

A photograph of a nuclear power plant. In the foreground, the large, white, dome-shaped containment structure is visible. To the right, a tall, grey metal chimney or stack rises vertically. The background shows a blue sea under a clear sky. The right side of the image is overlaid with a solid orange rectangle containing white text.

Événements significatifs survenus depuis le 25/02/2025 sur FLA12

1. Événements significatifs (niveau 0 ou 1) sur **FLA1&2** depuis la dernière AG de CLI

Retrouvez les détails des événements significatifs sur le site internet du CNPE de Flamanville 1&2, dans la [rubrique actualités réglementaires](#).

The screenshot displays a webpage with a dark blue header and a light blue main content area. The header features a 'Sûreté' (Safety) tab and the title 'Une vigilance permanente, en toute transparence'. Below the title, a paragraph states: 'EDF, en tant qu'industriel responsable, assure l'exploitation de la centrale nucléaire de Flamanville avec la plus grande vigilance. Encadrée par une réglementation très stricte, la sécurité de la centrale est réexaminée en permanence et fait l'objet d'un suivi et contrôle quotidien.'

The main content area is titled 'Les actualités de la centrale nucléaire de Flamanville 1-2 →' and contains four event cards:

- Card 1:** 'Publié le 10.02.2025', 'Evènements significatifs - janvier 2025 →'. It includes three categories: 'Evènement sûreté', 'Evènement environnement', and 'Evènement radioprotection'.
- Card 2:** 'Publié le 10.02.2025', 'Evènements significatifs - décembre 2024 →'. It includes three categories: 'Evènement sûreté', 'Evènement environnement', and 'Evènement radioprotection'.
- Card 3:** 'Mis à jour le 31/01/2025', 'Recouplage de l'unité n°2 après une maintenance programmée →'. It includes one category: 'Exploitation'.
- Card 4:** 'Mis à jour le 03/01/2025', 'Déclaration d'un événement significatif de sûreté de niveau 1 relatif à la sortie du domai... →'.

1. Événements significatifs (**niveau 0**) sur FLA12, déclarés depuis la dernière AG de CLI

- **ESS : événement significatif sûreté**

20/02/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite d'un isolement du système de ventilation de la salle de commande de la centrale de Flamanville 2.

26/02/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite d'un non remontage d'un tronçon de tuyauterie requis sur l'unité de production n°2.

04/03/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite d'une baisse du niveau de la piscine du bâtiment réacteur n°1 lors du rechargement du combustible à la suite de l'isolement d'une vanne

06/03/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite d'un défaut organisationnel ayant conduit à générer une deuxième fois l'événement RCV3 de groupe 1 pour contrôler l'ensemble des critères de l'EP RIS 206.

21/03/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite de la requalification d'une partie de la turbopompe d'alimentation de secours des générateurs de vapeur dans un état de tranche différent de celui autorisé par les Spécifications Techniques d'Exploitation

1. Événements significatifs (**niveau 0**) sur FLA12, déclarés depuis la dernière AG de CLI

- **ESS : événement significatif sûreté** (*suite*)

30/04/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite d'un défaut de câblage interne dans une sonde de température impactant la vérification d'un critère RGE A sur la pompe d'injection de sécurité.

30/04/2025 - Déclaration d'un événement significatif sûreté (ESS) à la suite du démarrage automatique du circuit de sauvegarde 1ASG par niveau très haut GV41 en AN/RRA.

- **ESR : événement significatif radioprotection**

20/02/2025 : Déclaration d'un événement significatif radioprotection (ESR) en raison d'un non respect des règles d'accès à un local réglementé par deux intervenants.

19/03/2025 : Déclaration d'un événement significatif radioprotection (ESR) en raison de plusieurs alarmes non prises en compte lors de la manipulation de déchets issus de la décontamination piscine BR tranche 1.

1. Événements significatifs (**niveau 0**) sur FLA12, déclarés depuis la dernière AG de CLI

- **ESE : événement significatif environnement**

14/02/2025 - Déclaration d'un événement significatif environnement (ESE) à la suite ESE d'un écart aux dispositions réglementaires lors de l'évacuation, transport et entreposage de déchets amiantés.

