



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 1^{er} au 10 décembre 2021

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

Chinon : Arrêt d'urgence du réacteur 3

Une intervention de maintenance coupe l'arrivée d'eau sur un générateur de vapeur

Le 01/12/2021

Le 1er décembre 2021, le réacteur 3 de la centrale nucléaire de Chinon s'est arrêté en urgence. Un de ses générateurs de vapeur n'avait plus d'eau. La vanne d'alimentation a été fermée lors d'une opération de maintenance préventive sur son système de commande.

[Lire notre article en ligne](#)

Dampierre : Le réacteur 4 s'arrête en urgence

Problèmes avec l'évacuation de l'énergie - Le réacteur a fonctionné moins de 3 jours en 2 semaines

Le 01/12/2021

Il a fonctionné un peu plus de 48h et il s'est arrêté en urgence. Le réacteur 4 de la centrale nucléaire de Dampierre s'est arrêté mercredi 1er décembre 2021 au matin, alors qu'il avait été redémarré le 28 novembre à 17h après une semaine d'arrêt à cause d'un problème sur un générateur de vapeur.

[Lire notre article en ligne](#)

Dampierre : Problème de refroidissement du réacteur 3

Matériel mal fixé et débit insuffisant : les vérifications et les diagnostics d'EDF en question

Le 07/12/2021

Le 27 novembre 2021, le réacteur 3 de Dampierre redémarre après 2 mois de travaux. La température de son circuit primaire monte progressivement. Mais un problème survient sur le circuit qui permet son refroidissement. Il n'y a pas assez de débit.

[Lire notre article en ligne](#)

Les actus d'EDF

Blayais :

Découvrez le dernier numéro du magazine "LUMIERES"

Publié le 02/12/2021

Le magazine Lumières vous présente, chaque mois, toute l'actualité de la centrale nucléaire du Blayais.

[\(PDF - 1,67 Mo\)](#)

[Les essais soupapes, des essais bruyants](#)

Publié le 08/12/2021

Mercredi 8 décembre, les techniciens de la centrale nucléaire du Blayais procéderont à des contrôles périodiques de matériels sur l'unité de production n°4.

Ces essais portent notamment sur des soupapes du circuit secondaire, situées en salle des machines.

L'ouverture de ces soupapes conduit à l'émission de panaches de vapeur d'eau non radioactive et occasionne des bruits pouvant être entendus aux alentours du site.

Exceptionnellement, **ces activités vont être réalisées de nuit, entre 23h et 11h** du matin.



Réseau Sortir du nucléaire

Bugey :

[Les membres d'IRENE en visite à la centrale du Bugey, sur le thème des grandes améliorations post Fukushima](#)

Publié le 02/12/2021

Vendredi 26 novembre, une vingtaine de membres locaux de l'association IRENE (Information des cadres EDF Retraités sur l'ENergie et l'Environnement) ont été accueillis à la centrale. Une visite, sous le thème des améliorations de sûreté post Fukushima.

Au programme, la découverte de la Force d'Action Rapide du Nucléaire, des **puisards ultimes en eau et des casemates EASU** présentés par Anthony Domaigne, chef de projet Grand Carénage. EASU est le système d'aspersion enceinte ultime qui aurait pour fonction d'assurer le refroidissement de l'enceinte de confinement garantissant une sécurité optimale en cas d'accident majeur entraînant la fusion du cœur.

La visite s'est poursuivie avec les **Diesels d'Ultimes Secours (DUS)**. Les DUS ont pour fonction, en cas de perte totale des alimentations électriques externes (séisme, inondation, tornade), de rétablir l'alimentation électrique des matériels et systèmes de sûreté de la centrale. Ces bâtiments produiront une électricité d'appoint et seront en capacité de garantir le fonctionnement des systèmes de refroidissement de l'installation en cas de situations les plus extrêmes.

