



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires
du 1^{er} au 11 juin 2021

Les incidents

Paluel, Penly : De la radioactivité dans les stations d'épuration Et du cobalt 60 dans la nature

Le 01/06/2021

À Paluel, à Penly et aussi à Flamanville, du cobalt 60 a été trouvé dans les boues des stations d'épuration. À plusieurs reprises des années durant, EDF a envoyé ces boues radioactives dans des filières conventionnelles, au lieu de les traiter comme des déchets nucléaires.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel : Trop de gaz à effet de serre rejetés dans l'atmosphère

Le 07/06/2021

En seulement quelques mois, le site nucléaire de Paluel a déjà dépassé le maximum autorisé sur toute l'année 2021 en terme de fuites de fluides frigorigènes. Ces liquides se transforment en gaz à effet de serre lorsqu'ils sont mis au contact de l'air.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel : Chutes multiples dans la cuve du réacteur 1

Le déchargement du combustible stoppé

Le 07/06/2021

Lors du déchargement du combustible du réacteur 1 de la centrale de Paluel fin avril 2021, plusieurs pièces sont tombées directement dans la cuve. Celle-ci était grande ouverte et remplie de combustible. Le déchargement a été interrompu. EDF n'a pas pu récupérer toutes les pièces.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel : Incendie sur un transformateur, 2 réacteurs nucléaires impactés

Le plan d'urgence interne déclenché

Le 07/06/2021

Un incendie s'est déclenché début avril 2021 sur le transformateur électrique principal de la centrale nucléaire de Paluel. Il a causé de nombreux dégâts et a impacté le fonctionnement de 2 des 4 réacteurs du site nucléaire. Mais pour EDF, l'incident est sans gravité.

[Lire notre article en ligne](#)

Saint-Laurent : Du matériel qui ne tiendrait pas le choc d'un séisme

EDF laisse le réacteur 1 sans sources électriques de secours

Le 17/05/2021, [mis à jour le 02/06/2021](#)

Découverte tardive à la centrale nucléaire de Saint-Laurent d'un problème manifestement minimisé par EDF : le système de refroidissement d'un diesel, qui sert à fournir de l'électricité en cas de coupure de courant, n'aurait pas tenu le choc d'un séisme.

[Lire notre article en ligne](#)

Saint-Laurent : Deux arrêts automatiques à la suite, problèmes matériels mais pas que

Le 08/06/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent s'est arrêté en urgence deux fois d'affilée le 30 et 31 mai 2021. À l'origine, à chaque fois un problème matériel : une vanne qui se ferme, une pompe de refroidissement qui s'arrête. Mais d'où viennent ces problèmes matériels ?

[Lire notre article en ligne](#)

Tricastin : Problème électrique et niveau d'eau, le difficile arrêt forcé du réacteur 4

Le 08/06/2021

Deux jours, au total c'est le temps qu'il aura fallu à EDF pour arriver à arrêter le réacteur nucléaire n°4 du Tricastin. Un arrêt forcé, d'abord par un problème électrique, puis par un niveau d'eau trop bas. Pourquoi autant de temps pour arrêter un réacteur nucléaire ? Désorganisation d'EDF et enchaînements d'erreurs.

[Lire notre article en ligne](#)

Anomalie générique : Problèmes de surveillance de la radioactivité sur 12 sites nucléaires

Le 03/06/2021

Une modification des systèmes de mesure de la radioactivité a été appliquée en 2018 sur 16 réacteurs nucléaires. Depuis, les informations transmises en salle de commandes n'étaient plus fiables. EDF a mis trois années à s'en rendre compte.

[Lire notre article en ligne](#)

Anomalie générique : Erreurs dans les documents qui guident les tests

Le 08/06/2021

Trois années pour découvrir que des documents donnaient des consignes divergentes pour faire la même chose. Trois années durant lesquelles les essais de bon fonctionnement sur plusieurs réacteurs nucléaires n'ont pas été faits dans les temps à cause de cette erreur et de la lenteur administrative d'EDF.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : Le réacteur 3 laissé sans bore par erreur

Le 09/06/2021

Une vanne a été fermée par erreur le 3 juin 2021, et le réacteur 3 de la centrale nucléaire de Gravelines est resté plusieurs heures sans accès au réservoir de bore qui permet de moduler la puissance de la réaction nucléaire. Le réacteur était pourtant en plein fonctionnement.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel : Les événements significatifs niveau 0 déclarés en mars 2021

Publié le 07/06/2021

- Dépassement des délais de réalisation de deux essais périodiques dû à une prescription erronée (...)
- Démarrages intempestifs d'un groupe électrogène de secours (...)
- Indisponibilité d'une turbo-pompe de secours dû à une reprise de réglage non justifiée a posteriori sur deux vannes (...)
- Réalisation partielle d'un contrôle de matériel prescrit par un programme d'essais périodiques (...)
- Dépassement des délais de contrôle de sept moyens locaux de crise (...)

Paluel : Les événements significatifs niveau 0 déclarés en avril 2021

Publié le 07/06/2021

- Interruption des opérations de déchargement du combustible suite à la chute d'éléments dans le compartiment cuve de la piscine du réacteur (...)



Réseau Sortir du nucléaire

- Démarrage intempestif de deux groupes électrogènes de secours dû à une intervention sur une armoire électronique (...)
- Indisponibilité partielle du filtre à sable (...)
- Dépassement de la limite de température autorisée dans le circuit primaire (...)
- Incendie d'un transformateur d'évacuation d'énergie entraînant l'arrêt automatique du réacteur n°1 et le repli de l'unité n°3 (...)

[Belleville : Réalisation d'un essai périodique non conforme](#)

Publié le 10/06/2021

Le 23 mars 2021, l'unité de production n°2 est en prolongation de cycle avant sa mise à l'arrêt programmée le 2 mai 2021. Un **essai périodique** est lancé afin de **contrôler le calibrage des chaînes de mesure de puissance nucléaire**.

Après expertise il s'avère que **c'est un essai périodique avec un autre critère qui aurait dû être réalisé**. L'essai conforme aux règles générales d'exploitation est aussitôt effectué. Il confirme les bons calibrages des chaînes de mesure de puissance nucléaire.

