



# Réseau Sortir du nucléaire

## Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 1<sup>er</sup> au 10 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](mailto:rezo-scin-subscribe@sortirdunucleaire.org)*

### Les incidents

#### **Blayais : Fuites de produits chimiques qui participent au réchauffement climatique EDF se contente d'une ligne**

Le 05/02/2024

Une seule phrase, c'est tout ce que EDF accordera à l'annonce du dépassement de la limite fixée en 2023 pour les fuites de liquides de refroidissement à la centrale du Blayais (Gironde). Ces substances chimiques se transforment en puissants gaz à effet de serre dès qu'elles sont à l'air libre.

[Lire notre article en ligne](#)

#### **Blayais : Fuite sur un circuit de refroidissement au cœur du réacteur 4 Rejets de phosphate et manque d'entretien**

Le 05/02/2024

On l'apprend début février 2024 par un discret communiqué de déclaration d'incident : le 16 décembre 2023, une fuite est apparue sur un circuit de refroidissement de l'îlot nucléaire du réacteur 4 de la centrale du Blayais (Gironde).

[Lire notre article en ligne](#)

#### **Bugey : Pollution du Rhône à l'azote et au phosphore La station d'épuration saturée, la lenteur d'EDF**

Le 08/02/2024

La centrale nucléaire du Bugey (Ain) a déclaré début février 2024 avoir déversé trop d'azote et de phosphore dans l'eau du Rhône. En cause la station d'épuration du site nucléaire et le manque de surveillance d'EDF.

[Lire notre article en ligne](#)

#### **Chinon : Incendie à la centrale, 2 réacteurs arrêtés en urgence Plan d'urgence interne déclenché, 3 réacteurs sur 4 sont à l'arrêt**

Le 10/02/2024

Samedi 10 février 2024, le transformateur électrique du réacteur 3 de la centrale nucléaire de Chinon (Indre et Loire) a pris feu. La coupure électrique a provoqué l'arrêt du réacteur 3. Le réacteur 4 a aussi été arrêté. EDF ne donne aucune explication quant à l'origine de l'incendie.

[Lire notre article en ligne](#)

#### **Blayais : [Événements significatifs - janvier 2024](#) (niveau 0)**

Publié le 05/02/2024

4 événements significatifs sûreté de niveau 0, sans conséquence réelle sur la sûreté de l'installation, ont été déclarés par la Direction de la centrale du Blayais à l'Autorité de sûreté nucléaire entre le 1er et le 31 janvier 2024. (...)

2 événement significatif radioprotection de niveau 0, sans conséquence réelle sur la santé du personnel, a été déclaré par la direction de la centrale du Blayais à l'Autorité de sûreté nucléaire entre le 1er et le 31 janvier 2024. (...)

#### **Civaux : [Evènements significatifs - janvier 2024](#) (niveau 0)**



# Réseau Sortir du nucléaire

Publié le 05/02/2024

2 événements significatifs de sûreté au niveau 0 de l'échelle INES déclarés à l'ASN (...)

## **Golfech :** [Les événements significatifs déclarés à l'ASN en janvier 2024](#) (niveau 0)

Publié le 02/02/2024

En janvier 2024, la Direction de la centrale nucléaire de Golfech a déclaré 1 événement significatif à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7. (...)

## **Dampierre :** [événements déclarés à l'Autorité de Sûreté Nucléaire en décembre 2023](#) (niveau 0)

Publié le 07/02/2024

En décembre 2023, la centrale de Dampierre-en-Burly a déclaré 6 événements significatifs de sûreté de niveau 0 (écarts) à l'Autorité de sûreté nucléaire. (...)

## **Flamanville :** [Événements significatifs - Janvier 2024](#) (niveau 0)

Publié le 07/02/2024

2 événements significatifs de sûreté de niveau 0 (écarts) déclarés à l'Autorité de sûreté nucléaire. (...)  
1 événement significatif radioprotection de niveau 0 (écarts) déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire. (...)

## Les actus d'EDF

### **Civaux :**

#### [Deux arrêts pour maintenance programmés en 2024](#)

Publié le 02/02/2024

Si les deux unités de production de Civaux sont actuellement à la disposition du réseau électrique national pour répondre aux besoins énergétiques du pays, l'année 2024 sera marquée par un programme industriel intense avec deux arrêts pour maintenance programmés.

