



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires
du 11 au 21 juillet 2021

Les incidents

Cadarache : Du combustible nucléaire usé transporté dans l'illégalité

Le CEA découvre ses erreurs cinq ans après

Le 12/07/2021

En 2016, du combustible nucléaire usé - fortement radioactif - a été mis et transporté dans un emballage non autorisé. Ce n'est que cinq ans plus tard, en 2021, que le CEA, responsable du site de Cadarache, s'en est rendu compte.

[Lire notre article en ligne](#)

Cruas : Un circuit requalifié qui ne fonctionne pas

Quand la maintenance génère des problèmes et qu'EDF ne les voit pas

Le 13/07/2021

Fin juin 2021, alors que le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Cruas-Meysse (Drôme) redémarre, EDF découvre que le circuit RIS, essentiel pour refroidir le réacteur et stopper la réaction nucléaire en cas de problème, ne fonctionne pas : une partie est HS.

[Lire notre article en ligne](#)

Cattenom : Problèmes sur le réacteur 1

EDF passe à côté de plusieurs pannes matérielles

Le 13/07/2021, mis à jour le 21/07/2021

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Cattenom, arrêté 3 mois pour travaux, a redémarré fin juin 2021. Mais les déclarations récentes d'EDF indiquent que tout n'était pas réglé. Capteurs HS, pompes bloquées... Des problèmes importants, qu'EDF n'a pas vu.

[Lire notre article en ligne](#)

Cattenom : EDF annonce 3 incidents en 3 semaines

Une alimentation électrique HS depuis des mois sur le réacteur 1

Le 13/07/2021, mis à jour le 21/07/2021

La direction EDF de Cattenom a déclaré en 3 semaines 3 incidents significatifs pour la sûreté du site nucléaire, tous sur le même réacteur. Tous causés par l'exploitant et tous découverts tardivement. Étourderies ou problème de fond ?

[Lire notre article en ligne](#)

Gammaster : Des déchets nucléaires dans des sacs ouverts

Inspection surprise dans un irradiateur industriel à Marseille

Le 15/07/2021

Le 5 juillet 2021, lors d'une inspection surprise à Gammaster, un centre d'irradiation situé à Marseille, l'Autorité de sûreté nucléaire a découvert des déchets nucléaires dans des sacs de plusieurs kilos, en dehors des zones prévues, sans protection.

[Lire notre article en ligne](#)

Belleville : Des pièces endommagées, d'autres mal positionnées...

Les 2 réacteurs concernés

Le 19/07/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Fin juin 2021, l'exploitant de la centrale nucléaire de Belleville découvre plusieurs pièces endommagées et mal positionnées sur le circuit d'aspersion du réacteur 2. Vérifications faites, les mêmes problèmes se retrouvent sur le même circuit de l'autre réacteur du site.

[Lire notre article en ligne](#)

Chinon : Pas de quoi stopper la réaction nucléaire si besoin Niveau de bore trop bas depuis des mois dans un réservoir du réacteur 4

Le 20/07/2021

Mi juillet 2021, l'exploitant de la centrale nucléaire de Chinon a déclaré que durant plusieurs mois, il n'y avait pas assez de bore dans un réservoir spécifiquement prévu pour injecter de l'eau borée dans le circuit primaire et ainsi stopper la réaction de fission nucléaire en cas de besoin.

[Lire notre article en ligne](#)

Générique : EDF fait des modifications sans en informer les autorités Les contrôles et essais périodiques des DUS de 20 réacteurs nucléaires concernés

Le 20/07/2021

Le communiqué de l'exploitant n'est pas très clair et pas bien long. Mais on comprend qu'EDF a changé les manières de vérifier le bon fonctionnement de ses DUS (diesels d'ultime secours), sans demander l'autorisation ni même en informer l'Autorité de sûreté nucléaire. Huit centrales, regroupant 20 réacteurs nucléaires, sont concernées.