Cet événement, sans conséquence réelle pour la sûreté des installations, a été déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) le 2 avril 2021 au **niveau 0** de l'échelle INES.

Les actus de l'ASN

[Les objectifs de sûreté de WENRA concernant les nouvelles centrales nucléaires](#)

Publié le 01/06/2021

Dix ans après leur publication, le groupe de travail de WENRA sur l'harmonisation des réacteurs (Reactor Harmonization Working Group - RHWG) a effectué un examen pour vérifier si les objectifs de sûreté pour les nouvelles centrales nucléaires devaient être mis à jour, étant donné les progrès en matière de connaissances scientifiques et de technologie.

(...)

Sur cette base, **WENRA considère que les objectifs de sûreté publiés en 2010 reflètent toujours l'état actuel des connaissances en matière de sûreté nucléaire et, par conséquent, ne nécessitent pas de modification ou de mise à jour**.

Les objectifs de sûreté de WENRA pour les nouvelles centrales nucléaires devraient, en principe, être applicables à tous les types de réacteurs. Cependant, **compte tenu de l'intérêt croissant pour les petits réacteurs modulaires (SMR)**, WENRA a demandé au RHWG de confirmer spécifiquement leur applicabilité aux SMR. Le rapport du RHWG sur l'applicabilité des objectifs de sûreté aux SMR ("Applicability of the Safety Objectives to SMRs") montre que, **malgré la grande variété de conception de SMR actuellement en cours de développement, les objectifs de sûreté publiés par WENRA en 2010 peuvent aussi être utilisés pour les SMR**.

WENRA considère ces objectifs comme l'exigence minimale pour les SMR. En considérant en particulier le potentiel de ce genre de technologie moderne en matière d'améliorations significatives de sûreté, des exigences de sûreté plus élevées devraient être attendues.

[Auvergne-Rhône-Alpes : bilan 2020](#)

Publié le 02/06/2021

A l'occasion de la parution du Rapport de l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) sur l'état de la sûreté nucléaire et de la radioprotection en France, la division territoriale de Lyon de l'ASN présente les conclusions des actions de contrôle qu'elle a menées tout au long de l'année 2020 en région Auvergne-Rhône-Alpes.



Réseau Sortir du nucléaire

[Centre-Val de Loire : bilan 2020](#)

Publié le 03/06/2021

A l'occasion de la parution du Rapport de l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) sur l'état de la sûreté nucléaire et de la radioprotection en France, la division territoriale d'Orléans de l'ASN présente les conclusions des actions de contrôle qu'elle a menées tout au long de l'année 2020 en région Centre-Val de Loire.

[Île-de-France : bilan 2020](#)

Publié le 08/06/2021

A l'occasion de la parution du Rapport de l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) sur l'état de la sûreté nucléaire et de la radioprotection en France, les divisions territoriales de Paris et d'Orléans de l'ASN présentent les conclusions des actions de contrôle qu'elles ont menées tout au long de l'année 2020 en région Île-de-France.

Les actus de l'IRSN

[Mouvements sismiques : amplification sous surveillance. Le cinquième cahier partenaire de l'IRSN dans Pour la science est disponible](#)

Le 02/06/2021

Le cinquième cahier partenaire IRSN - *Pour la science*, qui paraît dans le numéro du mois de juin, s'intéresse à **l'effet de site : un effet capable d'amplifier localement les mouvements du sol lors d'un séisme** et par conséquent d'augmenter significativement le risque sismique pour les installations nucléaires.

Dans le cadre du projet DARE, **près de 400 capteurs sismiques ont été déployés dans la vallée du Rhône, près du site nucléaire du Tricastin, afin d'analyser les effets de site** en exploitant le « bruit sismique ». Ce bruit correspond aux faibles vibrations de la surface de la Terre, générées par des activités naturelles ou anthropique. L'objectif est de décrire au mieux l'effet de site dans la zone du Tricastin, mais aussi d'en faire un cas d'école pour tester et asseoir une nouvelle méthodologie capable d'estimer l'amplification du mouvement sismique dans une région peu sismique. (...)

[Lire le cahier partenaire « Mouvements sismiques : amplification sous surveillance »](#)

[Démantèlement de Fukushima Daiichi et dispersion d'aérosols : Un véritable enjeu de sûreté](#)

Le 07/06/2021

Depuis 2016, l'IRSN participe à une étude menée en collaboration avec ONET Technologies et le CEA, qui vise à démontrer que la technique de découpe par laser est utilisable pour extraire le corium des réacteurs accidentés de la centrale de Fukushima Daiichi. Cette opération de démantèlement peut toutefois engendrer un risque de dispersion d'aérosols radioactifs. Dans une étude parue dans la revue *Journal of Nuclear Science and Technology*, le Service du Confinement et de l'Aérodispersion des polluants (SCA) de l'IRSN a déterminé le devenir de ces particules après leur émission au moyen de simulations CFD (Computational Fluid Dynamics), ce qui permettra d'évaluer certains choix stratégiques, notamment dans la mise en œuvre de moyens de mitigation.

(...)

[Retrouver l'article «Development and validation of an agglomeration model for CFD simulations of aerosol dispersion in the frame of Fukushima fuel debris retrieval » sur le site de l'éditeur](#)

[Retrouver l'article «Fukushima Daiichi fuel debris retrieval: results of aerosol characterization during laser cutting of non-radioactive corium simulants» sur le site de l'éditeur](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[Journée d'échanges sur les effets biologiques et sanitaires du tritium – 08 juillet](#)

Le 08/06/2021

L'IRSN a publié récemment le rapport « Actualisation des connaissances sur les effets biologiques du tritium » qui fait le bilan de 10 ans de recherches expérimentales en radiotoxicologie humaine et environnementale sur le sujet. Le **8 juillet**, l'IRSN vous propose une journée d'échanges autour de ce rapport. Seront également abordés les enjeux actuels liés à la présence de tritium dans l'environnement et ses effets sur la santé.