L'unité de production n°2 sera mise à l'arrêt le 10 février 2024 pour un « arrêt pour simple rechargement » qui permettra de renouveler un tiers du combustible.

L'unité de production n°1 sera, quant à elle, mise à l'arrêt le 28 avril 2024 pour un arrêt appelé « visite partielle ». Cet arrêt, plus long, permettra de renouveler une partie du combustible et de réaliser des opérations de maintenance et de contrôle.

#### [Un exercice de sûreté nucléaire de grande ampleur organisé à la centrale de Civaux le 24 janvier](#)

Publié le 02/02/2024

La mission première d'un site nucléaire comme la centrale de Civaux est de produire de l'électricité en toute sûreté, sécurité et conformité réglementaire. Pour assurer la sûreté, un ensemble de dispositions techniques, organisationnelles et humaines sont mises en œuvre, comme par exemple l'entraînement à la gestion de crise. Zoom sur le dernier exercice en date, qui avait la particularité d'être joué en coordination avec l'ensemble des parties-prenantes nationales et territoriales. (...)

#### [Actualité des unités de production de Civaux](#)

Publié le 10/02/2024

Des **travaux de génie civil** sont planifiés sur le **diesel d'ultime secours** de l'unité de production n°2, **du 12 au 16 février**. Ces **travaux, qui débuteront en soirée et se prolongeront durant les nuits**, sont susceptibles d'occasionner des nuisances sonores à l'extérieur de la centrale. Les équipes d'EDF prennent toutes les dispositions nécessaires pour limiter l'impact sonore de ce chantier, notamment à l'aide de matelas acoustiques positionnés autour de la zone.

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



# Réseau Sortir du nucléaire

## Dampierre :

[Watt Info n°17 - Février 2024](#)

Publié le 09/02/2024

- Les vœux de Laurent Berthier, Directeur de la centrale de Dampierre-en-Burly
- L'actualité des unités de production
- La centrale recrute ses nouveaux alternants
- Dampierre en bench à la laiterie de Saint-Denis-de-l'Hotel
- Exercice : halte aux inondations

[Retrouvez toute l'actualité de la centrale de Dampierre-en-Burly dans le Watt infos n°17 de février 2024](#)

## EPR de Flamanville :

[Les réussites de l'année 2023 à l'EPR de Flamanville](#)

Publié le 05/02/2024

L'année 2023 a été une décisive pour l'EPR de Flamanville. Faisons ensemble le bilan de l'année qui vient de s'écouler avant d'évoquer les moments historiques qui nous attendent en 2024. (...)

## Nogent :

[Un exercice en conditions \(presque\) réelles](#)

Publié le 07/02/2024

Le 23 novembre 2023, la centrale de Nogent-sur-Seine était mobilisée dans le cadre d'un exercice national de sûreté nucléaire, organisé en lien avec la Préfecture de l'Aube, l'ASN\*, l'IRSN\*\* et la direction nationale d'EDF.

Cet exercice a permis aux différents acteurs de tester leur organisation de crise et leur coordination pour faire face à un scénario hautement improbable d'incident nucléaire. Plus d'une centaine de salariés de la centrale, issus de différents métiers, ont mis en place les procédures qui seraient déployées pour ramener le réacteur dans un état sûr en cas d'incident, et limiter les conséquences sur les personnes et l'environnement.

Ce type d'exercice d'envergure est organisé tous les cinq ans sur chaque centrale nucléaire.

## Paluel :

[Lettre d'information de la centrale nucléaire de Paluel](#)

Publié le 09/02/2024

[Téléchargez la](#) dernière lettre Découverte de la centrale nucléaire de Paluel

Au sommaire :

- Une année 2023 qui traduit les progrès du site
- 2023 en chiffres
- Essai périodiques de soupapes : de quoi parle-t-on ?
- Les grands rendez-vous externes de l'année 2023
- Reprise des visites : L'espace Odyssélec de la centrale de Paluel vous accueille à nouveau

## Penly :

[Contrôles mensuels des rejets - Penly](#)

Publié le 08/02/2024

[Registre des rejets chimiques de janvier 2024](#)

[Registres des rejets radioactifs de janvier 2024](#)



# Réseau Sortir du nucléaire

## Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

### BUGEY

#### [Connexion de l'unité de production n°5 au réseau électrique national](#)

Publié le 02/02/2024

L'unité de production n°5 de la centrale du Bugey a été reconnectée au réseau national d'électricité ce mercredi 31 janvier 2024.