[Lire notre article en ligne](#)

Cattenom : Arrêt en urgence du réacteur 1 La série de problèmes se poursuit

Le 21/07/2021

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Cattenom s'est arrêté en urgence le 21 juillet 2021. EDF ne sait pas ce qui a déclenché cet arrêt et cherche à identifier le problème. Un problème qui vient s'ajouter à une liste déjà bien fournie, alors que ce réacteur a redémarré il y a moins d'un mois, après un arrêt pour maintenance.

[Lire notre article en ligne](#)

Penly : Arrêt en urgence du réacteur 1 Une intervention de maintenance pas assez préparée

Le 21/07/2021

Petite erreur lourde de conséquences. Le 21 juillet 2021, une intervention de maintenance a eu pour effet de stopper la turbine du réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly. Le réacteur s'est automatiquement arrêté.

[Lire notre article en ligne](#)

Générique : Des assemblages de combustibles endommagés Plusieurs réacteurs nucléaires français touchés, EDF poursuit les analyses

Le 21/07/2021

Dans une discrète note d'information, EDF annonce que des phénomènes de "corrosion atypique" ont été observés sur le combustible nucléaire de 3 réacteurs français, à Chooz, à Civaux et à Cattenom. L'industriel n'explique ni les enjeux, ni les raisons de ces dégradations.

[Lire notre article en ligne](#)

EDF :

[Paluel : Les événements significatifs déclarés en juin 2021](#)

Sûreté

Publié le 19/07/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Consignation d'une cellule électrique d'un groupe électrogène de secours requis pour la sûreté

Le 6 juin 2021, l'unité de production n°1 est à l'arrêt programmé pour réaliser sa visite partielle(1). A 10h28, une demande de consignation, qui consiste à mettre en sécurité les matériels, est éditée afin de procéder à une maintenance sur l'un des deux groupes électrogènes de secours(2) de l'unité. La cellule électrique débranchée correspond au deuxième groupe électrogène, alors requis pour la sûreté. A 16h33, suite à la mise en œuvre de la consignation, une alarme apparaît en salle de commande. La cellule électrique est rebranchée à 16h40, permettant d'acquitter l'alarme concernant le groupe électrogène requis.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté de l'installation. La cellule électrique concernée avait pour fonction le préchauffage du groupe électrogène. Celui-ci est donc toujours resté disponible. Cet événement a cependant été déclaré comme un événement significatif de niveau 0 auprès de l'ASN le 8 juin 2021

(1) Une «visite partielle» est un arrêt programmé de l'unité de production qui prévoit le rechargement du combustible et des activités de maintenance.

(2) Chaque centrale nucléaire est équipée de deux groupes électrogènes de secours à moteur diesel. En cas de perte des deux sources électriques externes, ces groupes permettent d'alimenter en électricité et assurer le fonctionnement des systèmes de sauvegarde qui seraient mis en œuvre en cas d'accident.

[Saint-Laurent : Les événements significatifs déclarés à l'ASN en mai 2021](#)

Sûreté

Publié le 19/07/2021

4 événements significatifs liés au domaine de la sûreté (tous de niveau 0 sur l'échelle INES), dont 1 générique à plusieurs centrales du parc nucléaire EDF français, ont été déclarés en mai 2021 par la direction de la centrale de Saint-Laurent-des-Eaux à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN).

Les actus de l'ASN

[Les dirigeants de l'ASN à la rencontre des équipes chargées de la préparation au démantèlement de la centrale nucléaire de Fessenheim](#)

Publié le 21/07/2021

Bernard Doroszczuk, président de l'ASN, accompagné de membres du collège et de la direction générale de l'ASN, a été reçu le 12 juillet 2021 par les équipes de la centrale nucléaire de Fessenheim, ainsi que par le directeur des projets déconstruction et déchets d'EDF et le directeur adjoint de la division « production nucléaire » d'EDF. Le but de ce déplacement était de constater l'état d'avancement des travaux de préparation au démantèlement de la centrale et d'échanger, sur le terrain, avec les équipes chargées des principaux chantiers en cours.