[Consulter le rapport "actualisation des connaissances sur les effets biologiques du tritium"](#)

[Après l'accident nucléaire de Fukushima Daiichi : s'adapter à l'imprévu](#)

Le 10/06/2021

10 ans après la catastrophe, l'IRSN met en débat les résultats des recherches en Sciences humaines et sociales qu'il a engagées pour tirer les enseignements de cet accident nucléaire majeur. Ces recherches ont pour une part été menées dans le cadre du projet AGORAS co-financé par le programme Recherche en sûreté nucléaire et radioprotection.

Date : 24 novembre 2021

Lieu : Beffroi de Montrouge – 2 place Emile Cresp 92120 Montrouge – France

Contact : fukushima2021@irsn.fr

Les actus d'EDF

Chooz :

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

Publié le 01/06/2021

L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Chooz est à l'arrêt pour maintenance programmée. Lors du déchargement du réacteur, nous avons constaté des **traces blanchâtres sur certains assemblages de combustible**. Le combustible fait l'objet d'un suivi très précis et rigoureux, durant le fonctionnement des réacteurs et à chaque arrêt pour rechargement, où tous les assemblages de chaque réacteur sont systématiquement contrôlés.

Des expertises techniques sont en cours pour déterminer la nature et l'origine des traces observées sur quelques assemblages.

[Du bruit occasionné par l'ouverture de soupapes](#)

Publié le 06/06/2021

Dimanche 6 juin 2021 aux alentours de 19h30, l'ouverture de soupapes situées en salle des machines (dans la partie non nucléaire des installations) a pu occasionner du bruit susceptible d'être entendu aux abords du site durant une dizaine de minutes. Ces soupapes permettent d'évacuer le trop plein de vapeur dans une partie annexe de la salle des machines. Cet événement n'a eu aucun impact sur la sûreté, ni sur l'environnement. Nous vous prions de nous excuser pour la gêne occasionnée.

Civaux :

[Opération technique programmée susceptible d'émettre du bruit, audible à l'extérieur du site](#)

Le 07/06/2021

Dans le cadre d'une intervention technique programmée le 7 juin en soirée, des essais de fonctionnement du diesel seront réalisés sur l'unité de production numéro 2, dans la partie non nucléaire de l'installation. L'utilisation de ce matériel pourra s'accompagner de bruit, potentiellement audible depuis les communes situées à proximité immédiate du site.

Les équipes de la centrale de Civaux prennent toutes les dispositions pour limiter au maximum la durée de ces émissions sonores.

Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale nucléaire de Civaux



Réseau Sortir du nucléaire

Cruas :

[L'actu en images de la centrale nucléaire de Cruas-Meysse](#)

Le 08/06/2021

[\(PDF - 3,82 Mo\)](#)

Golfech :

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

Le 04/06/2021

N°64 – MAI 2021

Transparence : Avril 2021

La centrale au cœur de son territoire : La centrale s'engage aux côtés d'associations du territoire

Surveillance de l'environnement : Avril 2021

> Le nucléaire c'est sans CO2 comme 97% de la production d'électricité d'EDF en France

Zoom sur... L'unité de production n°2 à l'arrêt pour plusieurs semaines

[\(PDF - 1,98 Mo\)](#)

Gravelines :

[Grand week-end de chassé-croisé pour les assemblages combustible](#)

Publié le 01/06/2021

Les unités de production n°2 et 4 sont actuellement à l'arrêt pour visite partielle et renouvellement du combustible. Le week-end dernier, le réacteur n°2 refaisait le plein d'énergie pour une année, tandis qu'au même moment, son voisin, le réacteur n°4 qui vient d'être mis à l'arrêt, procédait au déchargement des assemblages combustible situés dans le cœur.

En effet, dès lors qu'un réacteur est mis à l'arrêt pour maintenance annuelle, il est nécessaire d'extraire le combustible de la cuve du réacteur et de l'entreposer dans le bâtiment combustible prévu à cet effet. Il s'agit de l'opération de **déchargement** du combustible. Elle permet au personnel d'intervenir en toute sécurité à l'intérieur du bâtiment réacteur et de renouveler une partie du combustible nécessaire pour le cycle suivant. Les assemblages les plus usés (un quart d'entre eux) resteront entreposés durant au moins 1 an dans la piscine de désactivation avant d'être évacués à la Hague pour y être recyclé à 96%.

Une fois les activités de maintenance terminées, le **rechargement** du combustible est réalisé selon un plan très précis. Les assemblages sont introduits un par un à l'aide d'une machine de manutention spéciale, nécessitant environ quarante heures en 3X8h, sous le pilotage d'un chef de chargement. Chacun des 157 éléments constituant le cœur du réacteur a un emplacement bien précis. Ce plan, déterminé par les experts cœur combustible, est le fruit de calculs très poussés qui prennent en compte l'ancienneté des assemblages et leur puissance pour que la réaction en chaîne se produise de façon homogène et harmonieuse dans le réacteur.

A chaque renouvellement du cœur, un quart des assemblages combustible est remplacé par du combustible neuf.

Découvrez notre newsletter du 2 juin 2021

Le 02/06/2021

A la Une :

La centrale et la SNSM, un objectif commun : la préservation de l'environnement maritime Une première mondiale pour la maintenance d'un Générateur de Vapeur à la centrale de Gravelines

Vie du site : Le personnel médical de la centrale participe à la campagne de vaccination

Production : L'unité de production n°4 mise à l'arrêt pour visite partielle

Environnement : Consulter les derniers résultats environnementaux du site.

[lettre d'information du 02 juin 2021](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[Nos dernières interventions en CLI](#)

Le 07/06/2021

Plusieurs réunions se sont tenues en ce début 2021, malgré le contexte sanitaire. A chaque fois, le CNPE s'est mobilisé afin de répondre aux attentes de la CLI et vulgariser au mieux l'activité et les chantiers du site. Outre plusieurs GT (Groupe de Travail) Sureté permettant de revenir sur certains événements significatifs (sureté, radioprotection ou environnement), s'est tenue une commission « Sécurité des populations » le 13 avril dernier avec la présentation du PSPG (Peloton spécialisé de Protection de Gendarmerie) présent sur le site de Gravelines, par son Commandant Jean-Simon OMIETANSKI et de la FARN (Force d'Action Rapide du Nucléaire) par son Directeur Pierre EYMOND / [présentations disponibles ici](#).