Elle avait été mise à l'arrêt le 22 décembre 2023 afin de procéder à un nouveau contrôle et à une analyse complémentaire de résultats d'essais portant sur les pompes d'injection de sécurité haute-pression du réacteur, qui présentaient un non-respect de critères.

L'unité de production n°3 est en maintenance dans le cadre de sa visite décennale, et les unités de production n° 2 et 4 sont à la disposition du réseau électrique national.

### CHINON

#### [Actualité de l'unité de production n°4](#)

Publié le 02/02/2024

Depuis jeudi 1er février 2024, l'unité de production n°4 produit de nouveau à pleine puissance.

Dimanche 28 janvier vers 19H25, l'unité de production numéro 4 de la centrale nucléaire de Chinon avait été déconnectée du réseau électrique à la suite d'un déclenchement de la turbine et conformément aux dispositifs de sûreté et de protection de l'installation.

Les équipes d'exploitation et de maintenance de la centrale nucléaire de Chinon ont procédé aux contrôles qui ont permis de déterminer l'origine exacte de l'évènement et de reconnecter l'unité de production n°4 en toute sûreté dans les meilleurs délais.

### FLAMANVILLE

#### [Arrêt de l'unité n°1 de la centrale de Flamanville](#)

Publié le 05/02/2024

**Alors que les opérations de redémarrage étaient en cours** sur l'unité de production numéro 1 de la centrale nucléaire de Flamanville, **elle s'est arrêtée automatiquement**, conformément aux dispositifs de sûreté et de protection du réacteur, dimanche 4 février 2024, à 20h30.

Les équipes d'exploitation et de maintenance de la centrale procèdent aux contrôles qui permettront de déterminer l'origine exacte de l'évènement et de redémarrer l'unité de production n°1 en toute sûreté et dans les meilleurs délais.

L'autorité de sûreté nucléaire a été informée de cette situation.

L'unité de production n°2 est en fonctionnement.

### GOLFECH

#### [L'unité de production n°2 reconnectée au réseau électrique national](#)

Publié le 05/02/2024

Lundi 5 février 2024, vers 10h, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Golfech a été reconnectée au réseau électrique national.

Elle avait été déconnectée le mercredi 31 janvier, vers 10h00, afin de permettre une opération de **maintenance sur un système d'instrumentation assurant la mesure de puissance du réacteur**, situé dans la partie nucléaire des installations.

### CRUAS

#### [Mise à l'arrêt de l'unité de production n°1 de la centrale de Cruas-Meysse](#)

Publié le 10/02/2024

Samedi 10 février à 00H30, les équipes de la centrale de Cruas-Meysse ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°1.



# Réseau Sortir du nucléaire

Cet arrêt, de courte durée, permettra de réaliser une **intervention sur un matériel du système de secours conçu pour garantir la maîtrise de la réactivité** du réacteur.

Les unités de production n°2, n°3 et n°4 sont actuellement en fonctionnement et alimentent le réseau électrique national.

## Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

### BLAYAIS

#### [Déconnexion de l'unité de production n°4 pour sa maintenance programmée](#)

Publié le 03/02/2024

Samedi 3 février 2024 à 00h16, les équipes de la centrale du Blayais ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°4 dans le cadre de maintenance annuelle programmée.

Près de 1200 intervenants sont mobilisés sur cet arrêt appelé « arrêt pour simple rechargement », qui permettra de réaliser plus de 3000 opérations de contrôles et de maintenance ainsi que de renouveler un quart du combustible contenu dans le réacteur.

Les unités de production n°1 et 3 sont connectées au réseau électrique national. L'unité de production n°2 est à l'arrêt dans le cadre de sa maintenance programmée (visite décennale).

### CRUAS

#### [L'unité de production n° 2 produit de nouveau de l'électricité](#)

Publié le 06/02/2024

L'unité de production n°2 de la centrale EDF de Cruas-Meysses fournit de nouveau de l'électricité. Elle a été reconnectée au réseau électrique national le lundi 5 février 2024, à 9h. Depuis, la puissance du réacteur est augmentée progressivement tout en réalisant les contrôles requis à différents paliers de puissance.

