



Réseau Sortir du nucléaire

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

Les incidents

**Flamanville : Fuites de SF6, un des plus puissants gaz à effet de serre
Le maximum autorisé dépassé, pour la seconde année de suite**

Le 01/10/2021

En seulement 9 mois, la centrale nucléaire de Flamanville a rejeté dans l'atmosphère plus de SF6 que le maximum autorisé sur toute l'année. Le SF6 est un gaz à effet de serre extrêmement puissant : un kilo de SF6 équivaut à presque 23 000 kilos de CO² en terme de pouvoir réchauffant.

[Lire notre article en ligne](#)

**Nogent : La porte du réacteur 2 mal fermée depuis un an
La visite décennale un peu trop vite bouclée ?**

Le 01/10/2021

À la fin de l'arrêt pour visite décennale du réacteur 2 de la centrale de Nogent-sur-Seine, en juillet 2020, l'accès au bâtiment réacteur a été mal fermé. EDF s'en est rendu compte fin septembre 2021. Détection bien tardive d'un fait qui questionne le confinement de la radioactivité mais aussi les contrôles réalisés par EDF.

[Lire notre article en ligne](#)

**Penly : Accident en zone nucléaire, 2 salariés contaminés et blessés
"Aléas technique" le 1er jour de la visite décennale**

Le 04/10/2021

C'est lors d'un test réalisé le 2 octobre 2021 sur le circuit primaire du réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly que l'accident est arrivé. Une vitre a explosé, des débris de verre et de l'eau radioactive ont été projetés sur les 3 intervenants. Deux d'entre eux ont été contaminés et blessés, l'un d'eux a été hospitalisé.

[Lire notre article en ligne](#)

**France : Cattenom : Arrêt en urgence du réacteur 3
Problème sur la conversion de l'énergie produite en électricité**

Le 05/10/2021

Le 5 octobre 2021, le réacteur 3 de la centrale nucléaire de Cattenom s'est arrêté automatiquement, en urgence, suite à un problème de fonctionnement. C'est au niveau du turbo-alternateur que se situait ce problème. EDF a dû intervenir sur plusieurs capteurs pour pouvoir redémarrer son réacteur nucléaire, 4 jours plus tard.

[Lire notre article en ligne](#)

**Anomalie générique : Les centrales nucléaires ne sont pas conformes aux plans
Les équipements mal fixés, les contrôles loin d'être terminés**

Le 05/10/2021

Plus de quarante ans après, EDF se rend compte que les équipements importants pour la sûreté de ses centrales nucléaires ne sont pas fixés comme ils auraient dû l'être. Leurs systèmes d'ancrages ne sont pas conformes aux plans de conceptions et sont truffés de défauts qui n'ont jamais été repérés en 40 ans.

[Lire notre article en ligne](#)



Réseau Sortir du nucléaire

France : Penly : Fuite sur le circuit primaire du réacteur 1 Plusieurs salariés blessés et contaminés lors d'un test d'étanchéité

Le 06/10/2021

Le 2 octobre 2021, le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly est en cours d'arrêt. Trois salariés testent l'étanchéité de vannes sur le circuit primaire encore sous pression. À l'ouverture d'une de ces vannes, une fuite du liquide primaire survient, une vitre se brise sous la pression, blessant et contaminant plusieurs travailleurs.

[Lire notre article en ligne](#)

Penly : Chute mortelle sur le chantier du réacteur 1 Les accidents se succèdent dès les premiers jours de la visite décennale

Le 08/10/2021

Un homme salarié d'EDF est décédé le 7 octobre 2021 après avoir chuté d'une hauteur de 20 mètres, depuis le toit du réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly. Le réacteur est arrêté depuis le 2 octobre pour visite décennale, un grand programme de modifications mobilisant des milliers de travailleurs simultanément.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel :

Événements significatifs du domaine sûreté concernant la centrale nucléaire de Paluel, déclarés au niveau 0 en août 2021

Publié le 07/10/2021

- Indisponibilité du diesel d'ultime secours (...)
- Indisponibilité partielle de l'ébulliomètre suite à une activité de maintenance (...)
- Non conformités lors d'une expédition de matières radioactives (...)