Les actus d'EDF

Flamanville :

[Remontée de puissance de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Flamanville](#)

Publié le 18/07/2021

Dimanche 18 juillet, vers 21h30, l'unité de production n°1 a atteint sa puissance maximale, conformément à la demande du réseau électrique national.

L'unité de production n°2 produit sur le réseau électrique national.

Publié le 18 juillet :



Réseau Sortir du nucléaire

Dimanche 18 juillet, à 00h30, l'unité de production n°1 a baissé sa puissance électrique à 650MW (au lieu de 1300MW). Cette baisse de puissance permet d'**économiser le combustible** de l'unité de production et d'adapter la production à la demande en électricité.
L'unité de production n°2 est arrêtée pour une intervention dans le bâtiment réacteur.

Gravelines :

[Gravelines Info du 13 juillet 2021](#)

Le 13/07/2021

[lettre d'information du 13 juillet 2021](#)

Saint-Alban :

[Les membres de la CLI découvrent les Diesels d'Ultime Secours](#)

Le 13/07/2021

A la suite de l'accident de Fukushima en mars 2011, EDF a établi un plan d'actions visant à améliorer encore la capacité des centrales nucléaires françaises à faire face à des situations de perte de sources électriques. La construction de Diesels d'ultime secours (DUS) est l'une des concrétisations de ce plan d'actions (*). Le DUS est alimentation électrique supplémentaire en cas de défaillance des deux alimentations externes et des trois alimentations internes déjà existantes. Aujourd'hui, 56 DUS sont en service sur le parc nucléaire, un par unité de production.

La mise en exploitation industrielle des deux DUS de Saint-Alban est intervenue en juin 2020, conformément aux engagements pris avec l'ASN.

Les travaux débutés en 2016 ont mobilisé plus de 50 entreprises nationales et internationales (12 000 jours.hommes de travail).

(*) Découvrez dans le document joint les autres modifications post-Fukushima.

[\(PDF - 1.26 Mo\)](#)

Les actus d'Orano et Framatome

[Framatome annonce l'introduction de la première recharge de combustible GAIA dans un réacteur américain](#)

Le 12/07/2021

Framatome annonce l'introduction de la première recharge de son combustible GAIA dans un réacteur à eau pressurisée (REP) américain. Fabriqués dans l'usine Framatome de Richland, Washington, les 64 assemblages de combustible ont été chargés dans le réacteur, dans le cadre de son arrêt standard de rechargement au printemps.

(...)

La première recharge [GAIA](#) a été livrée en Europe en 2019, suite à une dizaine d'années d'essais opérationnels et commerciaux exhaustifs.

[Framatome franchit une nouvelle étape dans le développement de technologies de combustibles avancés](#)

Le 21/07/2021

Framatome a franchi une étape importante dans la mise en œuvre de combustible nucléaire à des taux d'enrichissement et des taux de combustion plus élevés. La NRC, l'Autorité de Sûreté américaine, a en effet récemment accepté d'examiner le rapport détaillé de Framatome visant l'application de sa série de codes et de méthodes avancés pour des combustibles enrichis en uranium 235 au-delà du standard industriel de 5%. Cela représente une évolution cruciale dans l'introduction de produits avancés avec des taux d'enrichissement et des taux de combustion supérieurs, qui permettent une meilleure optimisation de l'utilisation du combustible par les exploitants et l'amélioration significative de la sûreté et de la rentabilité des centrales nucléaires.



Réseau Sortir du nucléaire

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

GRAVELINES

[Arrêt programmé de l'unité de production n°3 pour intervention](#)

Publié le 14/07/2021

L'unité de production n°3 a été déconnectée du réseau d'électricité mercredi 14 juillet 2021 à 18h42 pour **pouvoir intervenir en toute sécurité sur une portion de circuit véhiculant de la vapeur**, située en salle des machines (partie non nucléaire des installations).