Pour finir, ils ont pu observer le **chantier du Centre de Crise Local (CCL)**. D'une superficie totale de 1485 m², le CCL remplacera les bâtiments de sécurité qui accueillent à ce jour les équipes de gestion de crise sur le site. Ce nouveau bâtiment aux aspects de « bunker » prévoit des dispositions constructives renforcées pour résister à des niveaux d'agression d'une ampleur bien plus importante que ceux prévus dans le référentiel de dimensionnement. Par ailleurs, le CCL offrira des fonctionnalités et une autonomie supplémentaires des équipes via des moyens télécoms indépendants, des réserves en eau et en électricité, un système de purification de l'air et une logistique de vie améliorée. Si nécessaire, les installations peuvent accueillir des équipes complètes d'exploitants et d'experts travaillant en lien direct avec le niveau national d'EDF et les pouvoirs publics.

[La résistance de l'enceinte de confinement du réacteur n°5 testée avec succès](#)

Publié le 07/12/2021

Du mercredi 1er au vendredi 3 décembre 2021, les équipes de la centrale du Bugey ont réalisé une épreuve majeure de la visite décennale de production n°5 : l'épreuve enceinte du bâtiment réacteur. Cet essai réglementaire incontournable permet de s'assurer de la résistance et de l'étanchéité de l'enceinte du bâtiment réacteur et donc de sa capacité de confinement de la radioactivité pour les dix prochaines années. (...)

Cruas :

Retour en images sur l'actualité du mois de novembre

Publié le 09/12/2021

Découvrez en photos, l'actualité du CNPE pour le mois d'octobre.

[\(PDF - 5,97 Mo\)](#)

Golfech :

Découvrez le nouveau numéro du magazine d'information Branché sur Golfech

Publié le 07/12/2021

N°70 – NOVEMBRE 2021 : [\(PDF - 2,68 Mo\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Les actus d'Orano et Framatome

[Une nouvelle usine de production située au Kazakhstan qualifiée pour la fabrication de combustible Framatome](#)

Le 01/12/2021

Dans le cadre d'accords signés avec ses partenaires kazakhs, Framatome a fourni la technologie de fabrication du combustible, les équipements de production critiques ainsi que des documents d'ingénierie, des formations et de l'assistance technique, pour la construction de l'usine de fabrication d'assemblages de combustible nucléaire de Ulba-FA, une coentreprise kazakh-chinoise située à Ust-Kamenogorsk. (...)

L'installation vient de répondre aux exigences de qualification et entre maintenant dans sa phase d'industrialisation, avec une chaîne de fabrication ultra-moderne qui fabriquera et livrera en Chine, en toute sécurité, un combustible de haute qualité. L'usine utilise la technologie de fabrication d'assemblage de combustible de Framatome et des équipements fabriqués dans les usines de Framatome en France et en Allemagne ainsi que des équipements fournis par des entreprises chinoises. Elle bénéficiera également des capacités de production de pastilles de combustible fabriquées par sa voisine Ulba Metallurgical Plant JSC.

Certifiée par Framatome, l'usine est autorisée à fabriquer des assemblages de combustible AFA 3GTM. (...)

[Framatome et Rosatom signent un accord de coopération à long terme](#)

Le 02/12/2021

Framatome et Rosatom ont récemment signé un nouvel accord stratégique de coopération à long terme visant à consolider les efforts des deux entreprises pour développer des technologies de fabrication de combustible et de systèmes de contrôle-commande. Le directeur général de Rosatom, Alexey Likhachev, et Bernard Fontana, CEO of Framatome ont signé l'accord lors du salon World Nuclear Exhibition qui se tient à Paris. (...)

[Orano signe un partenariat avec Fret SNCF pour développer ses transports](#)

Le 02/12/2021

A l'occasion du WNE (World Nuclear Exhibition), et à la suite de l'acquisition de la Société de Transports Spéciaux Industriels (STSI) par Orano Nuclear Packages and Services (Orano NPS) annoncée le 2 novembre 2021, un partenariat stratégique a été signé entre Fret SNCF, STSI et Orano NPS afin de favoriser le développement des transports ferroviaires de matières nucléaires d'Orano en Europe.