L'unité de production n°2 avait été arrêtée de façon programmée le 23 septembre 2023. Cet arrêt pour "visite partielle" fait partie du cycle d'exploitation normal d'une centrale nucléaire. Il a été réalisé pour renouveler une partie du combustible et réaliser des opérations de contrôle et de maintenance.

Les quatre unités de production de la centrale de Cruas-Meysses sont en fonctionnement et contribuent à l'alimentation du réseau électrique national.

### DAMPIERRE

#### [Actualités de l'unité de production n°2](#)

Publié le 05/02/2024

Le réacteur n°2 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly a été arrêté dans la nuit du vendredi au samedi 3 février 2024, à minuit, pour sa visite partielle.

Premier arrêt programmé de l'année 2024 pour le CNPE de Dampierre, il permettra de renouveler 1/3 du combustible et de procéder à des opérations de maintenance, des contrôles et des essais de matériels. Tous les 12 mois environ, chacune des 4 unités de production de la centrale de Dampierre-en-Burly est arrêtée pour procéder au renouvellement d'un tiers du combustible formant le cœur du réacteur.

Un tiers des 157 assemblages « combustible » contenant l'uranium, ayant passé 3 ans dans le réacteur, est remplacé. Dès que le réacteur est arrêté, les assemblages d'uranium sont retirés un par un de la cuve et transférés vers une piscine de stockage et de refroidissement. Cette opération est réalisée par des équipes EDF spécialisées à l'aide d'une machine automatisée. Elle se déroule sous l'eau, écran naturel pour protéger les intervenants de la radioactivité. Au total, plus de 1 500 salariés EDF et prestataires sont mobilisés. Près de 80 entreprises interviendront dont une vingtaine installée en région Centre

### PALUEL

#### [Mise à l'arrêt programmé de l'unité de production n°2](#)

Publié le 03/02/2024



# Réseau Sortir du nucléaire

Le vendredi 2 février 2024, à 23h, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Paluel a été déconnectée, en toute sûreté, du réseau électrique national, dans le cadre de son programme de maintenance.

Au cours de cette visite partielle, plus de 13 000 activités de maintenance seront réalisées. Parmi elles, sont prévus le remplacement d'un tiers du combustible par des assemblages neufs, le contrôle du corps basse pression du groupe turbo-alternateur, situé dans la partie non nucléaire des installations, ou encore la révision d'un des deux diesels de secours.

Les unités de production n°1, n°3 et n°4 de la centrale sont en fonctionnement et connectées au réseau électrique national.

## CIVAUX

### [Actualité des unités de production de Civaux](#)

Publié le 10/02/2024

Samedi 10 février 2024, à 1h, l'unité de production numéro 2 de la centrale nucléaire de Civaux a été déconnectée du réseau national de production d'électricité pour un "arrêt pour simple rechargement". Cet arrêt permettra notamment de renouveler un tiers du combustible.

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

## Les consultations du public en cours

### [Demande de renouvellement d'autorisation d'exercer une activité nucléaire à des fins de recherche](#)

#### **Consultation du 09/02/2024 au 23/02/2024**

Usines Framatome de fabrication de combustibles nucléaires de Romans-sur-Isère Fabrication de substances radioactives

L'autorisation permettra au site annexe de Romans-sur-Isère (26) de FRAMATOME de poursuivre ses activités de recherche et de développement sur les combustibles nucléaires et pour cela de détenir et d'utiliser des sources non scellées d'uranium.

Les substances radioactives mises en œuvre sont l'uranium métal ou céramique, pouvant être allié à d'autres substances non radioactives (molybdène, silicium ...) ou sous forme de composés (oxydes par exemple). Ces substances peuvent se trouver sous forme massive ou sous forme pulvérulente, être gainées (par de l'aluminium par exemple) ou non.

Les procédés de transformation de la matière sont nombreux : fusion, fabrication de poudres, frittage ou traitement thermique, revêtement de poudres, mélange de poudres, compactage de poudres à chaud ou à froid, soudage, laminage ou planage à chaud ou à froid, préparation de surface, fabrication additive ou impression 3D, traction-compression, extrusion et banc de traction, contrôle ou inspection ...