Les actus de l'IRSN

Note d'information sur la sûreté des réacteurs modulaires de faible puissance (Small Modular Reactors)

08/10/2021

Les réacteurs modulaires de faible puissance (ou small modular reactors - SMR), de moins de 300 MWe, suscitent depuis plusieurs années un intérêt croissant dans le monde.

(...) ces concepteurs de SMR demandent une harmonisation des exigences de sûreté en vigueur dans les pays souhaitant se doter de tels réacteurs. Certains d'entre eux estiment que les exigences de sûreté devraient être adaptées du fait des caractéristiques de sûreté intrinsèques inhérentes à ces concepts.

L'IRSN estime au contraire qu'il n'y a pas lieu de revoir à la baisse les exigences de sûreté pour les SMR, la simplification et les caractéristiques de sûreté inhérentes devant bénéficier à la sûreté et à la démonstration de celle-ci au travers du respect de ces exigences. (...)

[Télécharger la note d'information de l'IRSN du 7 octobre 2021 "La sûreté des réacteurs modulaires de faible puissance \(Small Modular Reactors\)" \(PDF\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Les actus d'EDF

Belleville :

[Exercice incendie samedi 9 octobre 2021 au matin](#)

Publié le 07/10/2021

Ce samedi 9 octobre 2021 à partir de 7h30, un exercice incendie de grande ampleur sera réalisé conjointement entre le personnel de la centrale de Belleville-sur-Loire et les centres de secours de Léré, Vailly-sur-Sauldre, Savigny-en-Sancerre et du SDIS 18.

Aucune démonstration ne sera visible depuis l'extérieur hormis l'arrivée des véhicules.

Blayais :

[Reconnexion de l'unité de production N°1 au réseau électrique](#)

Publié le 02/10/2021

Samedi 2 octobre 2021, à 20h30, la centrale du Blayais a procédé à la reconnexion de l'unité de production n°1, après avoir réalisé les vérifications nécessaires.

Les équipes de la centrale avaient procédé à l'îlotage de cette unité de production ce même jour, à 04h05, à la suite d'un défaut d'évacuation de l'électricité produite.

Les unités de production n°1, 2 et 3 sont en fonctionnement et connectées au réseau de transport électrique national.

L'unité de production n°4 est en arrêt programmé pour des opérations de maintenance dans le cadre de sa visite partielle, depuis le 17 septembre 2021.

Samedi 2 octobre 2021, à 04h05, la centrale du Blayais a procédé à l'**îlotage*** de l'**unité de production n°1, à la suite d'un défaut d'évacuation de l'électricité produite.**

Les analyses sont en cours pour déterminer l'origine de cet aléa.

* **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.

[Réalisation de travaux pouvant générer du bruit aux alentours du site](#)

Publié le 08/10/2021

Du lundi 11 octobre au vendredi 15 octobre, des travaux de génie-civil vont être réalisés de nuit, entre 20h et 6h, au niveau du bâtiment diesel d'ultime secours de l'unité de production n°1. Ces travaux occasionneront du bruit pouvant être perceptible aux alentours du site. Des mesures d'atténuation (écran acoustique) seront mises en œuvre pour limiter le volume sonore de ces activités.

Bugey :

[Participation du CNPE du Bugey à la CLI du 5 octobre 2021](#)

Publié le 07/10/2021

La centrale nucléaire du Bugey participait le 5 octobre dernier à la deuxième réunion plénière de l'année de la Commission Locale d'Information (CLI). A cette occasion, Pierre Boyer, Directeur de la centrale, a présenté l'avancement du programme industriel, dont la 4ème visite décennale de l'unité de production n°4 reconnectée au réseau le 24 juin dernier et celle de l'unité de production n°5 démarrée le 31 juillet dernier.

(...) Le directeur a par ailleurs présenté un autre chantier de grande ampleur réalisé avec succès, celui du nettoyage préventif des générateurs de vapeur consistant à y injecter une solution chimique

(...) Pierre Boyer a également expliqué l'avancement des améliorations de sûreté mises en place dans le cadre du retour d'expérience de l'accident de Fukushima et suite aux évaluations complémentaires de sûreté demandées par l'ASN. Il a également mis en avant la construction en cours d'un nouveau centre



Réseau Sortir du nucléaire

de crise local capable de résister à des événements extrêmes Pour finir, Pierre Boyer a présenté l'actualité de la centrale et les événements significatifs de sûreté et environnement déclarés ces derniers mois, avec Cécile Machet, Responsable environnement & transport.