Les unités de production n°1, 5 et 6 produisent sur le réseau d'électricité

Les unités n°2 et 4 sont à l'arrêt programmé pour visite partielle

[Couplage au réseau de l'unité de production n°3](#)

L'unité de production n°3 a été **couplée ce 18 juillet 2021** à 1h36. Elle avait été déconnectée du réseau d'électricité ce mercredi 14 juillet 2021 à 18h42 pour réaliser en toute sécurité une intervention sur une portion de circuit véhiculant de la vapeur, située en salle des machines (partie non nucléaire des installations)

Les unités de production n°1, 5 et 6 sont à disposition du réseau d'électricité

L'unité de production n°2 est en cours de redémarrage après arrêt programmé pour maintenance

L'unité de production n°4 est à l'arrêt programmé pour visite partielle

SAINT-ALBAN

[Redémarrage de l'unité de production n°1 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice](#)

Publié le 14/07/2021

Mercredi 14 juillet 2021 à 00h10, les équipes de la centrale nucléaire ont procédé au redémarrage de l'unité de production n°1.

Cet arrêt (*du 9 juillet*) avait été programmé afin de procéder à une **intervention de maintenance sur l'un des deux automates pilotant les systèmes de protection du réacteur**.

Cet événement n'a eu aucun impact sur la sûreté des installations ni sur l'environnement.

Les deux unités de production sont en fonctionnement et répondent aux besoins du réseau électrique national.

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

Publié le 19/07/2021

Dimanche 18 juillet à 23h14, les équipes de la centrale nucléaire ont procédé à la **mise à l'arrêt de l'unité de production n°2**.

Cet arrêt a été programmé afin de **régler des capteurs de mesure sur un circuit d'eau, situé dans la partie nucléaire** des installations.

Cet événement n'a aucun impact sur la sûreté des installations ni sur l'environnement.

L'unité de production n°1 est en fonctionnement et répond aux besoins du réseau électrique national.

[Redémarrage de l'unité de production n°2 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice](#)

Publié le 21/07/2021

Mercredi 21 juillet à 13 h 00, les équipes de la centrale nucléaire ont procédé au redémarrage de l'unité de production n°2. Cet arrêt avait été programmé dimanche 18 juillet, afin de procéder au réglage de capteurs de mesure sur un circuit d'eau, dans la partie nucléaire de l'installation.

Cet événement n'a eu aucun impact sur la sûreté des installations ni sur l'environnement.

Les deux unités de production sont à pleine puissance et répondent aux besoins du réseau électrique national.

FLAMANVILLE

[Reconnexion de l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Flamanville au réseau électrique national](#)

Dimanche 18 juillet, à 21h59, l'unité de production n°2 a été reconnectée au réseau électrique national.

L'unité de production n°1 est connectée au réseau électrique national.



Réseau Sortir du nucléaire

Publié le 17 juillet :

Samedi 17 juillet, à 15h42, l'unité de production n°2 a été déconnectée du réseau électrique pour une intervention dans le bâtiment réacteur. Cette intervention consiste à **vérifier la disponibilité d'un capteur de mesure de pression du circuit primaire**.

Cet arrêt permettra aussi de **contrôler le bon fonctionnement d'une soupape** située sur un circuit annexe.

L'unité de production n°1 est connectée au réseau électrique national.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

DAMPIERRE

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

ASN - Publié le 15/07/2021

Le réacteur 2 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 8 mai 2021 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 14 juillet 2021. (...)

En complément des dossiers techniques qu'elle a contrôlés, l'Autorité de sûreté nucléaire a procédé, pour cet arrêt, à quatre inspections dont trois inopinées. Ces inspections ont permis d'examiner les conditions de préparation du programme d'arrêt pour maintenance et les conditions de réalisation des travaux, de sécurité et de radioprotection sur plusieurs chantiers.

CRUAS

[Début de la visite partielle de l'unité de production n°2](#)

Publié le 17/07/2021

Le samedi 17 juillet marque le lancement de l'**arrêt programmé pour visite partielle** de l'unité de production n°2 de la centrale de Cruas-Meysses. Cet arrêt fait partie du cycle d'exploitation classique de la centrale et permettra de renouveler une partie du combustible et de réaliser environ 9 000 activités de contrôle et de maintenance.