Dans tous les cas, les quantités de matières fissiles manipulées demeurent inférieures aux seuils fixés par le décret n° 2007-830 relatif à la nomenclature des INB (Installations Nucléaires de Base).

#### **Documents associés à la consultation**

[Plan de gestion des déchets et effluents \(PDF - 1.96 Mo\)](#)

[Bilan des déchets et effluents \(PDF - 497.15 ko\)](#)

### [Avis de consultation du public sur la demande d'autorisation de mise en service du réacteur EPR de Flamanville \(INB 167\)](#)

#### **Consultation du 15/01/2024 au 15/02/2024**

Centrale nucléaire EPR de Flamanville Réacteurs de 1600 MWe

La création du réacteur EPR de Flamanville (installation nucléaire de base 167 - Flamanville 3) a été autorisée par le décret n° 2007-534 du 10 avril 2007.

En application de l'article R. 593-30 du code de l'environnement, EDF a adressé à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) sa demande d'autorisation de mise en service du réacteur le 4 juin 2021.



# Réseau Sortir du nucléaire

Conformément à l'article R. 593-30 du code de l'environnement, cette demande est accompagnée du rapport de sûreté de l'installation, des règles générales d'exploitation que l'exploitant prévoit de mettre en œuvre, du plan de démantèlement, du plan d'urgence interne, de l'étude d'impact, de l'étude de maîtrise des risques et des éléments [1] permettant d'apprécier la conformité de l'installation aux prescriptions prises par l'ASN.

Ce dossier a fait l'objet d'avis des collectivités territoriales concernées et d'un avis de l'Autorité environnementale, auquel EDF a répondu.

Il a également fait l'objet d'une consultation du public du 5 juin au 15 septembre 2023. Les avis des collectivités territoriales et de l'Autorité environnementale n'avaient alors pas été mis à la disposition du public. L'ASN organise donc une nouvelle consultation avec ces éléments. Une synthèse des observations et propositions du public recueillies lors de la première consultation sera jointe à cette nouvelle consultation.

**Voir notre page dédiée :** <https://www.sortirdunucleaire.org/Consultation-sur-le-dossier-de-mise-en-service-de>

## Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 24/01/2024

Centrale nucléaire de Cruas-Meysse Réacteurs de 900 MWe - EDF

[« R.1.2 - Système de management intégré et organisation - Respect des engagements »  
INSSN-LYO-2024-0427.pdf \(PDF - 213.02 Ko\)](#)

Inspection du 23/01/2024

Centrale nucléaire de Saint-Alban Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Système de management intégré et organisation - Respect des engagements  
INSSN-LYO-2024-0458.pdf \(PDF - 221.34 Ko\)](#)

Inspection du 23/01/2024

Usines Framatome de fabrication de combustibles nucléaires de Romans-sur-Isère Fabrication de substances radioactives - Framatome

[Respect des engagements  
INSSN-LYO-2024-0579.pdf \(PDF - 316.94 Ko\)](#)

Inspection du 19/01/2024 au 24/01/2024

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

[Organisation de la radioprotection  
INSSN-OLS-2024-0711.pdf \(PDF - 475.58 Ko\)](#)

Inspection du 19/01/2024

Pégase et Cascad Stockage de substance radioactives - CEA

[Inspection générale  
INSSN-MRS-2023-0600.pdf \(PDF - 197.10 Ko\)](#)

Inspection du 18/01/2024

Usine Georges Besse II de séparation des isotopes de l'uranium par centrifugation Transformation de substances radioactives - SET

[Respect des engagements  
INSSN-LYO-2024-0523 .pdf \(PDF - 182.88 Ko\)](#)



# Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 18/01/2024

Orphée Réacteur de recherche - CEA

[Déchets](#)

[INSSN-OLS-2024-0841.pdf \(PDF - 360.80 Ko \)](#)

Inspection du 18/01/2024

Installation TU 5 et W Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

[Respect des engagements](#)

[INSSN-LYO-2024-0501.pdf \(PDF - 132.57 Ko \)](#)

Inspection du 17/01/2024

Installation d'assainissement et de récupération de l'uranium (IARU) Usine - Orano Cycle

