



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 20 au 29 février 2024

*On vous a transféré cette newsletter et vous souhaitez vous abonner ? Rien de plus simple !
Envoyez un mail vide à rezo-scin-subscribe@sortirdunucleaire.org*

Les incidents

Chooz : Des eaux usées mal traitées La station d'épuration débordée, EDF englué

Le 21/02/2023

L'installation censées nettoyer les eaux usées de la centrale nucléaire de Chooz (Grand Est) est à la peine : elle n'arrive plus à épurer suffisamment l'eau, y laissant trop de saletés. Ces eaux sont ensuite déversées directement dans la nature.

[Lire notre article en ligne](#)

Tricastin : 4 fois trop d'hydrocarbures dans l'eau Le très discret et très tardif communiqué d'EDF

Le 22/02/2024

Publié le 22 février 2024, un très discret et très succinct communiqué d'EDF annonce sans le dire une pollution : un dépassement des concentrations en hydrocarbures a été mesuré dans les rejets de la centrale nucléaire du Tricastin (Drôme) il y a 2 mois.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : [Les événements significatifs déclarés à l'Autorité de sûreté nucléaire en Février 2024 \(niveau 0\)](#)

Publié le 21/02/2024

4 Événements de sûreté de niveau 0 (...)

2 Événements de radioprotection de niveau 0 (...)

Tricastin : [Événements significatifs de décembre 2023 \(niveau 0\)](#)

Publié le 22/02/2024

6 Événements de sûreté de niveau 0 (...)

1 Événements de sûreté radioprotection 0 (...)

Les actus de l'ASN

[L'ASN valide la poursuite de fonctionnement de l'installation nucléaire de base 55, dénommée STAR, exploitée par le CEA Cadarache, à la suite des conclusions de son réexamen périodique](#)

Publié le 20/02/2024

La Station de Traitement, d'Assainissement et de Reconditionnement (STAR) mise en service en 1999 est une extension du laboratoire LECA (INB 55), exploitée par le CEA sur le site de Cadarache (Bouches-du-Rhône), conçue pour la stabilisation et le reconditionnement des combustibles irradiés. L'ASN a analysé le rapport de conclusions du réexamen périodique (RCR) de STAR. Le réexamen périodique a pour but, d'une part, de procéder à une vérification de la conformité de l'installation, afin de s'assurer qu'elle respecte bien l'ensemble des règles qui lui sont applicables et, d'autre part, d'améliorer son niveau de sûreté en tenant compte de l'évolution des exigences, des pratiques et des connaissances en matière de sûreté nucléaire et de radioprotection, ainsi que du retour d'expérience national et international. (...)



Réseau Sortir du nucléaire

Le rapport de conclusion du réexamen périodique de STAR a été remis par le CEA en février 2018 ; il a été instruit par l'ASN avec l'appui de l'IRSN. Lors de cette instruction, le CEA a pris des engagements visant à améliorer la sûreté de son installation, notamment concernant le suivi de la qualification des équipements et de leur vieillissement, la manutention en cellule blindée, la prévention des risques de criticité, d'incendie ou encore ceux liés aux agressions externes.

À la suite de l'instruction de ce rapport, l'ASN estime que les dispositions de maîtrise des risques et inconvénients proposées par le CEA sont pertinentes. Elle souligne la bonne organisation et l'implication de l'exploitant pour mener les différentes phases associées au processus de réexamen périodique. (...)

[Dossier de réexamen périodique de l'INB n° 55 dénommée STAR, exploitée par le CEA et située sur le centre de Cadarache - 16 février 2024 \(PDF - 607.16 Ko\)](#)

[Contrefaçons, falsifications et suspicions de fraude dans le domaine nucléaire : le collège de l'ASN auditionne EDF](#)

Publié le 27/02/2024

Le 26 février 2024, le collège de l'ASN a auditionné le président-directeur général d'EDF au sujet des contrefaçons, falsifications et suspicions de fraude dans le domaine nucléaire.

