиду хімічних речовин при здійсненні продувки Ташлицького водоймища-охолоджувача в Олександрівське водосховище; - інструментальний контроль викидів хімічних речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел ЮУАЕС; - аналітичний контроль атмосферних опадів. <p>У ЕХЛ діє система якості, яка забезпечує об'єктивність та достовірність результатів вимірювань згідно розроблених та впроваджених процедур внутрішньолабораторного контролю якості вимірювань згідно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - КНД 211.1.4.044-95 «Метрологічне забезпечення. Внутрішньо лабораторний контроль похибок визначень складу проб вод»; - КНД 211.1.4.062-97 «Метрологічне забезпечення. Внутрішній та зовнішній контроль якості вимірювань складу і властивостей проб викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря». <p>Аналітичним центром Українського науково-дослідного інституту екологічних проблем (УкрНДІЕП) м. Харків здійснюється перевірка точності результатів вимірювань показників якості природних та технологічних вод, проведених ЕХЛ за допомогою атестованих шифрованих проб по 14 показникам. Результат експертизи позитивний.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
<p style="text-align: center;">ВИСНОВКИ:</p> <p>ВП ЮУАЕС щорічно розробляються та впроваджуються заходи щодо охорони навколишнього природного середовища і раціонального використання природних ресурсів.</p> <p>Нерадіаційні фактори, що характеризують роботу ВП ЮУАЕС, знаходяться в межах встановлених лімітів та нормативних показників.</p> <p>На час проведення інспекційної перевірки діяльність ВП ЮУАЕС здійснювалась у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства та нормативних документів.</p> <p>Стан робіт з додержання норм та правил екологічної безпеки, пов'язаної з діяльністю АЕС, дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.</p>		

ЗАГАЛЬНІ ВИСНОВКИ

Комісія Держатомрегулювання України в ході проведення комплексного інспекційного обстеження встановила наступне.

Стан виконання умов ліцензії серії ЕО №000064 від 19 липня 2002 року «на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 11) дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Стан виконання на енергоблоці №2 Южно-Української АЕС заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій» дає підстави констатувати можливість їх впровадження у погоджених обсягах та дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Виконана оцінка технічного стану елементів СВБ, у тому числі критичних елементів. Підтверджено відповідність параметрів технічного стану обстежених систем та елементів енергоблоку № 2 Южно-Української АЕС вимогам нормативно-технічної документації. Виконано роботи з кваліфікації обладнання на «жорсткі» умови навколишнього середовища та сейсмічні впливи і оцінки сейсмостійкості трубопроводів, будівель та споруд. Обґрунтована можливість їх експлуатації у понадпроектний термін. Заходи з підтримки в прийнятних межах деградації обладнання, систем та елементів, важливих для безпеки, включені в Програму управління старінням елементів енергоблоку №2 Южно-Української АЕС.

Стан робіт з усунення на енергоблоці №2 Южно-Української АЕС відхилень від вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ свідчить про те, що роботи виконуються в обсягах та терміни, що визначені технічним рішенням ТР.2.0039.1184 от 10.09.2014 «Об устранении отклонений энергоблока №2 ЮУАЭС от требований НП», та дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатацією енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Стан робіт з розробки Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблока №2 ВП «Южно-Українська АЕС» свідчить про те, що роботи виконуються у визначених обсягах та встановлених термінах, і дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатацією енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Загальний стан системи фізичного захисту ВП ЮУАЕС дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Стан виконання організаційних заходів щодо забезпечення пожежної і техногенної безпеки, утримання систем протипожежного захисту, території, будівель, приміщень та споруд енергоблока № 2 ВП «ЮУАЕС» відповідає вимогам нормативно-правових актів у сфері пожежної та техногенної безпеки.

Стан робіт з додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини, дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Енергоблоки ВП «Южно-Українська АЕС» (у тому числі енергоблок №2) експлуатуються у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства та нормативних документів; нерадіаційні фактори, що характеризують роботу ВП «Южно-Українська АЕС», знаходяться в межах встановлених лімітів та нормативних показників.

Організація експлуатації та експлуатаційна документація відповідає вимогам нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії. Виробнича, проектна, експлуатаційна та ремонтна документація розробляється на основі нормативних і проектних документів, типових інструкцій, положень, стандартів підприємства, а також з урахуванням досвіду експлуатації.

Стан аварійної готовності і реагування ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам законодавчих, інших нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру.

У ВП «Южно-Українська АЕС» розроблена та впроваджена система управління якістю. Завдання, функції та взаємовідносини елементів організаційної структури, повноваження та відповідальність керівників вищої ланки управління визначені відповідними документами. Система менеджменту ВП «Южно-Українська АЕС» сертифікована на відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2008.



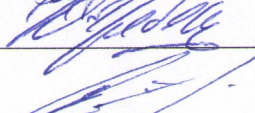
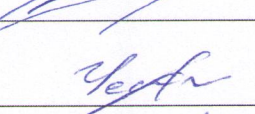
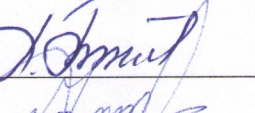

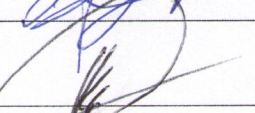

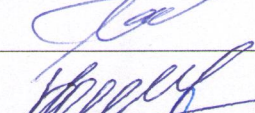
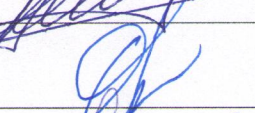
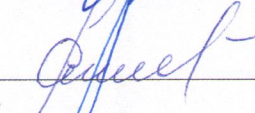
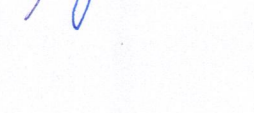


Стан радіаційної безпеки та безпеки поводження з радіоактивними відходами ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії та радіаційної безпеки. Заходи, визначені «Комплексною програмою поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12, виконуються у встановлені терміни. Вимоги регламентів й інструкцій з РАВ та безпеки поводження з РАВ дотримуються. Функціонування системи обліку, ідентифікації та реєстрації РАВ відповідає вимогам чинних нормативних документів.

З урахуванням висновків за напрямками комплексного інспекційного обстеження, Комісія Держатомрегулювання констатує наступне:

- Надані ДП НАЕК «Енергоатом» (ВП «Южно-Українська АЕС») документи для внесення змін (переоформлення) ліцензії серія ЕО №000064 від 19 липня 2002 року (з 11 змінами) на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки «Южно-Українська АЕС» щодо готовності ДП НАЕК «Енергоатом» до здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації є повними, достовірними та відображають фактичний стан справ.

- На момент перевірки ДП НАЕК «Енергоатом» (ВП «Южно-Українська АЕС») має всі умови щодо можливості провадження заявленої діяльності з експлуатації енергоблока №2 Южно-Української АЕС під час довгострокової експлуатації.

Акт комплексного інспекційного обстеження видали:

	Столярчук Б.В.
	Бугай В.В.
	Гребенюк Ю.П.
	Еган С.М.
	Чепурний Ю.В.
	Новак В.М.
	Угольков І.В.
	Бончук Ю.В.
	Щуцький О.С.
	Пронін Є.В.
	Зелений О.В.
	Шугайло О.П.
	Рижов Д.І.
	Слепченко О.Ю.