(...)

Le recours au transport ferroviaire permet de réduire significativement la consommation d'énergie ainsi que les émissions de particules nocives et de CO2 par rapport au transport routier¹.

Ce partenariat doit également permettre à Orano de diversifier et développer ses activités dans les transports exceptionnels, transports de masses indivisibles et colis exceptionnels pour ses clients européens, en s'appuyant sur la complémentarité des expertises et des moyens logistiques des trois sociétés (Orano NPS, STSI et Fret SNCF). (...)

[Framatome va moderniser l'instrumentation interne du cœur des réacteurs de la centrale de Surry](#)

Le 09/12/2021

Framatome a signé un contrat pour moderniser les systèmes de l'instrumentation interne du cœur des deux réacteurs de la centrale nucléaire Dominion Energy de Surry située dans l'état de Virginie (Etats-Unis), dans le cadre de la prolongation de sa durée de vie.

Framatome remplacera les systèmes amovibles existants de détecteurs internes du cœur par de nouveaux systèmes fixes et ultra-modernes (FIDS pour Fixed Incore Detector Systems). Les systèmes FIDS joueront un rôle critique dans l'amélioration de l'exploitation de la centrale comme partie



Réseau Sortir du nucléaire

intégrante du système de contrôle-commande. La mise en place du nouveau système FIDS va permettre de contrôler le cœur des réacteurs de Surry en temps réel et d'accroître la manœuvrabilité. Cette capacité accroît les consignes générales données aux opérateurs et améliore leur aptitude à gérer les transitoires, et à détecter et diagnostiquer les anomalies du cœur. (...)

Framatome lancera la production des nouveaux systèmes fixes de détecteurs internes du cœur en 2024. Dans le cadre du projet de modernisation, FoxGuard Solutions, filiale à 100 % de Framatome, assurera également l'évaluation de la cybersécurité, l'aide à la conception et les essais pour garantir la conformité aux exigences de cybersécurité prescrites pour les systèmes numériques associés.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

CATTENOM

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

Publié le 5 décembre 2021 :

Les équipes de la centrale de Cattenom ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°4 dans la nuit du samedi 4 au dimanche 5 décembre afin de réaliser des contrôles réglementaires.

Ces contrôles réglementaires consistent à réaliser des **radiographies sur des tronçons de tuyauteries des alimentations de secours des générateurs de vapeur situés dans le bâtiment réacteur**.

L'unité de production n°2 est en arrêt programmé depuis le 18 septembre. Les unités de production n°1 et 3 sont en fonctionnement et alimentent le réseau d'électricité national.

CHINON

[Actualité de l'unité de production n°2 de la centrale de Chinon](#)

Publié le 04/12/2021

Dans la nuit du vendredi 03 décembre 2021 au samedi 04 décembre 2021, les équipes de la centrale nucléaire de Chinon ont procédé, en toute sûreté, à la **déconnexion de l'unité de production n°2** du réseau électrique.

Cet arrêt programmé permet de réaliser un **essai sur des équipements situés en zone nucléaire ainsi qu'un essai d'îlotage***.

Les unités de production numéros 3 et 4 sont à disposition du réseau d'électricité. L'unité de production n°1 est actuellement en arrêt programmé dans le cadre de sa visite partielle depuis le 18 septembre 2021.

**L'îlotage consiste à isoler le réacteur du réseau électrique externe, tout en le maintenant en puissance. Il ne produit alors, par l'intermédiaire de son alternateur, que l'énergie électrique nécessaire à son fonctionnement dans un état sûr.*

Dimanche 05 décembre 2021 à 19h43, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Chinon a été **reconnectée** au réseau électrique national.