Une réunion plénière a également été organisée le 28 mai dernier avec pour sujet principal les 4èmes visites décennales qui font concerner une grande partie du parc nucléaire français dont Gravelines dès ce 14 août. / [présentations disponibles ici](#).

Enfin, les nouveaux membres de la CLI ont été invités à visiter le CNPE le 22 avril dernier

Paluel :

[Essais programmés de soupapes](#)

Le 04/06/2021

Des essais de soupapes seront réalisés la journée du **samedi 5 juin 2021 à partir de 5h00**, sur l'unité de production n°4, dans la partie non nucléaire de l'installation.

Ce contrôle permet de tester la manœuvrabilité des soupapes et, ainsi, de s'assurer de leur bon fonctionnement.

La vapeur d'eau s'échappant à gros débit par les soupapes, les essais de ce matériel pourront s'accompagner de nuisances sonores, audibles depuis les habitations situées à proximité de la centrale. Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale nucléaire de Paluel et n'ont aucun impact sur l'environnement.

[Visite partielle : point sur les principaux travaux de l'unité de production n°1](#)

Le 07/06/2021

La visite partielle de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Paluel, actuellement en cours, constitue le second arrêt pour maintenance du site cette année. Débutée en avril 2021, elle doit permettre la réalisation de plus de 13 000 activités. Zoom sur certaines d'entre elles, régulièrement opérées lors de la maintenance des réacteurs.

MAINTENANCE EN SALLE DES MACHINES : Epreuves hydrauliques de certains réchauffeurs basse pression (...)

MAINTENANCE SUR LE CIRCUIT PRIMAIRE : Contrôle et maintenance sur les tubes des générateurs de vapeur (...)

MAINTENANCE EN STATION DE POMPAGE D'EAU DE MER : Contrôles et renforcement d'un tambour filtrant (...)

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

Le 08/06/2021

Au sommaire de ce **numéro #271** (à télécharger [ici](#)) :

#À la une : Visite partielle : point sur les principaux travaux de l'unité de production n°1

#Plus loin : Ces métiers qui contribuent aux arrêts pour maintenance des unités de production

#Actualité Groupe : EDF crée l'université des métiers du nucléaire

Penly :

[La redondance, kesako ?](#)

Publié le 04/06/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Au sein d'une centrale nucléaire, tout est doublé : deux unités de production, deux stations de pompage, deux salles des commandes ... Les circuits de sauvegarde sont également doublés pour garantir le fonctionnement des matériels en toute sûreté. C'est ce qu'on appelle la redondance. Chaque unité de production d'une centrale nucléaire dispose de circuits redondants.

C'est le cas, par exemple, du circuit de refroidissement des matériels auxiliaires situés en zone nucléaire, en fonctionnement ou à l'arrêt.

En cas de dysfonctionnement d'un des circuits (voie A), le second (voie B) prend le relais de manière automatique pour assurer la fonction. Ce basculement d'un circuit vers l'autre est effectué régulièrement pour s'assurer en permanence que les deux fonctionnent. De plus, dès la conception, les ingénieurs ont mis en place sur certains circuits de sauvegarde, le principe de diversification technologique : si la première pompe est électrique, la deuxième sera alors thermique.

Et ça, pour les deux voies.

[LES DEUX DIESELS D'ULTIME SECOURS FÊTENT LEUR 1 AN](#)

Publié le 04/06/2021

(...) Chaque réacteur dispose de deux sources électriques externes (une alimentation normale et une de secours) et de 3 sources électriques internes (deux groupes électrogènes de secours dédiés au réacteur et un groupe électrogène de secours ou une turbine à gaz commune à l'ensemble des réacteurs et pouvant alimenter en électricité n'importe lequel d'entre eux).

Les diesels d'ultime secours viennent en complément de l'ensemble de ces moyens. En cas de perte totale de toutes ces alimentations électriques, les DUS (un par unité de production), assurent l'alimentation électrique des matériels et systèmes de sûreté de la centrale nécessaires au refroidissement du réacteur.

Ils sont conçus pour résister à des agressions comme des séismes, inondations, tornades ... bien plus importantes que celles prises en compte à la conception des installations et lors des réévaluations de sûreté successives dont les centrales font l'objet à chaque visite décennale. Les DUS constituent donc une alimentation électrique fortement « durcie ».

Les DUS en chiffres :

- Murs de béton de 50 cm d'épaisseur,
- 12 mètres de large, 24 mètres de long et 25 mètres de haut,
- 3 MW par diesel, autonomie de 3 jours,
- Groupe turbo-alternateur : 4 000 chevaux pour un poids de 70 tonnes.

Saint-Alban :

[Lettre Actualités et Environnement du mois d'avril 2021 - n°spécial sécurité](#)

Publié le 03/06/2021

Au sommaire de la lettre externe "Actualités et Environnement" d'avril :

- Coup d'envoi de la campagne de maintenance 2021 : priorité à la sécurité sur les chantiers
- Portrait des chargés d'affaire sécurité, radioprotection en environnement : des interlocuteurs privilégiés
- Les salariés unissent leurs compétences pour prévenir les accidents de plain-pied et de manutention manuelle
- Challenge SRTI : l'exemplarité des chantiers reconnue et récompensée
- Les secouristes du travail : des acteurs-clés de la santé et de la sécurité
- Info groupe : des résultats encourageants pour la 1ère enquête sécurité auprès des salariés prestataires et intérimaires
- Vie industrielle
- Résultats des mesures de surveillance dans l'environnement

[\(PDF - 2.15 Mo\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Tricastin :

[Un système de refroidissement des piscines supplémentaire pour l'unité n°3](#)

Le 07/06/2021

Les équipes ont raccordé un système de secours supplémentaire pour refroidir le combustible usé entreposé dans le bâtiment combustible de l'unité de production n°3. En cas de situations climatiques exceptionnelles, la piscine d'entreposage du combustible continuerait ainsi d'être refroidie. Ce circuit de secours fait partie des actions mises en place par EDF pour faire face aux situations parmi les plus improbables suite à l'accident de Fukushima. Ce dispositif équipe déjà les unités de production n°1 et 2. Son installation a nécessité plusieurs mois de travaux. Plus de 80 mètres de tuyauteries ont été montées. Les essais d'alimentation en eau se sont déroulés avec succès en mai dernier.