Outre les présentations de la centrale nucléaire du Bugey, les Plans communaux de sauvegarde (PCS) ont également fait l'objet d'une présentation par la Préfecture de l'Ain.

Quelques questions ont été formulées sur les différents sujets présentés, et également sur la campagne de distribution des comprimés d'iode, sur ICEDA (Installation de Conditionnement et d'Entreposage de Déchets Activés) et sur les risques industriels dans la Plaine de l'Ain.

[Quelle machine industrielle peut lever 205 tonnes ?](#)

Publié le 10/10/2021

Dans le cadre de l'arrêt de l'unité de production n°5, un programme d'activités de maintenance sur le pont polaire de cette unité est en cours de réalisation.

Le pont polaire est un pont de manutention situé sous le dôme du bâtiment réacteur. Il repose sur des consoles fixées à la structure du bâtiment réacteur. Pouvant soulever des charges de 205 tonnes, il permet la manutention de charges lourdes. (...)

Golfech :

[Découvrez le nouveau numéro du magazine d'information Branché sur Golfech](#)

Publié le 05/10/2021

N°68 – SEPTEMBRE 2021 : [\(PDF - 2,38 Mo\)](#)

Gravelines :

[La protection périphérique anti inondation avance à grand pas](#)

Publié le 06/10/2021

Depuis début mars, côté Nord, les équipes EDF et Eiffage Travaux Maritimes Fluviaux (ETMF) préparent le terrain et installent les équipements qui permettront d'élever près de 1050ml de rideau de palplanches (assemblage de tôles en acier) face à la mer ET 400ml terrestre soit 1900 palplanches. Pour rendre le site imperméable à tout risque d'inondation le chantier de construction de la digue anti-inondation prévoit d'encercler le site (côté mer) avec un assemblage de 725 tonnes métal (...)

[Gravelines info du 08 octobre 2021](#)

Publié le 08/10/2021

[lettre d'information du 08 octobre 2021](#)

Les actus d'Orano et Framatome

[Orano acquiert les activités nucléaires de Daher en Allemagne et aux Etats-Unis](#)

01/10/2021

Le groupe Orano confirme ce jour l'acquisition par Orano Nuclear Packages and Services (Orano NPS) des activités nucléaires du groupe Daher en Allemagne (Daher Nuclear Technologies GmbH – « DNT ») et de sa filiale en Amérique du Nord (TLI Inc. – « TLI »).

Ce projet d'acquisition, qui a fait l'objet d'un accord signé le 4 mars 2021, restait soumis aux autorisations usuelles, notamment en matière d'investissements étrangers et de contrôle des concentrations. Les autorités réglementaires ayant émis un avis favorable, l'acquisition est aujourd'hui effective.



Réseau Sortir du nucléaire

[Lancement d'une enquête publique relative à une demande d'autorisation d'extension du domaine de traitement](#)

04/10/2021

Communiqué local La Hague

Orano la Hague a déposé, auprès du Ministère de la Transition Ecologique, deux demandes d'autorisation de modification substantielle des INB 116 et 117, correspondant aux usines UP3 et UP2-800.

Celles-ci visent à **étendre la gamme de combustibles nucléaires usés pouvant être traités dans les installations du site** et ce, pour répondre aux nouveaux besoins des clients de l'activité recyclage du groupe Orano.

Conformément à la réglementation en vigueur, ces demandes sont soumises à une enquête publique unique, qui se déroulera **du 5 octobre au 16 novembre 2021** inclus.

Le dossier d'enquête publique sera consultable auprès de la mairie de La Hague ainsi que sur le site internet d'enquête publique <https://www.registre-dematerialise.fr/>

[Framatome va fournir des services de cybersécurité pour une installation nucléaire en Allemagne](#)

Le 5 Octobre 2021

Le 5 octobre 2021 – Framatome a récemment signé un contrat avec RWE Nuclear GmbH en vue de fournir des prestations de conseil et d'assistance pour le développement d'une solution de cybersécurité autonome pour une centrale nucléaire à l'arrêt en Allemagne.