En complément des 1 800 salariés permanents de la centrale, près d'une centaine d'entreprises partenaires sera mobilisée durant cet arrêt. La protection de la santé de tous les intervenants sera une priorité de chaque chantier, avec l'application des mesures et gestes barrières contre le virus Covid-19. L'unité de production n°2 était à l'arrêt depuis le 10 juillet 2021 pour optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur. L'unité de production n°1 est en arrêt programmé pour maintenance depuis le 20 février. Les unités de production n°3 et 4 sont en fonctionnement et à la disposition du réseau électrique national.

BLAYAIS

[Recouplage tranche 3](#)

Publié le 19/07/2021

L'unité de production n°3 de la centrale nucléaire du Blayais a été reconnectée au réseau de transport d'électricité national le lundi 19 juillet 2021 à 10h11.

Elle était en arrêt programmé, de type "Arrêt simple rechargement", depuis le samedi 5 juin 2021. Une partie du combustible a été renouvelée et des opérations de vérification et de maintenance ont été effectuées.

Toutes les unités de production de la centrale sont connectées au réseau de transport d'électricité national.

GRAVELINES

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

Publié le 20/07/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Ce dimanche 18 juillet 2021, à 4h30, l'unité de production n°2 a été **reconnectée au réseau électrique national**. Elle avait été **mise à l'arrêt de manière programmée, le samedi 27 mars 2020 à 0H00**, pour la réalisation de sa **visite partielle et le renouvellement d'un quart de son combustible**. Cette visite consistait principalement à recharger le combustible et à effectuer un **important programme de maintenance préventive** comme le remplacement de cyclones sur le générateur de vapeur ou la mise en place d'absorbants dynamiques sur l'alternateur.

L'unité de production N°4 est à l'arrêt pour Visite Partielle.

Les unités de production n° 1 – 2- 3 – 5 et 6 produisent de l'électricité et sont connectées au réseau national

BELLEVILLE

[L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire reconnectée au réseau électrique national](#)

Publié le 21/07/2021

Ce mercredi 21 juillet 2021, à 9h, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire a été reconnectée au réseau électrique national suite à un arrêt dit de simple rechargement qui avait débuté le 2 mai dernier. L'unité va progressivement monter en puissance suivant différents paliers pour atteindre sa production maximale dans les prochains jours.

Cet arrêt a permis le renouvellement d'une partie du combustible et la réalisation de quelques opérations de maintenance. Il s'inscrit dans le cycle normal d'exploitation d'une centrale nucléaire.

Plus de 600 salariés d'entreprises partenaires se sont associés aux 778 salariés EDF pour la réalisation de cet arrêt.

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

Les consultations du public en cours

[Projet de décision réglementaire de l'ASN 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.](#)

Consultation du public du 19/07/2021 au 22/08/2021

[2021.07.34]

Consultation du public sur le projet de décision réglementaire de l'ASN 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.

L'article 8.4 de l'arrêté du 30 décembre 2015 relatif aux équipements sous pression nucléaires et à certains accessoires de sécurité destinés à leur protection prévoit que l'Autorité de sûreté nucléaire peut préciser par décision les cas où des opérations d'intégration à l'installation nucléaire de base des équipements sous pression nucléaires ou des ensembles nucléaires en cours d'évaluation de la conformité peuvent être réalisées ainsi que les modalités de réalisation de ces opérations.

Le présent projet de décision précise le type d'équipement sous pression nucléaire dont l'évaluation de la conformité n'est pas achevée et pouvant faire l'objet d'une intégration au sein d'une installation nucléaire de base. Le projet présente également les conditions dans lesquelles peut être réalisée cette intégration et les modalités de réalisation de l'évaluation de la conformité de l'équipement et de ses assemblages permanents.

[Projet de décision réglementaire de l'ASN relative aux équipements sous pression nucléaires, encadrant la réalisation de certains essais et analyses.](#)

Consultation du public du 19/07/2021 au 22/08/2021

[2021.07.33]

Consultation du public sur le projet de décision réglementaire de l'ASN relative aux équipements sous pression nucléaires, encadrant la réalisation de certains essais et analyses.