Comme l'ASN l'a rappelé récemment, dans un contexte de lancement de nouveaux projets nucléaires et au vu des constats réalisés ces dernières années, la lutte contre la fraude à tous les niveaux de la chaîne de sous-traitance et d'approvisionnement est un point de vigilance pour toute la filière nucléaire. Ainsi, il appartient en premier lieu aux exploitants, responsables de la sûreté nucléaire, de prévenir les fraudes, de les détecter et de prendre les dispositions nécessaires au traitement des cas avérés.

L'ASN a ainsi interrogé EDF sur les actions qu'elle compte mettre en œuvre pour renforcer la lutte contre la fraude dans la chaîne de sous-traitance et d'approvisionnement, pour ses réacteurs en exploitation et ceux en construction ou en projet.

L'ASN a demandé à EDF de formaliser dans les meilleurs délais un plan d'action pour traiter les causes profondes pouvant mener un intervenant ou une organisation à frauder. L'ASN a également demandé à EDF de formaliser sa stratégie pour traiter les cas déjà détectés.

Les actus d'EDF

Belleville :

[Mesures acoustiques à proximité du site : une campagne décennale](#)

Publié le 28/02/2024

À partir du 11 mars 2024 et durant trois semaines, EDF réalisera une campagne de mesures acoustiques sur le site de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire ainsi que dans les communes voisines.

Cette opération intervient dans le cadre d'une campagne réglementaire (arrêté INB du 7 février 2012) et périodique de mesures acoustiques dans l'environnement proche d'une centrale nucléaire. Elle est réalisée tous les 10 ans.

Ces études sur l'impact acoustique, basées sur des mesures de longue durée dans l'environnement et sur les matériels, permettent de réaliser des modélisations en trois dimensions pour hiérarchiser les sources sonores les plus prépondérantes de la centrale, et si nécessaire, définir des objectifs d'insonorisation.

Pour ce faire, des mesures de bruit aux premières habitations des communes et lieux-dits les plus proches ainsi qu'en limite de site de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire seront réalisées. Les communes de Neuivy-sur-Loire (centre-bourg et lieu-dit Les Pelus), Belleville-sur-Loire, Beaulieu-sur-Loire (lieu-dit Mainbray) et la Celle-sur-Loire (domaine du Cadoux) sont concernées.

Les instruments de mesure seront installés en continu sur la propriété de riverains ayant accepté de prendre part à cette campagne de mesures. Aucune mesure n'est réalisée à l'intérieur des habitations.



Réseau Sortir du nucléaire

Les données enregistrées sont uniquement des niveaux de bruit (variation d'un niveau sonore sur la durée de la mesure et la signature spectrale (fréquences) des bruits mesurés. Il n'y a pas d'enregistrement audio.

En complément des mesures acoustiques relevées en continu entre le 11 et le 29 mars 2024 seront réalisés des écoutes nocturnes dans les mêmes périmètres les mardi 12 et mercredi 13 mars 2024. La Gendarmerie Nationale a été avertie de cette activité à l'extérieur du site réalisée hors heures ouvrables.

Blayais :

[Contrôles mensuels des rejets](#)

Publié le 20/02/2024

[Registre rejets chimiques - janvier 2024](#)

[Registre rejets radioactifs - janvier 2024](#)

Bugey :

[Exercice national de sûreté nucléaire à la centrale du Bugey le 28 février 2024](#)

Publié le 27/02/2024

Mercredi 28 février, près de 200 salariés de la centrale nucléaire du Bugey seront mobilisés afin de jouer un exercice de sûreté nucléaire aux côtés des services locaux et nationaux d'EDF, des équipes des Préfectures de l'Ain et de l'Isère, de l'Autorité de Sûreté Nucléaire (ASN) et des services opérationnels de sécurité et de secours.

Réalisés tous les 5 ans, ces exercices de grande ampleur élaborés par l'État et par EDF s'inscrivent dans le cadre d'un programme national d'exercices réalisés sur l'ensemble des centrales du parc nucléaire. Son objectif est de tester les organisations et moyens prévus par le plan d'urgence interne d'EDF, ainsi que le plan particulier d'intervention de la Préfecture qui prévoit l'organisation et la coordination des pouvoirs publics et des différents organismes impliqués dans la gestion de crise nucléaire, dont l'Autorité de Sûreté Nucléaire.