[Respect des engagements](#)

[INSSN-LYO-2024-0530.pdf \(PDF - 145.79 Ko \)](#)

Inspection du 12/01/2024

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

[Troisième barrière, confinement statique et dynamique](#)

[INSSN-OLS-2024-0759.pdf \(PDF - 299.63 Ko \)](#)

Inspection du 11/01/2024

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

[Management de la sûreté](#)

[INSSN-OLS-2024-0792.pdf \(PDF - 237.32 Ko \)](#)

Inspection du 09/01/2024

Centrale nucléaire de Cattenom Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Respect des dossiers de modifications](#)

[INSSN-STR-2024-0879.pdf \(PDF - 247.57 Ko \)](#)

Inspection du 04/01/2024

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Environnement – inspection suite au dysfonctionnement du déshuileur](#)

[INSSN-BDX-2024-0891.pdf \(PDF - 226.85 Ko \)](#)

*Le 24 décembre 2023, à 13h30, le CNPE de Golfech a été informé par la gendarmerie qu'une irisation était visible sur la Garonne. (...)*

*La situation rencontrée le 24 décembre 2023 n'est pas conforme aux arrêtés [2 : Arrêté du 7 février 2012] et [3 : Arrêté du 18 septembre 2006 autorisant Electricité de France à poursuivre les prélèvements d'eau et les rejets d'effluents] et n'est pas acceptable. Elle met en évidence des difficultés dans la maîtrise des activités de maintenance suite à la détection de défaillances matérielles sur le déshuileur de site (compréhension des dysfonctionnements, approvisionnement en pièces de rechange), et le manque de maîtrise des effluents lors de fuites d'huile sur l'installation. Des interrogations subsistent également sur la surveillance des installations par vos intervenants, qui n'a pas permis de détecter cet événement. Enfin, votre analyse n'a pas encore permis de définir la nature exacte des produits déversés ainsi que leur quantité*

Inspection du 14/12/2023

Centrale nucléaire de Chooz B Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Première barrière](#)

[INSSN-CHA-2023-0251.pdf \(PDF - 228.87 Ko \)](#)



# Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 14/12/2023

Installation d'ionisation de Sablé-sur-Sarthe Installation d'ionisation - Ionisos

[Contrôle de la protection des sources contre les actes de malveillance](#)  
[INSSN-NAN-2023-0669.pdf \(PDF - 243.55 Ko \)](#)

Inspection du 12/12/2023 au 14/12/2023

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

[R.6.5. Organisation et moyens de crise](#)  
[INSSN-BDX-2023-0934.pdf \(PDF - 570.69 Ko \)](#)

Inspection du 06/12/2023

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Maîtrise des configurations des circuits de l'installation](#)  
[INSSN-BDX-2023-0021.pdf \(PDF - 210.30 Ko \)](#)

Inspection du 05/12/2023

Installation d'irradiation POSÉIDON Utilisation de substances radioactives - CEA

Laboratoire d'essais sur combustibles irradiés (LECI) Utilisation de substances radioactives - CEA

Laboratoire de haute activité Installations en démantèlement - CEA

Orphée Réacteur de recherche - CEA

Osiris-Isis Réacteurs de recherche - CEA

Ulysse Réacteur de recherche - CEA

Zone de gestion de déchets solides radioactifs Stockage ou dépôt de substances radioactives - CEA

Zone de gestion des effluents liquides Transformation de substances radioactives - CEA

[Incendie](#)

[INSSN-OLS-2023-0792.pdf \(PDF - 315.54 Ko \)](#)

Inspection du 06/10/2023

Centrale nucléaire de Cruas-Meysses Réacteurs de 900 MWe - EDF

[R.5.9.2. Inspection de chantier – Visite partielle VP23 du réacteur 2](#)  
[INSSN-LYO-2023-0419.pdf \(PDF - 500.65 Ko \)](#)

## Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-MRS-2024-003388](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 5 février 2024 autorisant la modification de manière notable des modalités d'exploitation autorisées de CENTRACO (INB n° 160)

[Décision n° CODEP-LYO-2024-006634](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 février 2024 autorisant Électricité de France (EDF) à modifier temporairement et de manière notable l'INB n°88 de la centrale nucléaire de Tricastin pour réaliser le nettoyage préventif des générateurs de vapeur du réacteur 4 et le traitement des effluents associés