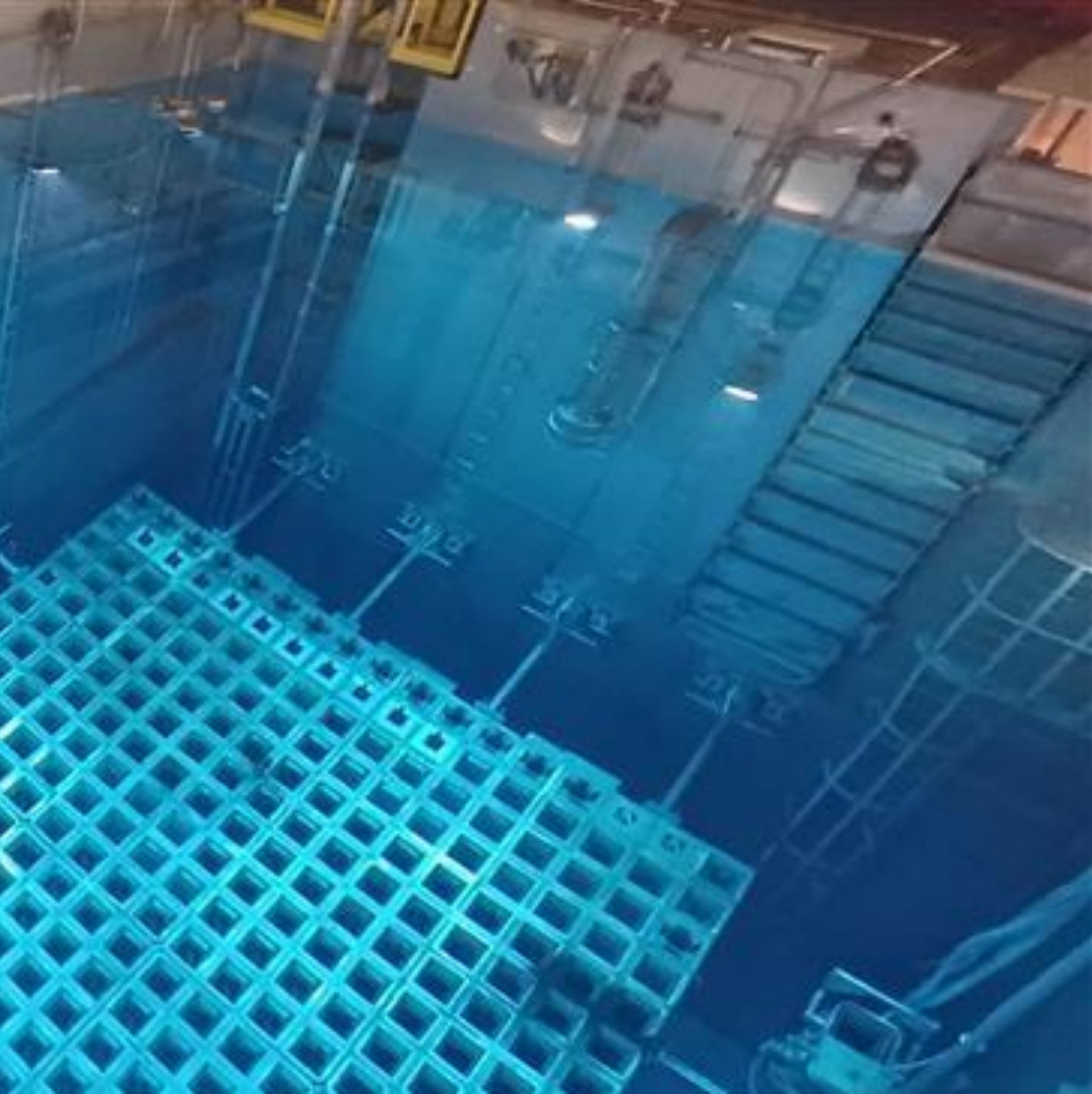
05/03/2025 - Déclaration d'un événement significatif environnement (ESE) pour le dépassement de la concentration maximale autorisée en hydrocarbures à la sortie du déshuileur du site, au premier trimestre 2025.