[Le circuit secondaire teste sa résistance](#)

Le 07/06/2021

Après l'épreuve hydraulique du circuit primaire, c'était au tour du circuit secondaire de l'unité de production n°2 de passer son examen réglementaire décennal début juin. Afin de contrôler leur intégrité, les tuyauteries et les équipements dont les trois générateurs de vapeur ont été soumis à des conditions exceptionnelles. La pression a été augmentée de 55 bars à 89,8 bars. Avant cette montée en pression, de nombreux contrôles sont nécessaires et notamment la vérification des soudures. Les équipes ont préparé cette épreuve depuis plus de 10 mois : 35 tonnes d'échafaudages sont posées, 1 110 tonnes de calorifuge sont déposées et plus de 600 heures sont nécessaires pour installer le matériel. L'épreuve s'est déroulée durant 4 jours, sous le contrôle d'un organisme habilité représentant l'Autorité de sûreté nucléaire. Elle a été réussie. Le dernier examen de sûreté réglementaire à passer dans le cadre de la 4e visite décennale de l'unité de production n°2 est « l'épreuve enceinte ». Elle est programmée courant juin.

[\(PDF - 413,21 Ko\)](#)

L'actualité de la centrale en images : mai 2021

Le 10/06/2021

Découvrez en images l'actualité de la centrale EDF du Tricastin, pour le mois de mai 2021.

[\(PDF - 2,89 Mo\)](#)

Les actus d'Orano et Framatome

[Framatome conclut l'acquisition de Valinox, spécialiste français des tubes pour générateurs de vapeur des réacteurs nucléaires](#)

Le 01 juin 2021

Framatome a réalisé l'acquisition de la société française Valinox Nucléaire SAS, spécialiste français dans la production de tubes sans soudures à usage nucléaire, cédée par le groupe Vallourec. Fleuron de l'industrie française, Valinox devient une filiale de Framatome et conserve son nom commercial. Elle possède une forte notoriété sur ses marchés et dispose d'équipements industriels performants et de compétences technologiques solides. La reprise par Framatome de ce savoir-faire reconnu dans l'industrie répond aux enjeux de la filière nucléaire française pour le maintien en opération et le renouvellement de son parc.

[Framatome commence les premières fabrications pour le futur porte-avions français sur son site du Creusot](#)

Le 09 juin 2021

Framatome démarre les fabrications pour les chaufferies du porte-avions français de nouvelle génération (PA Ng) sur son site du Creusot avec une première pièce forgée de démonstration de plusieurs dizaines de tonnes.



Réseau Sortir du nucléaire

(...) Framatome démarre les fabrications pour les chaufferies du porte-avions français de nouvelle génération (PA Ng) sur son site du Creusot avec une première pièce forgée de démonstration de plusieurs dizaines de tonnes.

(...) Cette pièce de démonstration est une étape préalable à la qualification des composants des chaufferies du porte-avions.

Le programme PA Ng est conduit par la Direction générale de l'armement (DGA), avec pour les chaufferies, le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives (CEA), au sein de sa Direction des Applications Militaires.

La maîtrise d'œuvre du porte-avions est portée par Naval Group, Chantiers de l'Atlantique et TechnicAtome. TechnicAtome porte plus particulièrement cette responsabilité pour ce qui concerne les chaufferies nucléaires et Naval Group assure la fabrication des gros composants et le montage des chaufferies.

La ministre des Armées, Florence Parly, a annoncé le 30 mars 2021 le passage du programme PA Ng en phase d'avant-projet sommaire. Le début de la réalisation est prévu en 2025.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

CATTENOM

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

Publié le 05/06/2021, mis à jour le 06/06/2021

Samedi 05 juin, vers 16h00, l'unité de production n° 2 de la centrale nucléaire de Cattenom a été déconnectée du réseau électrique national suite à l'arrêt de sa turbine à l'occasion d'un essai périodique qui vise à tester le bon fonctionnement de ses protections.

Les équipes de la centrale procèdent actuellement au diagnostic pour permettre le retour de l'unité de production n°2 sur le réseau électrique en toute sûreté.

L'unité de production n°1 et 3 sont en arrêt programmé pour maintenance. L'unité de production n° 4 est connectée au réseau national d'électricité.

Dimanche 06 juin, vers 10h00, l'unité de production n° 2 de la centrale nucléaire de Cattenom a été reconnectée au réseau électrique national en toute sûreté. Elle avait été déconnectée la veille suite à l'arrêt de sa turbine à l'occasion d'un essai périodique qui vise à tester le bon fonctionnement de ses protections. Après investigations, l'essai en question a été renouvelé et s'est révélé satisfaisant.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

SAINT-LAURENT

[Actualités de l'unité de production n°2 de la centrale de Saint-Laurent](#)

Publié le 01/06/2021

Le 30 mai 2021 à 01h, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent a été reconnectée au réseau électrique national, et atteint sa pleine puissance le 1er juin.

Cette unité avait été mise à l'arrêt le 20 février 2021, dans le cadre d'une « visite partielle », pour renouveler un tiers du combustible et réaliser des opérations de maintenance.

Près de 1 500 intervenants d'entreprises partenaires sont intervenus sur le site dans le cadre de cet arrêt. Une organisation spécifique a été mise en place depuis plusieurs mois pour réaliser toutes ces activités dans le respect des gestes barrières et des mesures de prévention pour les salariés EDF et prestataires.



Réseau Sortir du nucléaire

PENLY

[Arrêt pour rechargement en combustible du réacteur 2](#)

ASN, le 02/06/2021

Le réacteur 2 de la centrale nucléaire de Penly a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 17 avril 2021, pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 1er juin 2021.

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 le rechargement du combustible,
- la maintenance et le contrôle de divers matériels et organes de robinetterie,
- la mise en œuvre de mesures de résorption de certains écarts de conformité.

Sept événements significatifs pour la sûreté ont été déclarés à l'ASN au cours de l'arrêt, dont un classé au niveau 1 sur l'échelle INES. Trois de ces événements sont liés aux activités de maintenance de l'arrêt précédent. Lors des opérations de redémarrage, le réacteur a également fait l'objet d'un arrêt automatique à la suite du dysfonctionnement d'une vanne d'alimentation en eau d'un générateur de vapeur.