Framatome prodiguera des conseils sur la mise en œuvre des exigences légales relatives à l'infrastructure de sécurité informatique et aidera le personnel de la centrale à se conformer aux exigences en matière de sélection, d'installation et de validation des équipements. Le projet comprend également la construction d'un nouveau poste de garde et d'un bâtiment d'exploitation, l'installation d'équipements de détection des clôtures de sécurité et d'autres cyber-services pour renforcer la sécurité des systèmes existants. Le projet devrait s'achever en 2024.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

BELLEVILLE

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

Publié le 02/10/2021

Dans la nuit du 1er au 2 octobre, les équipes de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°2.

Cet arrêt va permettre la réalisation d'**essais de manœuvrabilité des grappes de commande**. Les grappes de commande sont implantées dans le réacteur et permettent principalement d'adapter la puissance du réacteur en fonction du besoin du réseau électrique national.

Lors de cet arrêt, les équipes réaliseront une autre **activité de maintenance** consistant à contrôler une **vanne située dans le bâtiment réacteur**, partie nucléaire des installations.

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

BLAYAIS

[Actualités de l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire du Blayais](#)

Publié le 03/10/2021

L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire du Blayais a été déconnectée du réseau de transport d'électricité national ce dimanche 3 octobre 2021 à 00h06, pour réaliser un essai de manœuvrabilité des grappes de commande.



Réseau Sortir du nucléaire

Les grappes de commande sont implantées dans le réacteur et permettent principalement d'adapter la puissance du réacteur en fonction du besoin du réseau électrique national.

Publié le 03/10/2021

L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire du Blayais a été reconnectée au réseau de transport d'électricité national ce lundi 4 octobre 2021 à 10h50, suite à un essai de manœuvrabilité des grappes de commande.

Les unités de production 1, 2 et 3 de la centrale sont connectées au réseau de transport d'électricité national.

L'unité de production n°4 est actuellement en arrêt programmé pour des opérations de maintenance dans le cadre de sa visite partielle.

CHINON

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

Publié le 09/10/2021

Samedi 9 octobre, à 1h00, les équipes de la centrale nucléaire de Chinon ont procédé, en toute sûreté, à la déconnexion programmée de l'unité de production n°4 du réseau électrique. Cet arrêt permet de réaliser une **opération de maintenance dans la zone nucléaire**.

[Reconnexion au réseau électrique de l'unité de production n°4](#)

Publié le 10/10/2021

Dimanche 10 octobre, à 16h50, l'unité de production n°4 de la centrale nucléaire de Chinon a été reconnectée au réseau national d'électricité.

L'unité avait été mise à l'arrêt le samedi 9 octobre 2021 à 1h00 pour réaliser une opération de maintenance dans la zone nucléaire.

Les unités de production n°2 et 3 sont connectées au réseau électrique national. L'unité n°1 est en arrêt programmé pour maintenance depuis le 18 septembre 2021.

CHOOZ

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

Publié le 07/10/2021

L'unité de production n°1 de la centrale de Chooz connectée au réseau électrique national.

L'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Chooz a été reconnectée au réseau électrique national le 6 octobre 2021 à 00h05.

Elle était à l'arrêt depuis le 3 septembre 2021 afin d'optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur.

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

GOLFECH

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

Publié le 05/10/2021

Samedi 2 octobre à 5h30, l'unité de production n°1 a été reconnectée en toute sûreté au réseau électrique national.

Elle avait été **mise à l'arrêt dans la nuit du 24 au 25 septembre pour des essais de manœuvrabilité des grappes de commande**.

L'unité de production n°2 est en arrêt programmé pour rechargement du combustible et opérations de maintenance.

PALUEL

[Actualité de l'unité de production n°2 pour intervention programmée](#)

Mercredi 6 octobre 2021, à 21h15, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire EDF de Paluel a été déconnectée du réseau électrique national.



Réseau Sortir du nucléaire

Cet arrêt programmé doit permettre de réaliser une **intervention sur des sondes du système d'instrumentation du cœur du réacteur, situé dans la partie nucléaire** des installations.

Les unités de production n°1, 3 et 4 de la centrale nucléaire EDF de Paluel sont en fonctionnement et répondent aux besoins du réseau électrique national.