L'unité avait été mise à l'arrêt samedi 04 décembre 2021 pour réaliser un essai sur des équipements situés en zone nucléaire ainsi qu'un essai d'îlotage

PALUEL

[Déconnexion de l'unité de production n°1](#)

Publié le 02/12/2021

Le **2 décembre 2021, à 20h20**, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Paluel a été **déconnectée** du réseau d'électricité en toute sûreté afin de procéder à la **réparation d'une vanne**. En effet, un **dysfonctionnement technique de ce matériel a été constaté lors d'un essai**. Par application des procédures, l'unité de production a été mise à l'arrêt et déconnectée du réseau.

L'unité de production 3 est actuellement à l'arrêt programmé pour rechargement de combustible. Les unités de production 2 et 4 sont connectées au réseau électrique.



Réseau Sortir du nucléaire

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

SAINT LAURENT

[Actualités de l'unité de production n°1](#)

Publié le 09/12/2021

Le 05 décembre à 17h04, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent a été reconnectée au réseau électrique. Depuis, la puissance du réacteur est augmentée progressivement tout en réalisant les contrôles requis à différents paliers de puissance.

Cette unité avait été **mise à l'arrêt le 03 juillet 2021 pour une visite partielle** des installations. Cet arrêt fait partie du cycle d'exploitation normal d'une centrale nucléaire. Une partie du combustible a ainsi été renouvelée et des opérations de contrôle et de maintenance ont été réalisées.

Pour mener cet arrêt, les équipes d'EDF ont été accompagnés d'environ 1 500 intervenants d'entreprises partenaires.

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 30/11/2021

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

[Gestion des écarts de conformité.](#)

[INSSN-CAE-2021-0176.pdf \(PDF - 143.40 Ko \)](#)

Inspection du 30/11/2021

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

[Gestion des déchets](#)

[INSSN-CAE-2021-0187.pdf \(PDF - 150.92 Ko \)](#)

Inspection du 29/11/2021

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

[Surveillance des prestataires](#)

[INSSN-OLS-2021-0740.pdf \(PDF - 349.76 Ko \)](#)

Inspection du 26/11/2021

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

[Contrôle des laboratoires agréés pour les mesures de radioactivité dans l'environnement](#)

[INSSN-LYO-2021-0428.pdf \(PDF - 205.79 Ko \)](#)

Inspection du 24/11/2021

Centrale nucléaire **EPR de Flamanville** Réacteurs de 1600 MWe - EDF

[Exploitation dans le cadre de la mise en service partielle](#)

[INSSN-CAE-2021-0229.pdf \(PDF - 137.61 Ko \)](#)

Inspection du 22/11/2021

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

[Préparation de l'arrêt pour simple rechargement du réacteur n° 2](#)

[INSSN-CAE-2021-0217.pdf \(PDF - 172.19 Ko \)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 18/11/2021

Usine de préparation d'hexafluorure d'uranium (Comurhex) Transformation de substances radioactives - Comurhex

[Thème : Environnement](#)

[INSSN-LYO-2021-0379.pdf \(PDF - 242.77 Ko \)](#)

Inspection du 18/11/2021

Stations de traitement STD et STE Transformation de substances radioactives - CEA

[Visite générale](#)

[INSSN-MRS-2021-0609.pdf \(PDF - 217.00 Ko \)](#)

Inspection du 17/11/2021

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

[TSR-Expédition et réception pour les INB](#)

[INSSN-LYO-2021-0961.pdf \(PDF - 456.35 Ko \)](#)

Inspection du 16/11/2021

Stations de traitement STD et STE Transformation de substances radioactives - CEA

[Travaux neufs](#)

[INSSN-MRS-2021-0605.pdf \(PDF - 216.69 Ko \)](#)

Inspection du 16/11/2021

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

[Suivi en service des ESPN soumis à l'arrêté du 30 décembre 2015](#)

[INSSN-OLS-2021-0720.pdf \(PDF - 325.31 Ko \)](#)