FLAMANVILLE

[Arrêt non programmé du réacteur 1](#)

ASN, le 02/06/2021

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Flamanville a été arrêté le 18 septembre 2019 à la suite de l'identification de dégradations sur les groupes électrogènes de secours à moteur diesel, qui ont fait l'objet d'une déclaration d'événement significatif classé au niveau 2 de l'échelle INES, pour être de nouveau couplé au réseau électrique le 3 mai 2021. (...)

La durée de cet arrêt non programmé a été particulièrement longue, compte tenu des travaux d'ampleur engagés sur les générateurs de secours à moteur diesel et la station de pompage, la découverte de nombreux écarts quant à l'application des programmes de maintenance préventive ainsi que la concomitance de l'arrêt pour visite décennale du réacteur 2.

De nombreux dysfonctionnements ont en outre retardé le redémarrage du réacteur, certains d'entre eux ayant fait l'objet de déclarations d'événements significatifs à l'ASN : 39 événements significatifs pour la sûreté, dont 12 classés au niveau 1 sur l'échelle INES.

BLAYAIS

[Déconnexion de l'unité de production n°3 pour sa maintenance programmée](#)

Le 05/06/2021

Samedi 05 juin, à 00h08, les équipes de la centrale du Blayais ont arrêté l'unité de production n°3 dans le cadre de son arrêt annuel pour maintenance programmée.

2500 intervenants sont mobilisés pour réaliser près de 2800 opérations de contrôles et de maintenance ainsi que le renouvellement d'un quart de son combustible.

Les unités n°1 et 4 sont connectées au réseau électrique national.

L'unité n°2 est à l'arrêt dans le cadre de son arrêt annuel pour maintenance programmée.

CHINON

[Arrêt pour visite partielle du réacteur 2](#)

ASN - Publié le 08/06/2021

Le réacteur 2 de la centrale nucléaire de Chinon a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 31 janvier 2021 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 19 mai 2021.

(...) En complément des dossiers techniques qu'elle a contrôlés, l'ASN a procédé, pendant l'arrêt du réacteur, à deux inspections dont une inopinée. Ces inspections ont permis d'examiner le bon



Réseau Sortir du nucléaire

déroulement des interventions et le respect des dispositions de radioprotection et de sécurité des travailleurs sur plusieurs chantiers. Les dispositions prises par l'exploitant avant la remise en service des circuits primaire et secondaires principaux ont fait l'objet d'un contrôle spécifique (consulter les lettres de suite des inspections : INSSN-OLS-2021-0695 et INSSN-OLS-2021-0698).

Après examen des résultats de contrôle et des travaux effectués pendant l'arrêt, l'ASN a donné le 30 avril 2020, en application de la décision n° 2014-DC-0444 du 15 juillet 2014, son accord au redémarrage du réacteur 2 de la centrale nucléaire de Chinon.

GRAVELINES

[Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 5](#)

Publié le 08/06/2021

Le réacteur 5 de la centrale nucléaire de Gravelines a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible du 6 février 2021 au 4 mai 2021.

(...)Au vu du contexte sanitaire, l'ASN a choisi d'adapter son dispositif de contrôle des installations d'EDF. Des contrôles sur site et à distance portant sur certaines opérations de maintenance réalisées sur le circuit primaire principal, les circuits secondaires principaux et sur des équipements importants pour la maîtrise des risques ont été réalisés.

L'ASN a procédé à quatre inspections de chantiers inopinées et une inspection à distance. Ces inspections ont permis de contrôler le respect par EDF et ses prestataires des dispositions réglementaires relatives à la radioprotection, à la prévention du risque d'incendie, à l'assurance de la qualité, ainsi qu'au contrôle et à la surveillance des interventions. Les inspecteurs ont également examiné l'état de certains matériels. A la suite de ces visites, l'ASN a établi un courrier reprenant l'ensemble de ses demandes.

Inspection du 25/02/2021 au 30/04/2021

Centrale nucléaire de Gravelines - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Inspections de chantier durant l'arrêt du réacteur 5](#)

[INSSN-LIL-2021-0360](#)

[\(PDF - 244,68 Ko\)](#)

Les consultations du public en cours

[Melox - INB 51 \(Orano\)](#)

Consultation du public du 10/06/2021 au 24/06/2021

[2021.06.25]

Consultation du public sur le **projet de décision modifiant l'échéance de mise en service des nouveaux locaux de gestion des situations d'urgence** dans l'installation nucléaire de base n°151, dénommée Melox (...) Compte tenu, d'une part, de **difficultés rencontrées lors de la construction** de ces nouveaux locaux pour garantir leur conformité aux exigences définies et, d'autre part, des conséquences de la situation sanitaire liée à l'épidémie de Covid-19, **l'exploitant a demandé à l'ASN un nouveau report** de l'échéance de la mise en service des nouveaux locaux au **30 septembre 2023**.

Considérant que, en attendant la mise en service des nouveaux locaux de gestion des situations d'urgence, le bâtiment qui abrite le poste de commandement de repli est robuste vis à vis du séisme noyau dur retenu par l'exploitant pour les ouvrages de l'installation et que la construction des nouveaux locaux de gestion des situations d'urgence s'effectue dans le cadre d'une organisation de suivi de projet renforcée, l'ASN juge la demande acceptable.

[Projet de décision Melox](#)

[\(PDF - 94,06 Ko\)](#)

[Dossier de sûreté](#)

[\(PDF - 2,13 Mo\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[Démantèlement de l'INB 52, dénommée « ATUe » \(CEA Cadarache\)](#)

Consultation du public du 07/06/2021 au 22/06/2021

[2021.06.24]

Consultation du public sur les **projets de décisions de l'ASN relatives aux opérations de démantèlement** de l'installation nucléaire de base INB n° 52, dénommée « ATUe » (CEA Cadarache)

(...)

Par décret du 8 février 2006, le démantèlement des ATUe a été prescrit au Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives (CEA). Ce décret prévoyait une **fin des travaux en février 2011**.