27/03/2025 - Déclaration d'un événement significatif environnement (ESE) en raison d'un défaut global de maîtrise des rétentions ultimes associées aux déshuileurs de l'unité 2.

30/04/2025 - Déclaration d'un événement significatif environnement (ESE) en raison d'un défaut de maintenance des déshuileurs de tranche 1SEK011DH et 2SEK011DH.

1. Événements significatifs (**niveau 1**) sur FLA12, déclarés depuis la dernière AG de CLI

- **25/03/2025** –déclaration d'un ESS de niveau 1 en raison d'un dépassement d'un critère portant sur un **débit de fuite** sur l'unité n°1.



Retour sur la fuite
vapeur survenue
le 22 mars 2025

Que s'est-il passé le 22 mars sur le piquage du circuit primaire de l'unité n°1 ?

Contexte

Réacteur n°1 en "arrêt à chaud" (= 155 Bar, 300 °C) , en fin d'arrêt pour maintenance. Personne ne se trouve dans le bâtiment réacteur, qui a été refermé.

12h10 : déclenchement **d'alarmes incendie** dans le bâtiment réacteur de l'unité 1. **Détection d'une fuite** : les équipes de la centrale constatent l'absence de fumée et la présence de vapeur d'eau => détection d'une fuite de vapeur sur le circuit primaire.

Objectif 1 : abaisser la pression et la température dans le circuit primaire, grâce à une conduite des installations conforme aux procédures. On obtient ainsi une baisse du débit de fuite.

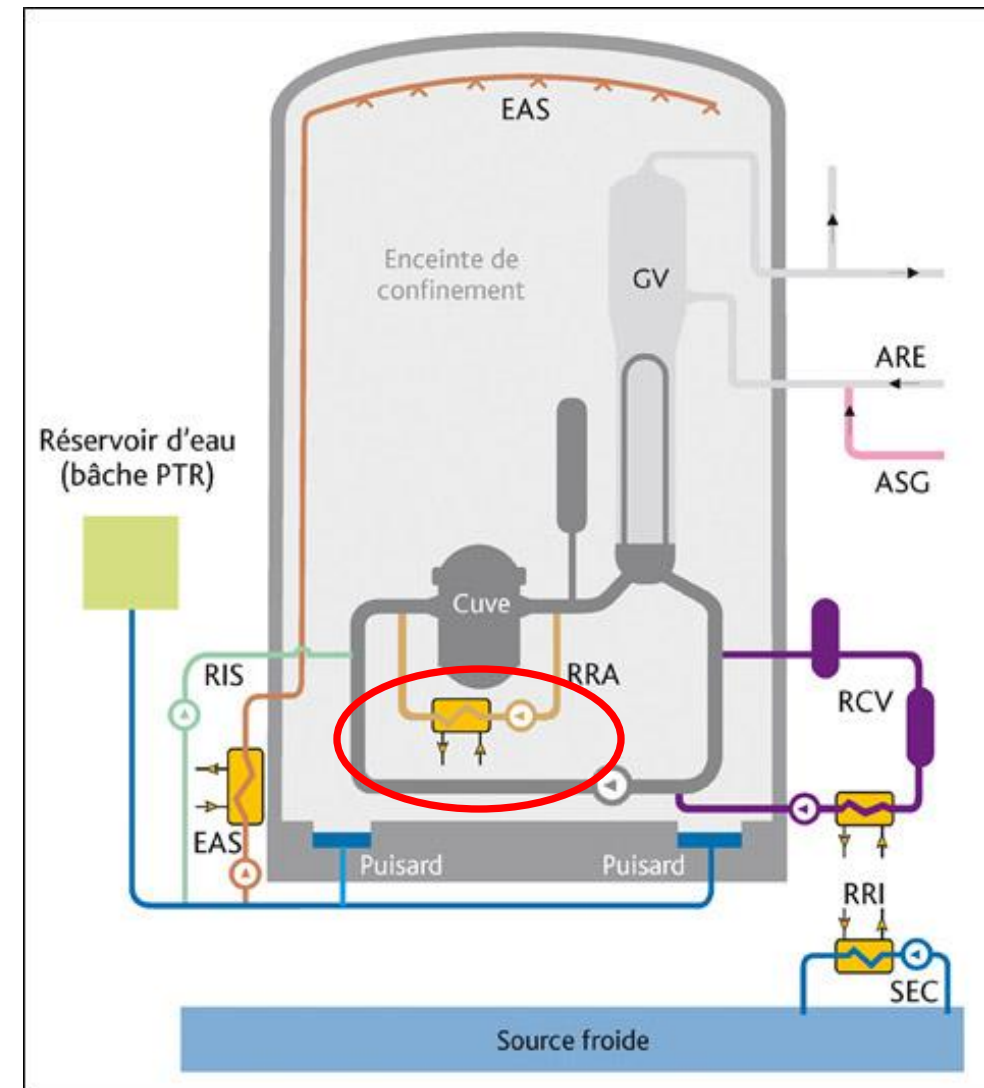
Objectif 2 : collecter intégralement l'eau de la fuite grâce à la conception adaptée du bâtiment réacteur, et à la bonne application des procédures. L'eau collectée sera soit injectée dans les filières de retraitement adaptées, soit réinjectée dans le circuit primaire.