## Les avis de l'Autorité environnementale

**Séance du 8 février 2024**

N°dossier Ae : 2023-125

[Extension de l'unité Nord de l'INB n°168 "Usine Georges Besse II" sur la plateforme nucléaire du Tricastin \(26-84\) PDF - 1.7 Mo](#)



# Réseau Sortir du nucléaire

Orano Chimie Enrichissement, filiale d'Orano, opérateur du cycle du combustible nucléaire détenu à 90 % par l'État, est maître d'ouvrage d'un projet visant à augmenter de plus d'un tiers à l'horizon 2028 la capacité d'enrichissement d'uranium par ultracentrifugation à des fins civiles de l'unité Nord de l'usine Georges Besse II (installation nucléaire de base – INB – 168) sur le site du Tricastin (Drôme et Vaucluse). L'augmentation du taux d'enrichissement, également prévue, fait l'objet d'une demande parallèle auprès de l'Autorité de sûreté nucléaire.

Ce dernier élément, qui ne figure pas au dossier, constitue selon l'Ae une composante du projet, qui s'inscrit dans le contexte particulier de recherche d'alternatives à l'approvisionnement par Rosatom, le consortium russe, des énergéticiens occidentaux en matières fissiles, compte tenu des tensions internationales. L'extension projetée a fait l'objet d'une concertation préalable au 1<sup>er</sup> semestre 2023 sous l'égide de la Commission nationale du débat public et se poursuit jusqu'à l'**enquête publique prévue au 1er semestre 2024**.

La production d'uranium enrichi en isotope 235 génère des **stocks d'uranium appauvri, propriété d'Orano, estimés fin 2021 à 324 000 tonnes**. Au-delà de leur utilisation en faible partie dans la composition du MOX, combustible utilisé dans 22 réacteurs de 900 MW, la filière des réacteurs à neutrons rapides (de type Astrid) ayant été mise en sommeil, le devenir de ces stocks, qui ne sont réglementairement pas considérés comme des déchets, n'est pas précisé. **Ils ne sont pas ré-enrichis, ce que l'installation existante permettrait. De même le réemploi d'uranium de retraitement, également techniquement possible selon le dossier, n'est pas envisagé. L'exclusion implicite de ces deux perspectives, qui contribueraient pourtant à diminuer les besoins en uranium naturel, en cohérence avec l'ambition géostratégique occidentale d'autonomisation, est motivée par des raisons de moindre coût de l'uranium naturel.**

L'**étude d'impact**, de bonne facture, bien rédigée et illustrée, quoique souvent technique, **souffre de quelques erreurs méthodologiques**. Selon l'Ae les **principaux enjeux environnementaux du projet** sont d'une part les risques pour la santé humaine et les écosystèmes de **rejets chroniques, aigus et accidentels de matières radioactives ou de substances chimiques toxiques**, et d'autre part le **devenir des productions issues du cycle du combustible nucléaire**, et notamment celui de l'uranium appauvri.

L'Ae recommande principalement :

- de **compléter les données** sur lesquelles s'appuient les analyses du dossier **par les résultats des dernières années disponibles** (2021 et 2022 au moins), même si les incidences sont en tout état de cause faibles sur les milieux (air, eau, sols),
- d'**intégrer l'ensemble des évolutions projetées** sur l'installation dans le périmètre du projet (y compris la demande d'autorisation d'**enrichissement à un taux accru**),
- de **préciser le devenir de l'uranium appauvri** et de dessiner les **perspectives d'utilisation d'uranium de retraitement et de ré-enrichissement d'uranium appauvri** en vue de réduire les besoins d'approvisionnement en uranium naturel,
- de **reprendre l'analyse de la vulnérabilité du projet au changement climatique** sur le fondement des dernières modélisations et en revoyant l'horizon considéré compte tenu de la durée de fonctionnement et de démantèlement des installations.

L'ensemble des observations et recommandations de l'Ae est présenté dans l'avis détaillé.



# Réseau Sortir du nucléaire

Les avis de l'IRSN publiés en janvier 2024

Transport – Renouvellement d'agrément du modèle de colis TN-BGC 1  
[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)