Lors des premières opérations d'assainissement, le CEA a constaté que **l'état radiologique réel de l'installation n'était pas celui attendu**, ce qui l'a conduit à suspendre l'assainissement.

En février 2014, le CEA a transmis au ministre chargé de la sûreté nucléaire une demande d'autorisation de **modification du décret de démantèlement**. Cette modification a été autorisée par un **décret publié le 16 avril 2021**, après avis de l'ASN.

Lors de l'analyse de la demande du CEA, l'ASN a identifié la nécessité de compléter les dispositions du décret de démantèlement. Les projets de décisions, qui font l'objet de la présente consultation du public, établissent ainsi des prescriptions liées au démantèlement. Ils soumettent à l'autorisation de l'ASN les opérations d'assainissement final des structures et des sols. Ils encadrent également les chantiers pilotes qui seront réalisés par le CEA pour préparer ces opérations d'assainissement.

[annexe A - Décision point d'arrêt](#)

[\(PDF - 110,95 Ko\)](#)

[annexe B - Décision PT technique](#)

[\(PDF - 182,67 Ko\)](#)

[Colis standard de déchets vitrifiés \(CSD-V\) - Orano La Hague](#)

Consultation du public du 31/05/2021 au 14/06/2021

[2021.05.22]

Projet de décision de l'Autorité de sûreté nucléaire approuvant et encadrant la production par Orano Recyclage de colis standard de déchets vitrifiés (CSD-V) dans les ateliers de vitrification R7 et T7 de La Hague par le procédé de creuset chaud selon la spécification DIRP-SP-16-00258

[Lire la suite](#)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 03/06/2021

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

[Thème : « R.3.3 Troisième barrière, confinement statique et dynamique »](#)

[INSSN-LYO-2021-0464](#)

[\(PDF - 650,96 Ko\)](#)

Inspection du 31/05/2021

Laboratoires d'analyses du Tricastin (Atlas) - Analyses physico-chimiques et radiochimiques - Orano Cycle

[Respect des engagements](#)

[INSSN-LYO-2021-0399](#)

[\(PDF - 475,48 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021

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

[Bilan des essais périodiques de la visite décennale du réacteur n°4](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[INSSN-OLS-2021-0699](#)
(PDF - 252,07 Ko)

Inspection du 26/05/2021
Centrale nucléaire **EPR de Flamanville** - Réacteurs de 1600 MWe - EDF
[Contrôle des essais de démarrage impliquant la mise en oeuvre de gaz traceurs radioactifs](#)
[INSSN-CAE-2021-0230](#)
(PDF - 105,41 Ko)

Inspection du 26/05/2021
Centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Surveillance du Service Inspection Reconnu](#)
[INSSN-OLS-2021-0721](#)
(PDF - 319,44 Ko)

Inspection du 20/05/2021
Centrale nucléaire de **Belleville-sur-Loire** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Inspection suite à événements – Mise à l'arrêt à froid et départ de feu sur le groupe froid 2 DEG 034 GF](#)
[INSSN-OLS-2021-0678](#)
(PDF - 307,75 Ko)

Inspection du 20/05/2021
Centrale nucléaire de **Civaux** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF
[Transport de matières dangereuses](#)
[INSSN-BDX-2021-0061](#)
(PDF - 187,08 Ko)

Inspection du 19/05/2021
Centrale nucléaire de **Flamanville** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Conformité des installations](#)
[INSSN-CAE-2021-0215](#)
(PDF - 154,97 Ko)

Inspection du 18/05/2021
Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire (UP2-800) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle
[Surveillance des évaporateurs unité 4120 Atelier T2](#)
[INSSN-CAE-2021-0097](#)
(PDF - 137,34 Ko)

Inspection du 18/05/2021
Centrale nucléaire de **Penly** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Inspection pré-divergence de l'arrêt pour simple rechargement du réacteur n°2](#)
[INSSN-CAE-2021-0196](#)
(PDF - 174,42 Ko)

Inspection du 18/05/2021
Usines de fabrication de combustibles nucléaires de Romans-sur-Isère - Fabrication de substances radioactives - Framatome
[Maîtrise des risques liés à l'incendie](#)
[INSSN-LYO-2021-0429](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[\(PDF - 275,38 Ko\)](#)

Inspection du 17/05/2021

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

[Mise en œuvre du suivi des spécifications chimiques pour limiter la corrosion dans les programmes de maintenance CPP/CSP et ESP des circuits secondaires ».](#)

[INSSN-LYO-2021-0490](#)

[\(PDF - 577,32 Ko\)](#)

Inspection du 10/05/2021

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

[110° et divergence](#)

[INSSN-OLS-2021-0752](#)

[\(PDF - 290,61 Ko\)](#)

Inspection du 10/05/2021

Entreposage confiné de résidus issus de la conversion (Écrin) - Entreposage de substances radioactives - Orano Cycle

[Inspection générale](#)

[INSSN-MRS-2021-0654](#)

[\(PDF - 325,00 Ko\)](#)

Inspection du 06/05/2021

Centrale **Phénix** - Réacteur de recherche - CEA

[Suivi en service des équipements sous pression](#)

[INSSN-MRS-2021-0571](#)

[\(PDF - 377,09 Ko\)](#)

Inspection du 05/05/2021

Centrale **Phénix** - Réacteur de recherche - CEA

[Gestion des écarts](#)

[INSSN-MRS-2021-0904](#)

[\(PDF - 367,86 Ko\)](#)

Inspection du 04/05/2021

Centrale nucléaire de **Crus-Meysse** - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Surveillance du service inspection reconnu \(SIR\)](#)

[INSSN-LYO-2021-0559](#)

[\(PDF - 537,58 Ko\)](#)

Inspection du 04/05/2021

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

[Management sûreté et organisation - Préparation de l'arrêt du réacteur 4](#)

[INSSN-LIL-2021-0337](#)

[\(PDF - 140,84 Ko\)](#)

Inspection du 03/05/2021 au 04/05/2021

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

[Troisième barrière, confinement statique et dynamique : Plan d'action ventilation](#)

[INSSN-BDX-2021-0070](#)

[\(PDF - 184,78 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 25/02/2021 au 30/04/2021