=> Pas d'impact sur la sûreté, pas d'impact sur la sécurité, pas d'impact sur l'environnement.

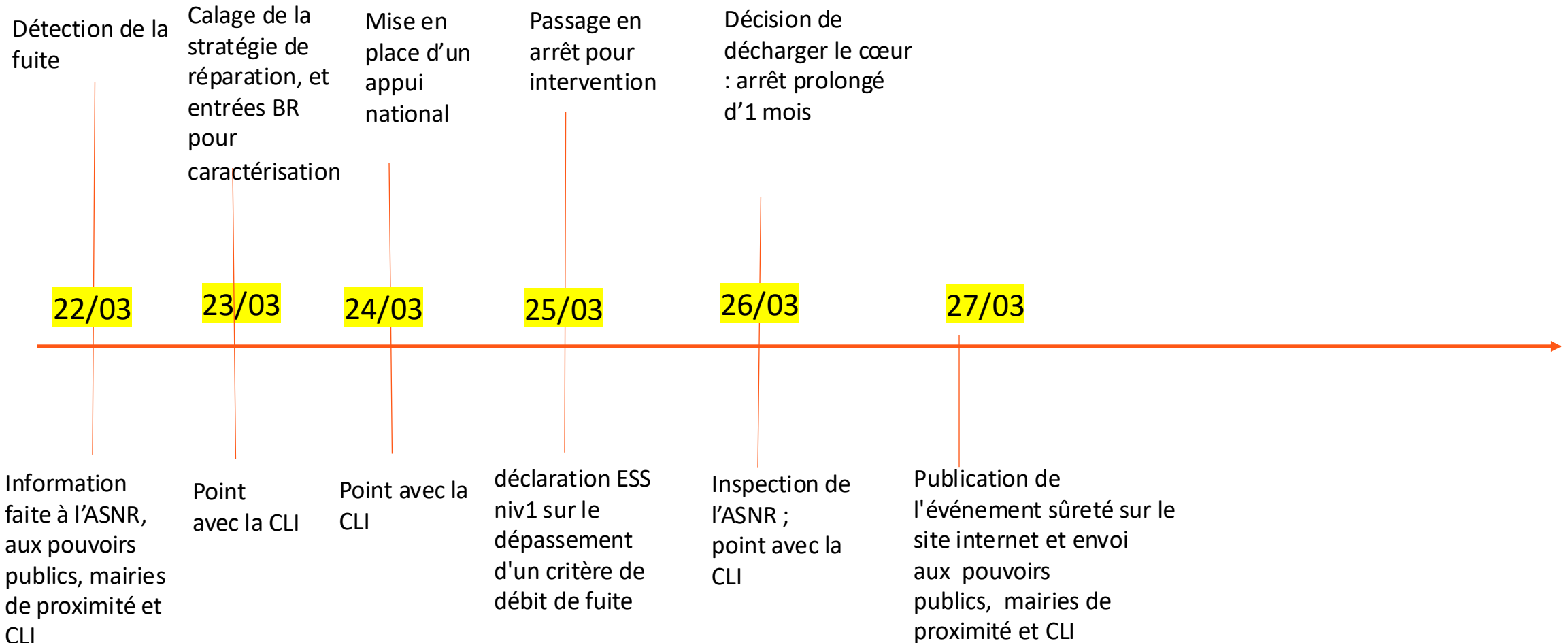
Où ?