L'outil FR-Alert sera utilisé durant l'exercice dans un rayon de cinq kilomètres autour de la centrale nucléaire du Bugey, située à Saint-Vulbas.

Vous serez donc susceptibles de recevoir un message d'alerte sur votre téléphone portable avec la mention « Exercice ». Aucune action de votre part ne sera attendue dans le cadre de cet exercice.

Cruas :

[Contrôles mensuels des rejets de Cruas-Meysse](#)

Publié le 20/02/2024

[Registre rejets chimiques 01 24](#)

[Registre rejets radioactifs 01 24](#)

[Opérations techniques programmées sur l'unité de production n°4 : des émissions sonores possibles](#)

Publié le 23/02/2024

Dans le cadre d'opérations de maintenance programmée de l'unité de production n°4, des essais sur des soupapes auront lieu dimanche 25 février dans la journée. L'utilisation de ce matériel peut s'accompagner de bruits, audibles depuis les communes situées à proximité immédiate du site.

Les équipes de la centrale prennent toutes les dispositions pour limiter au maximum la durée de cette émission sonore. Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale nucléaire EDF de Cruas-Meysse.

Les 4 unités de production sont actuellement en fonctionnement et alimentent le réseau électrique national.



Réseau Sortir du nucléaire

Flamanville :

[Le combustible de l'EPR de Flamanville prêt pour le chargement !](#)

Publié le 28/02/2024

Durant le mois de janvier, 3 crayons sources primaires ont été livrés à l'EPR de Flamanville puis soudés aux grappes sources primaires dans la piscine combustible. Cette activité réussie marque un jalon important dans la préparation de l'EPR de Flamanville au chargement du combustible dans sa cuve. (...)

Gravelines :

[La construction d'un appoint en eau ultime se poursuit à la centrale nucléaire de Gravelines](#)

Publié le 21/02/2024

Débutée en 2021, c'est une nouvelle construction d'envergure qui voit le jour sur le site de Gravelines. L'appoint en eau ultime, dit APU, figure parmi les quatre améliorations de sûreté majeures faisant suite au retour d'expérience de l'accident nucléaire de Fukushima en 2011, avec celles des diesels d'ultimes secours (DUS), de la protection périphérique anti-inondation (PPINO) et du centre de crise local (CCL). Retour sur ce projet à 44 millions d'euros, qui s'achèvera en 2025.

Un réservoir d'eau de 5 000 m³ et 4 puits de 22 mètres de profondeur autour du site

(...)

[J'te dis watt n°26](#)

Publié le 22/02/2024

[J'te dis watt n°26](#), février 2024.

Saint-Alban :

[Un entraînement « juste à temps » pour les experts du combustible](#)

Publié le 26/02/2024

Lors de chaque arrêt programmé, un tiers du combustible nucléaire est renouvelé. Les opérations de déchargement et de rechargement du combustible dans la cuve du réacteur sont des activités sensibles, qui requièrent un haut niveau d'expertise. Pour maintenir leurs compétences, se remémorer les consignes et répéter les gestes techniques, les salariés en charge des manutentions combustible s'entraînent avant chaque arrêt, sur un simulateur spécifique. Fin février, 30 salariés ont ainsi participé à cet entraînement et sont ainsi prêts pour le déchargement du réacteur n°1, qui va intervenir dans quelques jours.

A chaque début d'arrêt, les 193 assemblages combustible contenus dans la cuve du réacteur sont extraits un à un et acheminés sous eau jusqu'au bâtiment combustible (voir schéma ci-dessous) où ils seront stockés dans une piscine jusqu'à la fin de l'arrêt, avant d'être rechargés dans le cœur du réacteur (*). Le déchargement du combustible, activité ininterrompue qui dure environ 35 heures, mobilise des équipes de spécialistes, spécialement formés et recyclés à ce type de manutention. Chaque acteur a un rôle précis à jouer. (...)