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

[Inspections de chantier durant l'arrêt du réacteur 5](#)

[INSSN-LIL-2021-0360](#)

[\(PDF - 244,68 Ko\)](#)

Inspection du 17/02/2021 au 30/04/2021

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

[Inspections de chantiers et contrôles d'activités à enjeux](#)

[INSSN-OLS-2021-0695](#)

[\(PDF - 372,77 Ko\)](#)

Inspection du 29/04/2021

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

[Maintenance](#)

[INSSN-BDX-2021-0020](#)

[\(PDF - 242,02 Ko\)](#)

Inspection du 29/04/2021

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

[Thème : « Etat des lieux des écarts et de la planification de leur traitement »](#)

[INSSN-LYO-2021-0533](#)

[\(PDF - 520,38 Ko\)](#)

Inspection du 28/04/2021

Centrale nucléaire de **Chooz B** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Déchets](#)

[INSSN-CHA-2021-0258](#)

[\(PDF - 336,44 Ko\)](#)

Inspection du 28/04/2021

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

[Epreuve hydraulique du circuit primaire principal du réacteur 2](#)

[INSSN-LYO-2021-0453](#)

[\(PDF - 536,55 Ko\)](#)

Inspection du 22/04/2021

Services centraux d'EDF - Direction - EDF

[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires. Fournisseur ATV BRAKES, usine de Rethel. R9.9 Fournisseurs. Inspection INSSN-CHA-2021-0265 du 22/04/2021](#)

[INSSN-CHA-2021-0265](#)

[\(PDF - 509,27 Ko\)](#)

Inspection du 21/04/2021

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

[Thème : Inspection réactive à la suite d'un événement](#)

[INSSN-LYO-2021-0900](#)

[\(PDF - 457,13 Ko\)](#)

Inspection du 07/04/2021

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



Réseau Sortir du nucléaire

[Thème : « Travaux et modifications de l'arrêt du réacteur 3 »](#)

[INSSN-LYO-2021-0470](#)

[\(PDF - 428,44 Ko\)](#)

Inspection du 16/11/2020 au 20/11/2020

Réacteurs à l'arrêt A1, A2 et A3 de Chinon - Stockage ou dépôts de substances radioactives - EDF

[Inspection de revue des projets Chinon A2 et démonstrateur industriel graphite](#)

[INSSN-DRC-2020-0330](#)

[\(PDF - 543,84 Ko\)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-BDX-2021-042083](#) du Président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 2 juin 2021 autorisant EDF à **modifier le plan d'urgence interne** des installations nucléaires de base n° 86 et 110, situées dans la commune de Braud-et-Saint-Louis (Gironde)

[Décision n° CODEP-LIL-2021-021102](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 29 avril 2021 d'**octroi d'aménagements aux règles de suivi en service des équipements sous pression nucléaires** constitués par les **tuyauteries du système d'aspersion enceinte ultime (EASu)** du réacteur 3 de la centrale nucléaire de **Gravelines** (INB no 97).

[Décision n° CODEP-OLS-2021-026187](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 2 juin 2021 autorisant EDF à **modifier temporairement de manière notable les modalités d'exploitation** des réacteurs B3 et B4 de la centrale nucléaire de **Chinon** (INB n° 132)

[Décision n° CODEP-NAN-2021-015951](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 14 avril 2021 autorisant la société IONISOS à **modifier de manière notable l'installation** nucléaire de base no 146, dénommée « **Installation d'ionisation de Pouzauges** », pour **étendre les halls d'entreposage**

[Décision n° CODEP-CAE-027402](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 9 juin 2021 autorisant Orano Recyclage à procéder à la **découpe d'équipements à l'aide d'une torche à plasma** dans l'**atelier HADE** au sein de l'installation nucléaire de base n° 33, dénommée : « **usine de traitement des combustibles irradiés UP2-400** »

[Décision n° CODEP-BDX-2021-023408](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juin 2021, sur le dossier relatif à la **création d'une source d'eau ultime pour la centrale nucléaire de Civaux**, après examen au cas par cas, en application du IV de l'article R. 122-3-1 du code de l'environnement « *le projet ne justifie pas la réalisation d'une étude environnementale* »...

Les avis de l'ASN

Publié le 08/06/2021

Thèmes : Transports de substances radioactives

[Avis n° 2021-AV- 0372](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 janvier 2021 sur le projet de décret pris pour adapter le chapitre III du titre III du livre III de la partie 1 du code de la défense

Sur Légifrance

Décret n° 2021-713 du 3 juin 2021 pris pour adapter le chapitre III du titre III du livre III de la partie 1 du code de la défense

<https://www.legifrance.gouv.fr/jorf/id/JORFTEXT000043604582>



Réseau Sortir du nucléaire

Les avis de l'IRSN publiés en mai 2021

Anomalie TTD Générateur de vapeur de remplacement GV/RP385 - Programme de caractérisation en ténacité de la ZAT de soudage

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF – REP – Palier 1300 MWe – Modification temporaire générique du chapitre III des règles générales d'exploitation relative aux essais « équivalent grand chaud » des groupes électrogènes de secours de la voie B en 2021

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Établissement Orano Cycle de La Hague - Utilisation du logiciel CHUTE pour justifier la résistance des poutres et des dalles en cas de chute de charge

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Orano Cycle - Site du Tricastin - INB n° 178 - Demande d'autorisation de construction (DAC) de l'AMC2

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Réacteurs de 1300 MWe du palier P'4 et de 1450 MWe - Comportement du dôme des enceintes de confinement en situation d'accident grave

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Site Orano de La Hague - INB n°118 - Atelier STE3 - Aménagement d'un troisième alvéole d'entreposage de fûts de déchets alpha

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Projet EPR de Flamanville - Analyse d'un deuxième ensemble d'éléments transmis par EDF à la suite de la réunion du GPR « Examen du rapport de sûreté EPR de Flamanville » des 4 et 5 juillet 2018

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Palier CPY - Demande d'autorisation de modification notable - Parité MOX - VD3 - Enchaînement de trois et quatre recharges successives sans MOX

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Transport - Prorogation d'agrément du modèle de colis TN 117 chargé de combustibles neufs ou irradiés

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)