Circuit auxiliaire du circuit primaire (lorsque le réacteur est à l'arrêt, évite l'échauffement de l'eau du circuit primaire dû à la présence de combustible dans le cœur)

Défaut apparu sur la soudure d'un piquage de 15mm de diamètre situé sur la tuyauterie du circuit de refroidissement du réacteur à l'arrêt (RRA).



Retour sur les étapes de gestion de la caractérisation et la stratégie de réparation



Retour sur les étapes de gestion de la réparation et des contrôles

Pose d'un collier pour colmater la fuite et permettre le déchargement

28-30/03

Préparation du déchargement

03/04

Démarrage du déchargement combustible

04/04

Retrait de la portion de tuyauterie pour envoi au LIDEC, et lancement des contrôles

06-08/04

Réalisation d'une empreinte, et poursuite des contrôles selon le plan de contrôle proposé à l'ASNR (ressuages) - Pose d'un nouveau tronçon de tuyauterie

9-18 /04



Point d'échange avec la CLI

Retour sur les étapes de la gestion des derniers contrôles puis du redémarrage

Rechargement
combustible

18 /04

Obtention de
l'autorisation
de passage à
110° et
passage en
AN/RRA

24/04

Démarrage
des contrôles
de mesure
vibratoires

25/04

Autorisation
de divergence

30/04

Remontée en puissance et couplage le 7 mai

Point
d'échange
avec la CLI



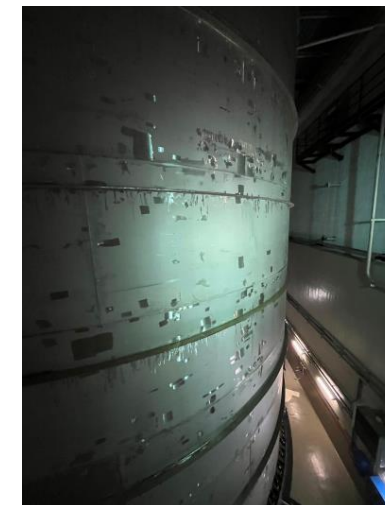
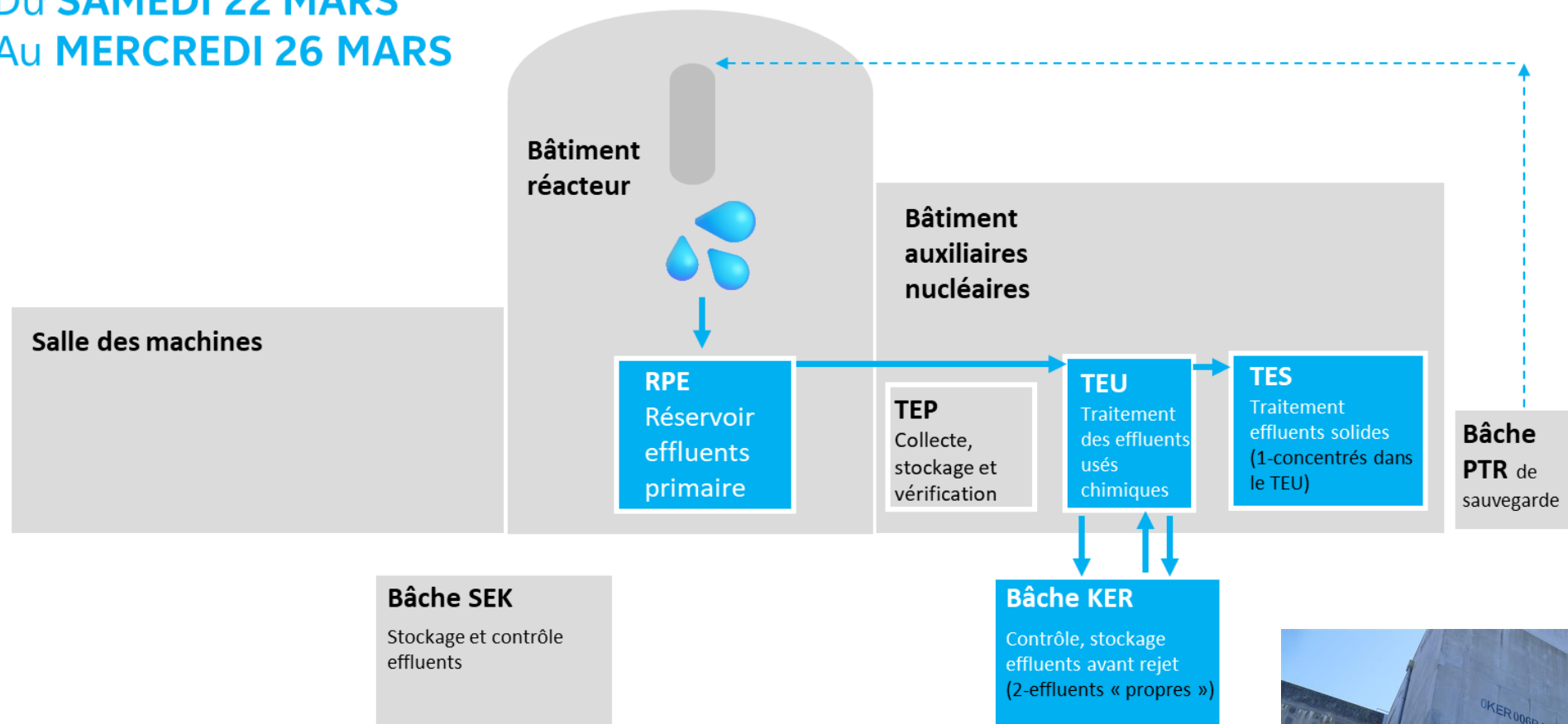
Une gestion maîtrisée de la collecte de l'eau

Quelques éléments :

- l'eau du circuit primaire a été intégralement collectée. La conception du bâtiment réacteur prévoit cette collecte d'effluents.
- 240 m³ ont été collectés au total, qui seront traités conformément à nos procédures de traitement des effluents.
- Le réacteur n'ayant pas redémarré, l'eau du fluide primaire présentait une faible activité radiologique
- Côté sûreté, le refroidissement du combustible a toujours été assuré, le débit de fuite étant compensé par un appoint en eau équivalent.