Tricastin :

[Essais de soupapes pouvant provoquer du bruit](#)

Publié le 20/02/2024

Samedi 24 février 2024, des contrôles de manœuvrabilité des soupapes se dérouleront à la centrale EDF du Tricastin, pouvant provoquer du bruit.

Les essais d'ouverture des soupapes permettent de tester leur manœuvrabilité afin de s'assurer de leur bon fonctionnement. Ces soupapes sont situées dans la partie non nucléaire de l'installation. Durant une à deux minutes, la vapeur d'eau s'échappant à gros débit s'accompagne de bruit. Ce bruit est susceptible d'être entendu à proximité de la centrale du Tricastin. Ces essais n'ont aucun impact sur l'environnement.



Réseau Sortir du nucléaire

[Un robot ultraperfectionné contrôle la cuve du réacteur n°4](#)

Publié le 26/02/2024

La 4e visite décennale (VD4) de l'unité de production n°4 de la centrale nucléaire du Tricastin, mise à l'arrêt le 20 janvier dernier, se poursuit. L'inspection de la cuve du réacteur, qui est fait partie des épreuves réglementaires, s'est déroulée du 5 au 19 février 2024. Un robot plongé dans la cuve du réacteur a contrôlé millimètre par millimètre son revêtement.

La cuve du réacteur est un composant essentiel. Elle contient les assemblages de combustible. Son contrôle vise à vérifier l'intégrité de l'ensemble des soudures, la qualité de son revêtement, les tubes d'arrivée et de sortie de l'eau sous pression.

Le contrôle approfondi de la cuve s'effectue à l'aide d'un robot ultra-perfectionné appelé machine d'inspection en service (MIS). Ce robot aux dimensions impressionnantes, 12 tonnes et 12 mètres de haut est entièrement commandé à distance, à l'aide de câbles en fibre optique, par des professionnels expérimentés de la société Intercontrôle (Framatome) aux côtés des équipes EDF.

Auparavant, les assemblages ont été extraits et entreposés dans la piscine du bâtiment combustible.

Trois techniques d'inspection sont utilisées :

- des caméras inspectent visuellement la surface interne de la cuve,
- les ultrasons, proches de l'échographie médicale, vérifient notamment l'épaisseur du métal,
- la gammamétrie, comparable à une radiographie médicale, s'assure du parfait état de l'ensemble des soudures. Elle permet de détecter d'éventuels défauts présents dans l'épaisseur de la cuve.

Les données collectées sont transmises à une unité spécialisée d'EDF pour être analysées. La cuve est, avec l'enceinte du bâtiment réacteur, l'un des deux éléments non remplaçables à ce jour. La réussite de l'inspection de la cuve est déterminante pour obtenir l'autorisation de poursuite d'exploitation délivrée par l'Autorité de sûreté nucléaire.

Brennilis

[Défis et succès partagés sur le territoire](#)

Publié le 22/02/2024

(...)

Sas, ventilation, et robots : les coulisses du réacteur !

À l'intérieur de l'enceinte réacteur, les équipes finalisent la création de sas pour les premiers chantiers de découpe. Les fonctions supports sont également adaptées aux besoins du démantèlement complet : de nouveaux réseaux de ventilation sont créés, le contrôle commande des alarmes est rénovée, de nouveaux coffrets électriques sont installés, les moyens de manutention sont mis à niveaux (rénovation de deux plateformes de chargement/déchargement).

Le démantèlement complet se déroulera en 4 phases sur 17 ans.

Pour accéder au cœur du réacteur, la libération de l'espace environnant est cruciale. Les deux chantiers majeurs de la première phase sont le démantèlement des circuits périphériques (environ quinze kilomètres de tuyauteries) et celui des canaux combustibles à l'intérieur de la cuve.

Une fois vidée, ces locaux seront aménagés pendant deux ans pour l'installation des ateliers blindés, où les robots procéderont à la découpe de la cuve. 7 ans seront nécessaires pour cette découpe ainsi que les derniers éléments. La dernière phase sera consacrée à l'assainissement de l'enceinte réacteur et sa démolition.