Publié le 09/10/2021

Le 09/10/21, vers 4h00, l'unité de production n°2 de Paluel a été reconnectée au réseau électrique national.

L'unité de production n°2 a été déconnectée du réseau le 6/10/21 pour réaliser une intervention sur des sondes du système d'instrumentation du cœur du réacteur, situé dans la partie nucléaire des installations.

Les 4 unités de production de la centrale nucléaire EDF de Paluel sont en fonctionnement et répondent aux besoins du réseau électrique national.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

PENLY

[Mise à l'arrêt programmée pour maintenance de l'unité de production n°1](#)

Publié le 02/10/2021

Samedi 2 octobre 2021, à 2h, les équipes de la centrale EDF de Penly ont procédé à la mise à l'arrêt pour maintenance de l'unité de production n°1.

Cet arrêt, appelé « visite décennale », est réalisé tous les 10 ans, et s'inscrit dans la poursuite des opérations du programme « Grand carénage » des unités de production de la centrale de Penly. (...)

Comme pour tout arrêt programmé, des travaux de maintenance courante seront réalisés et un tiers du combustible du réacteur sera remplacé. (...)

Pour mener à bien les 16 000 activités et modifications programmées 2 200 intervenants sont attendus sur le site aux côtés des 1 000 salariés Edf et prestataires.

TRICASTIN

[L'unité de production n°1 arrêtée pour sa maintenance annuelle](#)

Publié le 09/10/2021

Dans la nuit du 8 au 9 octobre 2021, les équipes de la centrale nucléaire EDF du Tricastin ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°1. Cet arrêt programmé, appelé « visite partielle », permet de renouveler un quart du combustible et de réaliser des opérations de contrôle et de maintenance de matériels. Parmi les chantiers marquants se dérouleront la vérification de la machine de manutention du combustible, dans le bâtiment réacteur, et des travaux sur la turbine en salle des machines.

Les consultations du public en cours

[Demande de prorogation d'agrément du modèle de colis « EB3 A400/300 »](#)

Consultation du 08/10/2021 au 22/10/2021

Le modèle de colis « EB3 A400/300 » est destiné au transport par voie routière, ferroviaire ou maritime, de cendres contenant de l'uranium enrichi non irradié, sous forme d'U3O8, ainsi que de résidus métalliques non incinérables, en tant que colis de type P-2 chargé de matières fissiles.

Documents associés à la consultation : [Dossier de sûreté \(PDF - 291.03 ko\)](#)

[Projets d'observations et de demandes de l'ASN - piscines C, D et E des INB 116 et 117 - La Hague](#)

Consultation du 27/09/2021 au 19/10/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Compte tenu de la saturation des capacités d'entreposage de combustibles usés, estimée aux alentours de 2030 dans le cadre de l'analyse du « cycle » du combustible de 2016, et de l'annonce par EDF d'une mise en service de la piscine d'entreposage centralisé prévue désormais en 2034, Orano propose à l'ASN le principe d'une densification des piscines C, D et E. Cette densification serait réalisée en remplaçant les paniers actuellement utilisés dans ces piscines par des paniers plus compacts, et en rapprochant ainsi ces paniers, dans le respect des limites fixées par les décrets d'autorisation de création des INB nos 116 et 117. (...)

[Dossier d'options de sûreté déposé par Orano dans sa version consultable pour le public \(PDF - 285.14 ko\)](#)

[Résumé non technique établi par Orano \(PDF - 1.28 Mo\)](#)

[Avis de l'IRSN n° 2021-00089 du 28 mai 2021](#)

[Projet d'observations et de demandes de l'ASN relatives aux options de sûreté proposées par Orano.pdf \(PDF - 118.85 ko\)](#)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 29/09/2021

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

[Gestion des déchets de l'atelier NPH](#)

[INSSN-CAE-2021-0122.pdf \(PDF - 137.64 Ko \)](#)

Inspection du 22/09/2021

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

[Fonctions supports, dont alimentations électriques et fluides](#)

[INSSN-CAE-2021-0104.pdf \(PDF - 118.60 Ko \)](#)