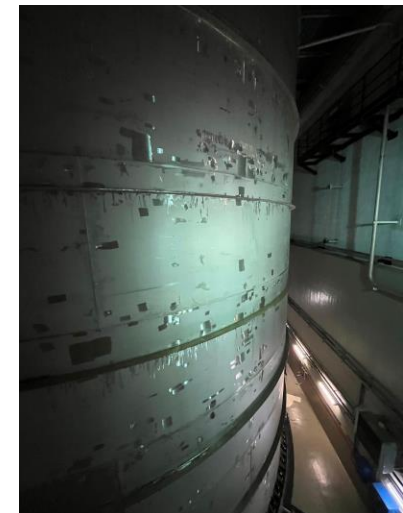
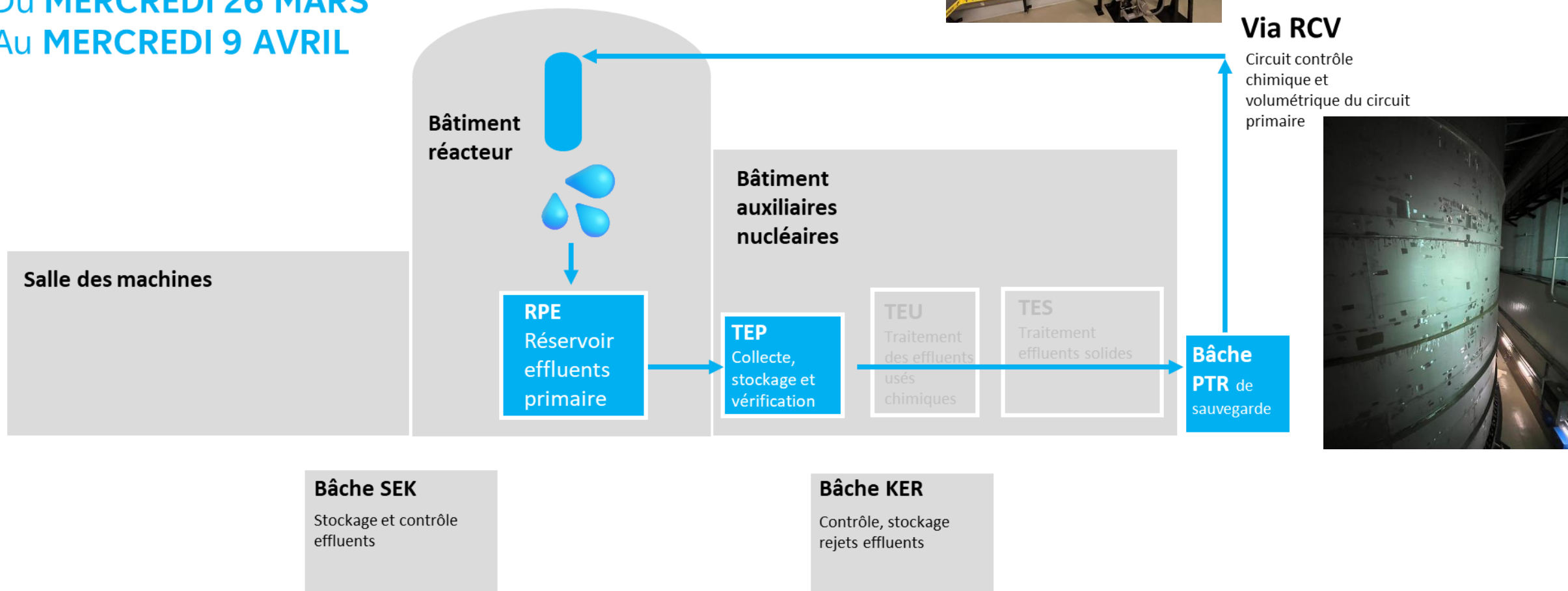
Zoom sur la gestion de l'eau

Du **SAMEDI 22 MARS**
Au **MERCREDI 26 MARS**



Zoom sur la gestion de l'eau

Du **MERCREDI 26 MARS**
Au **MERCREDI 9 AVRIL**



Rappels sur la gestion de crise

ORGANISATIONS DE CRISE NUCLÉAIRE PUI et PPI, organisation locale de crise



Critères de déclenchement d'un PUI

Feu confirmé



Présence de victimes



Marquage ou risque sur l'environnement



Autres événements (transport, pandémie)



Aléas climatiques (affectant 2 unités)



Acte malveillance



Événement toxique ou gazeux



Événement sûreté radiologique ou technique sur 1 unité

Lors de l'aléa technique du 22 mars, aucun critère de déclenchement d'un **PUI / Plan Urgence Interne** ou d'un **PAM/ Plan Assistance et Mobilisation** n'a été atteint.



Rejets radioactifs dans
l'environnement



**Non
déclenchement
d'un Plan
d'urgence interne**