Les actus d'Orano et Framatome

[Orano et SHINE Technologies signent un accord pour le recyclage de combustibles usés aux Etats-Unis](#)

29/02/2024

Le 28 février à Bethesda (Maryland), le groupe Orano, opérateur international reconnu dans le domaine des matières nucléaires, et SHINE Technologies, entreprise américaine spécialisée dans les solutions énergétiques durables, ont signé un protocole d'accord en vue de développer conjointement aux Etats-



Réseau Sortir du nucléaire

Unis un pilote industriel mettant en œuvre une technologie de traitement et de recyclage des combustibles usés issus de réacteurs à eau légère.

La matière récupérée dans les combustibles usés pourra être valorisée pour fabriquer de nouveaux combustibles nucléaires destinés aux réacteurs existants et aux futurs réacteurs dits de « conception avancée ». Certains isotopes radioactifs extraits au cours du procédé pourraient également être employés pour d'autres applications industrielles et médicales.

D'une capacité de traitement de 100 tonnes de combustible par an, le pilote dont la mise en service est prévue au début des années 2030, permettra de valider le procédé innovant de recyclage, incluant les mesures de sûreté et de contrôle de non-prolifération. Il combinera la technologie éprouvée de séparation des matières nucléaires conçue par SHINE Technologies, au savoir-faire opérationnel et technique mis en œuvre sur le site Orano la Hague en France, où plus de 40 000 tonnes de combustibles usés ont déjà été traités. **Le choix du site d'implantation du pilote doit être arrêté d'ici la fin de l'année.** Les Etats-Unis, précurseurs dans le traitement et le recyclage des combustibles usés dès les années 60, ont suspendu les opérations à partir de 1972. Depuis, la filière nucléaire américaine a fonctionné avec un entreposage de combustibles usés en pied de centrale.

Cet accord constitue donc une première étape en vue de contribuer à la renaissance sur le sol américain d'une filière industrielle dédiée au traitement et au recyclage des combustibles nucléaires usés. (...)

Les actus de l'Andra

[Les experts de l'Andra se mobilisent pour les revues internationales ARTEMIS de l'AIEA](#)

Le 29/02/2024

Fin 2023 s'est conclu le premier cycle d'une trentaine de revues ARTEMIS chargées d'examiner les programmes de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé à travers le monde. Dans ce cadre, plusieurs experts de l'Andra ont été sollicités par l'Agence internationale de l'énergie atomique (AIEA). On fait le point avec Sylvie Voinis, directrice adjointe Sûreté, environnement et stratégie filières de l'Andra qui a été team leader pour la revue ARTEMIS menée en République tchèque en octobre 2023. (...)

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

SAINT-ALBAN

[L'unité de production n°1 est reconnectée au réseau électrique](#)

Publié le 24/02/2024

Vendredi 23 février à 22h49, le **déclenchement du groupe turbo-alternateur** de l'unité de production n°1 de la centrale a entraîné sa déconnexion du réseau électrique.

Conformément à nos procédures, les équipes d'exploitation ont **abaissé la puissance** du réacteur. Il est refroidi normalement, en toute sûreté.

Les premières analyses mettent en évidence une **défaillance sur un système de régulation de la turbine** (dans la partie non nucléaire de l'installation).

Les équipes poursuivent les diagnostics afin d'engager les réparations nécessaires dans les meilleurs délais.

MAJ du lundi 26 février 2024

Lundi 26 février à 15h00, l'unité de production n°1 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice a été reconnectée au réseau électrique national. Elle est actuellement à pleine puissance.

Elle avait été déconnectée du réseau suite au déclenchement du groupe turbo-alternateur, dans la partie non nucléaire de l'installation.



Réseau Sortir du nucléaire

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement.

NB : le réacteur s'était arrêté en urgence le 16 février

Vendredi 16 février à 23h35, l'unité de production n°1 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice a été reconnectée au réseau électrique national. Elle est actuellement à pleine puissance.

Elle s'était arrêtée de manière automatique le vendredi 16 février à 7h35, à la suite du déclenchement des mécanismes de protection du réacteur. Les équipes d'exploitation ont procédé aux contrôles et interventions qui ont permis de redémarrer cette unité en toute sûreté.