Inspection du 16/11/2021

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

[Systèmes de sauvegarde](#)

[INSSN-CAE-2021-0182.pdf \(PDF - 138.85 Ko \)](#)

Inspection du 09/11/2021 au 10/11/2021

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

[Application de l'arrêté Equipements Sous Pression Nucléaires](#)

[INSSN-STR-2021-0815.pdf \(PDF - 274.71 Ko \)](#)

Inspection du 09/11/2021

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

[Gestion des gazs à effet de serre fluorés](#)

[INSSN-LYO-2021-0516.pdf \(PDF - 446.18 Ko \)](#)

Inspection du 09/11/2021

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

[Inspection relative à la mise en place de la nouvelle stratégie de maintenance sur le CNPE.](#)

[INSSN-BDX-2021-0048 .pdf \(PDF - 167.59 Ko \)](#)

Inspection du 04/11/2021

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

[Maîtrise de la réactivité](#)

[INSSN-CAE-2021-0203.pdf \(PDF - 113.88 Ko \)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 04/11/2021

Centrale nucléaire **EPR de Flamanville** Réacteurs de 1600 MWe - EDF

[essais de démarrage](#)

[INSSN-CAE-2021-0239.pdf \(PDF - 155.26 Ko\)](#)

Inspection du 04/11/2021

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

[Contrôle des organismes habilités pour leurs activités concernant les ESP](#)

[INSNP-STR-2021-0825.pdf \(PDF - 122.67 Ko\)](#)

Inspection du 26/10/2021

Usine Georges Besse II de séparation des isotopes de l'uranium par centrifugation

[Gestion des gaz à effet de serre fluorés](#)

[INSSN-LYO-2021-0391.pdf \(PDF - 245.96 Ko\)](#)

Inspection du 21/10/2021

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

[Complétude des éléments justifiant l'aptitude à la réalisation de l'épreuve hydraulique du circuit primaire principal](#)

[INSSN-LYO-2021-0526.pdf \(PDF - 488.12 Ko\)](#)

Inspection du 21/10/2021

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

[Prélèvements d'eau et rejets d'effluents, surveillance des rejets et de l'environnement](#)

[INSSN-LYO-2021-0476.pdf \(PDF - 428.13 Ko\)](#)

Inspection du 20/10/2021

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

[Thème : « R.5.2 – Systèmes de sauvegarde \(RIS, EAS, ASG\) »](#)

[INSSN-LYO-2021-0507.pdf \(PDF - 460.75 Ko\)](#)

Inspection du 19/10/2021

Iter Réacteur expérimental de fusion - ITER Organization

[Inspection générale](#)

[INSSN-MRS-2021-0652.pdf \(PDF - 252.54 Ko\)](#)

Inspection du 12/10/2021 au 13/10/2021

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

[Inspection relative à la conduite en situation d'incident ou d'accident \(CIA\)](#)

[INSSN-BDX-2021-0015 .pdf \(PDF - 181.35 Ko\)](#)

Inspection du 08/10/2021 au 9/11/2021

Centrale nucléaire de **Chinon B** Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Inspection de chantiers durant la visite partielle n° 37 du réacteur n° 1](#)

[INSSN-OLS-2021-0694.pdf \(PDF - 292.68 Ko\)](#)

Inspection du 07/10/2021 au 08/10/2021

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

[Inspection relative aux chantiers menés pendant l'arrêt pour visite décennale, 1VD1821 du réacteur 1, sur le thème des prestations.](#)

[INSSN-BDX-2021-0037.pdf \(PDF - 133.88 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 07/10/2021 au 08/10/2021

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

[Inspection renforcée radioprotection](#)

[INSSN-BDX-2021-0023.pdf \(PDF - 376.12 Ko \)](#)

Inspection du 07/07/2021

Services centraux d'EDF Direction - EDF

[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires](#)

[INSSN-STR-2021-0918.pdf \(PDF - 248.69 Ko \)](#)