Inspection du 17/09/2021

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

[Arrêté du 20 novembre 2017 relatif au suivi en service des équipements sous pression et des récipients à pression simple](#)

[INSSN-LYO-2021-0557.pdf \(PDF - 528.20 Ko \)](#)

Inspection du 16/09/2021

Réacteurs en démantèlement A1 et A2 de Saint-Laurent-des-Eaux Installation en démantèlement - EDF

[Déchets](#)

[INSSN-OLS-2021-0764.pdf \(PDF - 131.18 Ko \)](#)

Inspection du 16/09/2021

Ateliers de maintenance, de traitement des effluents et de conditionnement de déchets (IARU, ex SOCATRI), Usine - Orano Chimie Enrichissement, Pierrelatte

[Prévention des pollutions et des nuisances](#)

[INSSN-LYO-2021-0397.pdf \(PDF - 285.88 Ko \)](#)

Les conclusions de l'inspection sont contrastées et globalement insatisfaisantes (...)

installations vieillissantes qui n'ont pas été conçues pour l'utilisation qui en est faite aujourd'hui.



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 14/09/2021

Centre de stockage de l'Aube (CSA) Stockage ou dépôt de substances radioactives - Andra

[Radioprotection des travailleurs](#)

[INSSN-CHA-2021-0286.pdf \(PDF - 266.35 Ko\)](#)

Inspection du 31/08/2021

Usine de fabrication de combustibles nucléaires (MELOX) - Orano Cycle

[Incendie](#)

[INSSN-MRS-2021-0565.pdf \(PDF - 440.49 Ko\)](#)

Inspection du 26/08/2021

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Inspection d'arrêt \(conformité des activités\)](#)

[INSSN-BDX-2021-0005.pdf \(PDF - 151.14 Ko\)](#)

Inspection du 26/08/2021

Cabri et Scarabée Réacteur de recherche - CEA

[Autorisations internes](#)

[INSSN-MRS-2021-0594.pdf \(PDF - 322.13 Ko\)](#)

Inspection du 25/08/2021

Agate Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

[Organisation en moyens de crise](#)

[INSSN-MRS-2021-0646.pdf \(PDF - 373.68 Ko\)](#)

Inspection du 24/08/2021

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

[Gestion des déchets](#)

[INSSN-lyo-2021-0381.pdf \(PDF - 320.10 Ko\)](#)

Inspection du 18/08/2021

Centrale nucléaire du Bugey Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Thème : « Surveillance d'EDF/DIPDE lors de l'intervention de nettoyage préventif des générateurs de vapeur \(NPGV\) »](#)

[INSSN-DEP-2021-0931.pdf \(PDF - 491.14 Ko\)](#)

Inspection du 20/07/2021

Rapsodie/LDAC Réacteur de recherche - CEA

[Inspection générale](#)

[INSSN-MRS-2021-0598.pdf \(PDF - 348.91 Ko\)](#)

Inspection du 10/06/2021

Cedra Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

[Respect des engagements](#)

[INSSN-MRS-2021-0630.pdf \(PDF - 318.87 Ko\)](#)

Inspection du 11/05/2021

Centrale nucléaire de Paluel Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Contrôle des essais périodiques](#)

[INSSN-CAE-2021-0175.pdf \(PDF - 187.81 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-CAE-2021-045829](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 4 octobre 2021 autorisant Electricité de France à **modifier temporairement les modalités d'exploitation du réacteur 1** de la centrale nucléaire de **Flamanville** (INB n°108) en vue de **générer l'évènement DVN2 sans respecter le délai de réparation prescrit**

[Décision n° CODEP-CAE-2021-046487](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 6 octobre 2021 autorisant Electricité de France à **modifier temporairement les modalités d'exploitation du réacteur 2** de la centrale nucléaire de **Flamanville** (INB n°109) en vue de **générer l'évènement DVN2 sans respecter le délai de réparation prescrit**

[Décision n° CODEP-LYO-2021-036873](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 1er octobre 2021 autorisant Framatome à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées de l'**installation nucléaire de base n° 63** (*Usines de fabrication de combustibles nucléaires de Romans-sur-Isère*)