GRAVELINES

Mise à l'arrêt automatique de l'unité N°1

Publié le 27/02/2024

Ce mardi 27 février à 9h21, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Gravelines s'est arrêtée automatiquement, conformément aux dispositifs de sûreté et de protection du réacteur.

Les équipes de la centrale procèdent actuellement aux **diagnostics et interventions nécessaires pour pouvoir redémarrer** l'unité de production en toute sûreté dans les meilleurs délais.

Cet événement n'a eu de conséquence ni sur la sûreté des installations ou la sécurité du personnel, ni sur l'environnement.

Les unités de production n°3, 5 et 6 sont en fonctionnement à la disposition du réseau électrique national. Les unités de production n°2 et 4 sont à l'arrêt programmé pour visite décennale.

Actualité de l'unité N°1

Publié le 29/02/2024

L'unité de production n°1 a été reconnectée au réseau d'électricité ce mercredi 28 février à 17h04.

Elle avait été déconnectée du réseau le 27 février à la suite d'un arrêt automatique du réacteur.

Les conditions météorologiques ont engendré un encrassement rapide de notre source froide qui est à l'origine de cette action automatique, sans conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

SAINT-LAURENT

Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 1

ASN - Publié le 21/02/2024

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 12 août 2023 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 19 février 2024.

Les principales activités réalisées par l'exploitant à l'occasion de cet arrêt et contrôlées par l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) ont été les suivantes :

- le déchargement et rechargement du combustible,
- la maintenance et le contrôle de divers matériels et organes de robinetterie,
- le traitement d'écarts de conformité,
- le contrôle de soudures susceptibles d'être concernées par la corrosion sous contrainte,
- l'intégration de diverses modifications visant à améliorer la sûreté.

Pendant cet arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a procédé à 4 inspections dont 3 inopinées. (...)

La durée de cette visite partielle est due d'une part à l'organisation retenue par EDF pour gérer deux arrêts simultanément, dont une visite décennale, et d'autre part à la gestion d'un aléa sur la partie secondaire du réacteur lors de son redémarrage.



Réseau Sortir du nucléaire

CHOOZ

[L'unité de production n°2 de la centrale de Chooz mise à l'arrêt pour maintenance programmée](#)

Publié le 24/02/2024

L'unité de production n°2 a été déconnectée du réseau électrique national ce vendredi 23 février à 22h30 dans le cadre de son arrêt programmé pour maintenance.

Pendant cet arrêt d'une durée de plusieurs semaines, un tiers du combustible du réacteur sera renouvelé. Nos équipes procéderont également à plusieurs opérations de maintenance, et notamment au remplacement du stator de l'alternateur, une pièce maîtresse de 450 tonnes.

L'unité de production n°1 est quant à elle à disposition du réseau électrique national.

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 21/02/2024

Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire (UP2-800) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire (UP3-A) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

[Conduite des ateliers T3-T5](#)

[INSSN-CAE-2024-0106.pdf \(PDF - 132.92 Ko \)](#)

Inspection du 20/02/2024

Centrale nucléaire de **Civaux** Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Inspection des organismes habilités pour le contrôle les équipements sous pression nucléaires \(ESPN\) et appareils à pression implantés dans le périmètre d'une INB.](#)

[INSNP-BDX-2024-0111 .pdf \(PDF - 136.48 Ko \)](#)

Inspection du 16/02/2024

Centrale nucléaire de **Saint-Laurent-des-Eaux** Réacteurs de 900 MWe - EDF

[ESP non nucléaires](#)

[INSSN-OLS-2024-0790.pdf \(PDF - 208.98 Ko \)](#)

Inspection du 16/02/2024

Centrale nucléaire de **Belleville-sur-Loire** Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Troisième barrière de confinement](#)

[INSSN-OLS-2024-0701.pdf \(PDF - 190.98 Ko \)](#)

Inspection du 14/02/2024

Centrale nucléaire de **Penly** Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Conduite incidentelle et accidentelle](#)

[INSSN-CAE-2024-0204.pdf \(PDF - 167.44 Ko \)](#)