Inspection du 02/06/2021 au 29/06/2021

Centrale nucléaire de **Gravelines** Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Inspections de chantier durant l'arrêt du réacteur 4](#)

[INSSN-LIL-2021-0920.pdf \(PDF - 219.51 Ko \)](#)

Inspection du 23/02/2021 au 18/03/2021

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

[Epreuve hydraulique du circuit primaire principal du réacteur 4](#)

[INSSN-LYO-2021-0527.pdf \(PDF - 448.76 Ko \)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-DCN-2021-049231](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 30 novembre 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable les centrales** nucléaires de **Paluel** (INB n° 103, n° 104, n° 114 et n° 115), **Flamanville** (INB n° 108 et n° 109), **Saint-Alban** (INB n° 119 et n° 120), **Belleville** (INB n° 127 et n° 128), **Nogent** (INB n° 129 et n° 130), **Penly** (INB n° 136 et n° 140), **Golfech** (INB n° 135 et n° 142) et **Cattenom** (INB n° 124, n° 125, n° 126 et n° 137)

[Décision no CODEP-MRS-2021-041860](#) du Président de l'ASN du 22 novembre 2021 autorisant le CEA à **modifier les modalités d'exploitation autorisées** de l'installation nucléaire de base no 71 dans les conditions prévues par sa demande du 20 août 2021 (**Phénix**)

[Décision no CODEP-CHA-2019-013667](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 21 mars 2019 d'**octroi d'aménagements aux règles de suivi en service des équipements sous pression nucléaires**, identifiés par les repères fonctionnels **RIS N02 TY**, **EAS N02 TY**, **EAS N04 TY**, **EAS N06 TY** et **EAS 062 RF** implantés au sein du **réacteur B2** de la centrale nucléaire de **Chooz** (INB no 144)

[Décision n° CODEP-OLS-2021-056392](#) du Président de l'ASN du 03 décembre 2021 autorisant EDF à **modifier de manière notable** ses installations de la centrale nucléaire de **Saint-Laurent-des-Eaux** (INB n° 100)

[Décision n° CODEP-STR-2021-038615](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 18 août 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées** de la centrale nucléaire de **Cattenom** (INB n°126)

[Décision n° CODEP-STR-2021-019047](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 19 mai 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier le plan d'urgence interne** de l'installation nucléaires de base no 75 située dans la commune de **Fessenheim**



Réseau Sortir du nucléaire

[Décision n° CODEP-STR-2021-031564](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 9 juillet 2021 autorisant Electricité de France à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no 75, dénommée CNPE de **Fessenheim**, située sur la commune de Fessenheim (Haut Rhin)

[Décision n° CODEP-CAE-2021-056207](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 6 décembre 2021 autorisant Orano Recyclage à procéder à l'**entreposage des concentrats de rinçage oxalique** dans la cuve 2723-40 de l'atelier HAPF au sein de l'installation nucléaire de base n° 33, dénommée « **usine de traitement des combustibles irradiés UP2-400** »

[Décision n°CODEP-DCN-2021-051841](#) du Président de l'ASN du 7 décembre 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable les centrales** nucléaires de **Flamanville** (INB n° 108 et n° 109), **Saint-Alban** (INB n° 119 et n° 120), **Nogent-sur-Seine** (INB n° 129 et n° 130), **Penly** (INB n° 136 et n° 140), **Golfech** (INB n° 135 et n° 142) et **Cattenom** (INB n° 124, n° 125, n° 126 et n° 137)

[Décision n° CODEP-DRC-2021-042292](#) du Président de l'ASN du 26 novembre 2021 autorisant Orano Recyclage à **modifier les lignes de transfert d'effluents** A et V transitant de l'atelier LCC vers les ateliers STE3 et STEV **et à installer un nouveau caniveau** reliant l'atelier LCC aux ateliers STE3 et STEV de l'établissement Orano Recyclage de **La Hague**
(Orano déposera une demande de démantèlement de l'atelier LCC en 2023)