[Décision n° CODEP-MRS-2021-035644 du Président de l'ASN du 26 août 2021](#) autorisant le CEA à **modifier les modalités d'exploitation** autorisées de l'**installation nucléaire de base n° 37-A** dans les conditions prévues par sa demande du 5 mars 2018 susvisée. (*Stations de traitement STD et STE, Cadarache*)

[Décision n° 2021-DC- 0713](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 septembre 2021 relative aux **équipements sous pression nucléaires, encadrant la réalisation de certains essais et analyses** [En attente d'homologation]

[Décision n° 2021-DC- 0714](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 septembre 2021 relative à **l'intégration au sein d'une installation nucléaire de base de certains équipements sous pression nucléaires en cours d'évaluation de la conformité** [En attente d'homologation]

[Décision n° CODEP-DCN-2021-044618](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 octobre 2021 concernant les réacteurs électronucléaires de 900 MWe de type CPY – EDF - **Autorisation de modification notable des installations et de leurs modalités d'exploitation autorisées**. Dossier d'amendement relatif à la **levée des contraintes d'exploitation nécessaires au maintien en service de certains générateurs de vapeur concernés par l'anomalie de ségrégation de carbone** (JCFC 90 ou 120 tonnes).

« par sa demande du 13 septembre 2021 susvisée, EDF a déposé une demande d'autorisation de **modification des modalités d'exploitation autorisées de certains de ses réacteurs nucléaires à la suite d'analyses menées sur des pièces représentatives des fonds primaires de leurs générateurs de vapeur** (**Dampierre** (INB n° 84 et n° 85), **Tricastin** (INB n° 87 et n° 88), **Gravelines** (INB n° 96 et n° 97) et de **Saint-Laurent** (INB n° 100) »



Réseau Sortir du nucléaire

Les avis de l'ASN

[Avis n° 2021-AV-0383](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 22 juillet 2021 sur le projet de décret **modifiant le périmètre des installations nucléaires de base n° 119 et n° 120 de la centrale nucléaire de Saint-Alban-Saint-Maurice**, exploitées par la société Électricité de France - Société Anonyme (EDF-SA) et situées sur les territoires des communes de Saint-Alban-du-Rhône et Saint-Maurice-l'Exil (département de l'Isère)

« (...) ce projet de décret a pour objet l'intégration aux périmètres des installations nucléaires de base n° 119 et n° 120 de terrains où seront implantés de nouveaux équipements nécessaires à leur exploitation et qu'il permet la mise en cohérence de ces périmètres vis-à-vis des activités qui y seront exercées, conformément aux dispositions de l'article L. 593-3 et du 2° du II de l'article R. 593-26 du code de l'environnement ;

ce projet de décret permet d'intégrer aux périmètres des installations nucléaires de base n° 119 et n° 120 des installations et des équipements existants nécessaires à leur exploitation, selon les principes exposés dans le guide de l'Autorité de sûreté nucléaire du 31 octobre 2013 susvisé (...) rend un avis favorable »

Sur Légifrance : **Décret n° 2021-1286 du 1er octobre 2021** modifiant le périmètre des installations nucléaires de base n° 119 et n° 120 de la centrale nucléaire de Saint-Alban-Saint-Maurice, exploitées par la société Electricité de France - Société anonyme (EDF-SA) et situées sur les territoires des communes de Saint-Alban-du-Rhône et Saint-Maurice-l'Exil (département de l'Isère)

<https://www.legifrance.gouv.fr/jorf/id/JORFTEXT000044155787>

Les avis de l'IRSN publiés en septembre 2021

EDF – REP - **Réacteur EPR de Flamanville** - Analyse du bilan des essais de démarrage du réacteur - Juin 2020

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

L'analyse de l'IRSN de ce bilan des essais de démarrage repose sur l'examen des essais réalisés depuis les essais préliminaires jusqu'à la première phase d'essais fonctionnels d'ensemble terminée en juin 2020.

*À la suite des échanges techniques entre EDF et l'IRSN réalisés au cours de la présente expertise, EDF a pris de nombreux engagements satisfaisants sur le plan de la sûreté. Toutefois, **l'IRSN estime que certains essais nécessitent des compléments d'informations ou d'analyse afin de traiter les réserves. Certains de ces essais seront à reprogrammer lors de prochains essais de démarrage (requalification d'ensemble) prévus au premier semestre 2022, peu avant le chargement.***