Inspection du 13/02/2024

Centrale nucléaire de **Belleville-sur-Loire** Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Incendie](#)

[INSSN-OLS-2024-0709.pdf \(PDF - 232.15 Ko \)](#)

Inspection du 12/02/2024 au 14/02/2024

Services centraux Framatome (EPR Flamanville)

[Contrôle de la fabrication des équipements sous pression nucléaires](#)

[INSNP-DEP-2024-0218.pdf \(PDF - 185.45 Ko \)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

8 pages, publié le 29/02/2024

L'inspection INSNP-DEP-2024-0218 a été réalisée du 12 au 14 février 2024 dans le cadre du suivi de la **réalisation de contrôles complémentaires de 12 soupapes de l'ensemble chaudière de l'EPR de Flamanville**. Ces contrôles s'inscrivent dans le cadre de l'évaluation de la conformité de l'ensemble chaudière pour lequel Framatome est le fabricant réglementaire.

En synthèse, les inspecteurs ont examiné l'organisation, permettant notamment aux opérateurs de pouvoir réaliser ces contrôles complémentaires dans des conditions de travail sereines, malgré le planning serré mis en place.

Toutefois, **les inspecteurs ont constaté que Framatome, en tant que fabricant et responsable réglementaire de l'ensemble chaudière, n'assurait pas de surveillance, sur le terrain, des différents contrôles réalisés par EDF**. De ce constat découlent deux lacunes à prendre en considération pour de futurs contrôles et la validation des contrôles effectués :

- Les inspecteurs ont suivi, sur le terrain, la réalisation des différents contrôles prévus. Ils ont constaté que ces contrôles ont été réalisés par des opérateurs expérimentés. Le suivi des contrôles devant être réalisés par fluorescence X a soulevé des **questions relatives à la traçabilité des mouvements de l'appareil utilisé pour effectuer ces contrôles, mais aussi sur la garantie que ces contrôles aient bien été réalisés sur les zones réparées**.

- Les inspecteurs ont constaté des **lacunes dans les procédures utilisées** (contrôles visuels direct) ainsi que **dans le suivi des opérations** avec l'absence de suivi des procédures que l'expérience des intervenants, le jour de l'inspection, ne justifie pas.

(...)

Vous voudrez bien me faire part, **pour le 11 mars 2024 tenant compte de votre calendrier de mise en service**, et selon les modalités d'envois figurant ci-dessous, de vos remarques et observations, ainsi que des dispositions que vous prendrez pour remédier aux constatations susmentionnées et répondre aux demandes.

Inspection du 08/02/2024 au 09/02/2024

Centrale nucléaire du **Tricastin** Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Incendie Explosion](#)

[INSSN-LYO-2024-0474 .pdf \(PDF - 592.22 Ko \)](#)

Inspection du 08/02/2024

Usine Georges Besse de séparation des isotopes de l'uranium par diffusion gazeuse Transformation de substances radioactives - Eurodif

Usines Orano Chimie Enrichissement de fluoration de l'uranium Transformation de substances radioactives - Comurhex

[Respect des engagements](#)

[INSSN-LYO-2024-0519.pdf \(PDF - 185.84 Ko \)](#)

Inspection du 07/02/2024

Centrale nucléaire du **Bugey** Réacteurs de 900 MWe - EDF

[R.1.2 Management de la sûreté et organisation](#)

[INSSN-LYO-2024-0404.pdf \(PDF - 218.50 Ko \)](#)

Inspection du 06/02/2024

Centrale nucléaire du **Bugey (Réacteur 1)** Installation en démantèlement - EDF

[Respect des engagements et transport interne de marchandises dangereuses](#)

[INSSN-LYO-2024-0595.pdf \(PDF - 213.39 Ko \)](#)

Inspection du 06/02/2024

Centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** Réacteurs de 900 MWe - EDF



Réseau Sortir du nucléaire

[Etat de l'intégration des modifications matérielles et du nouveau référentiel documentaire INSSN-OLS-2024-0773.pdf \(PDF - 198.41 Ko \)](#)