[Décision n° CODEP-OLS-2021-055153](#) du Président de l'ASN du 8 décembre 2021 autorisant CIS bio international à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base n°29, dénommée **UPRA**

[Décision n° CODEP-STR-2021-040895](#) du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 9 décembre 2021 autorisant Electricité de France à **modifier les conditions d'exploitation de l'aire d'entreposage des déchets de très faible activité et de faible activité** de la centrale nucléaire de **Cattenom** (INB n° 125)

[Décision n° CODEP-DIS-2021-055749](#) du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 1er décembre 2021 portant **renouvellement d'agrément** d'un organisme mentionné à l'article R. 1333-172 du code de la santé publique

Les avis de l'Autorité environnementale

[Amélioration de la bretelle de sortie A51 de l'échangeur n°17 de Cadarache \(13\)](#) (format pdf - 932 ko - 09/12/2021)

N°dossier Ae : 2021-114

Le maître d'ouvrage Escota 2, concessionnaire de l'autoroute A51, projette de réaliser un aménagement de l'échangeur de Cadarache (n°17), situé sur la commune de Saint-Paul-lez-Durance, dans le département des Bouches-du-Rhône. Il comporte l'élargissement de la barrière de péage d'une voie supplémentaire, la création d'un tourne-à-droite direct sur le giratoire existant et la création d'un giratoire sur la route départementale RD 952.

Ces nouvelles infrastructures routières visent à **résorber les saturations existantes principalement dues à l'accès contrôlé au site du CEA, à Iter et aux entreprises du secteur, et celles à venir liées à leur développement.**

Les **principaux enjeux** environnementaux du projet portent sur la **préservation des milieux naturels et des espèces, la qualité de l'eau et des milieux aquatiques, le risque inondation et le bruit.**



Réseau Sortir du nucléaire

L'opération présentée n'analyse pas les autres solutions possibles comme le développement de transports en commun, alors que le site industriel vise à recevoir, à moyen terme, près de 10 000 employés, dont l'accès, sans mise en œuvre volontariste d'une nouvelle stratégie de déplacement à l'échelle du secteur de Cadarache, continuera de se faire principalement en voiture individuelle. S'agissant des milieux naturels, un ensemble de mesures permet de minimiser les incidences sur le « Ravin de la bête » en contre-bas de la gare de péage, mais celles-ci **ne prendront pleinement leur ampleur que si la traversée de ce « cours d'eau », actuellement non reconnu comme tel, par un canal exploité par EDF, est améliorée.** Elle recommande par ailleurs de considérer les travaux des sites Escota 1 et 2 comme l'entretien courant de dépendances routières et, par conséquent, de définir de nouvelles mesures compensatoires.

L'Ae recommande en outre de **revoir le contenu de l'étude d'impact pour l'inscrire dans une approche plus globale de l'organisation des déplacements sur le secteur d'activités de Cadarache,** abordant en particulier les solutions alternatives à l'autosolisme, et de **finaliser un plan de déplacement inter-entreprises à l'échelle de ce secteur.**

Les avis de l'IRSN publiés en novembre 2021

EDF - REP - Réacteurs de 1450 MWe - Réexamen périodique associé aux deuxièmes visites décennales (VD2 N4) - Examen des modifications intellectuelles « VD2 N4 lot B », soumises à autorisation au titre de l'article R.593-56 du code de l'environnement

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Tous paliers - Prise en compte du retour d'expérience d'exploitation - **Anomalies d'assurance qualité repérées lors de la maintenance des dispositifs autobloquants**

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Projet de plan national de gestion des matières et déchets radioactifs (PNGMDR) 2021-2025

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Réacteurs électronucléaires de 1450 MWe – EDF -Instruction des suites de l'expertise RP2-N4 – Volet études – **Accident de perte de réfrigérant primaire par brèche intermédiaire (APRP BI)**

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)