Inspection du 02/02/2024
Centrale nucléaire de **Chinon B** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Management de la sûreté](#)
[INSSN-OLS-2024-0723.pdf \(PDF - 243.06 Ko \)](#)

Inspection du 31/01/2024
Centrale nucléaire de **Belleville-sur-Loire** Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Management de la sûreté](#)
[INSSN-OLS-2024-0698.pdf \(PDF - 214.19 Ko \)](#)

Inspection du 30/01/2024
Centre de stockage de l'Aube (CSA) Stockage ou dépôt de substances radioactives - Andra
[Surveillance des intervenants extérieurs](#)
[INSSN-CHA-2024-0292.pdf \(PDF - 167.38 Ko \)](#)

Inspection du 24/01/2024
Centrale nucléaire du **Tricastin** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Prévention des pollutions et maîtrise des nuisances](#)
[INSSN-LYO-2024-0493.pdf \(PDF - 527.13 Ko \)](#)

Inspection du 23/01/2024
Centrale nucléaire de **Gravelines** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Traitement des écarts dans le cadre de la quatrième visite décennale du réacteur 2](#)
[INSSN-LIL-2024-0371.pdf \(PDF - 175.26 Ko \)](#)

Inspection du 06/12/2023
Centrale nucléaire de **Gravelines** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Modifications réalisées avant la quatrième visite décennale du réacteur 4](#)
[INSSN-LIL-2023-0363.pdf \(PDF - 128.83 Ko \)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-CAE-2024-008243](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 19 février 2024 **autorisant l'exploitation d'un bâtiment mutualisé destiné à l'entreposage du couvercle usé de Flamanville 3** et de deux emballages R85 contenant des tubes guides de grappes usés

[Décision n° 2024-DC-0777](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 20 février 2024 donnant l'accord aux opérations de démantèlement du bâtiment « filtration » de l'installation nucléaire de base n°80, située sur le site de La Hague

[Décision n°CODEP-DTS-2023-057817](#)- du président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 31 octobre 2023 certifiant que le modèle de colis constitué par l'emballage DN30 est conforme en tant que modèle de colis de type A chargé de matières fissiles

[Décision n° CODEP-DTS-2023-061123](#) du Président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 20 Décembre 2023, certifiant que le modèle de colis constitué par l'emballage TN 17 MAX STANDARD, est conforme en tant que modèle de colis de type B(M) chargé de matières fissiles, et que l'emballage TN 17



Réseau Sortir du nucléaire

MAX JA (dit « TN JA »), est conforme en tant que modèle de colis de type B(M) chargé de matières fissiles.

[Décision n° CODEP-DRC-2024-008373](#) du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 février 2024 donnant accord à EDF pour la définition d'installations de référence pour les installations nucléaires de base n°s 99 (MIR Chinon) et 102 (MIR Bugey) pour l'application des articles 3.3.6 et 4.4.5 de la décision de l'Autorité de sûreté nucléaire n° 2023-DC-0360 du 16 juillet 2013

[Décision n° CODEP-LYO-2024-007429](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 16 février 2024 autorisant Électricité de France (EDF) à modifier temporairement les règles générales d'exploitation des installations nucléaires de base (INB) n° 111 et 112 de la centrale nucléaire de Cruas-Meysse

[Décision n° CODEP-LYO-2024-008611](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 26 février 2024 autorisant la modification notable des modalités d'exploitation autorisées de l'installation nucléaire de base n° 168 (Georges Besse II)

[Décision n° CODEP-CAE-2024-012175](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 février 2024 autorisant Électricité de France (EDF) à modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées du réacteur 2 de la centrale de Paluel (INB n°104)

[Décision n° CODEP-CAE-2024-012289](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 février 2024 autorisant Électricité de France (EDF) à modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées du réacteur n° 1 de la centrale nucléaire de Penly (INB n° 136)

[Décision n° CODEP-CAE-2024-012121](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 février 2024 d'octroi d'aménagement aux règles de suivi en service des équipements sous pression nucléaire 1RISN01TY et 1EASN05TY implantés au sein du réacteur n° 1 de la centrale nucléaire de Penly (INB n° 136)