Réseau Sortir du nucléaire

L'article 8.2 de l'arrêté du 30 décembre 2015 relatif aux équipements sous pression nucléaires et à certains accessoires de sécurité destinés à leur protection prévoit que certains essais et analyses réalisés dans le cadre de l'évaluation de la conformité d'équipements sous pression nucléaires de niveaux N1 et N2 sont mis en œuvre par des laboratoires accrédités. Ce même article précise qu'une décision de l'ASN liste les essais soumis à cette exigence et précise les conditions de l'accréditation.

Le présent projet de décision précise les **équipements sous pression nucléaires et leurs parties pour lesquels il est exigé l'accréditation des laboratoires** mettent en œuvre les essais et analyses. Le projet de décision précise également les **types d'essais qui sont soumis à l'exigence d'accréditation** des laboratoires les mettant en œuvre.

[INB 63 et 98 Framatome](#)

Consultation du public du 15/07/2021 au 29/08/2021

[2021.07.32]

Projets de décision de l'Autorité de sûreté nucléaire fixant les prescriptions relatives aux modalités de prélèvement et de consommation d'eau, de rejets d'effluents et de surveillance de l'environnement et fixant les valeurs limites de rejets dans l'environnement des effluents liquides et gazeux des installations nucléaires de base 63 et 98 exploitées par Framatome à Romans-sur-Isère.

(...) À cette occasion, la forme de l'ensemble des prescriptions réglementant les prélèvements d'eau et les rejets d'effluents du site a été revue conformément aux nouvelles dispositions du code de l'environnement : une décision de l'ASN fixant les limites de rejet dans l'environnement soumise à l'homologation du ministre chargé de la sûreté nucléaire, et une décision de l'ASN définissant les prescriptions relatives aux modalités de rejet d'effluents, de prélèvements et de consommation d'eau et de surveillance de l'environnement. Ces deux décisions se substitueront à l'arrêté actuel.

(...) Sur le fond, les projets de décision :

- abaissent nettement la plupart des valeurs limites de rejet par rapport à celles actuellement en vigueur : les valeurs ainsi retenues sont en adéquation avec les rejets réels de l'installation ;
- **augmentent les valeurs limites du fluor** pour tenir compte de l'augmentation de production de l'INB n°98, l'absence d'impact sur le milieu ayant été démontrée ;
- **augmentent la limite annuelle autorisée pour le chrome hexavalent**, pour tenir compte des effets liés aux limites de détection des procédés analytiques, l'absence d'impact sur le milieu ayant été démontrée ;
- **encadrent les émissions des effluents gazeux chimiques qui ne l'étaient pas** dans l'arrêté du 22 juin 2000 ;
- améliorent le suivi environnemental du site, par l'**augmentation des dispositifs de surveillance** et des analyses réalisées (type et nombre de paramètres).

[Projet décision INB 63 98 limites de rejets effluents liquides et gazeux](#)

[\(PDF - 271,45 Ko\)](#)

[projet décisions INB 63 et 98 modalités effluents](#)

[\(PDF - 598,05 Ko\)](#)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 07/07/2021

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

[Incendie de l'atelier NPH](#)

[INSSN-CAE-2021-0112](#)

[\(PDF - 136,52 Ko\)](#)

Inspection du 07/07/2021

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



Réseau Sortir du nucléaire

[Élaboration et respect de la documentation d'exploitation et de maintenance.](#)

[INSSN-CAE-2021-0157](#)

[\(PDF - 185,80 Ko\)](#)

Inspection du 05/07/2021

Ionisateur Gammaster - Installation d'ionisation - Synergy Health

[Respect des engagements, prescriptions techniques et autorisations](#)

[INSSN-MRS-2021-0927](#)

[\(PDF - 348,65 Ko\)](#)

Inspection du 29/06/2021

Ateliers de maintenance, de traitement des effluents et de conditionnement de déchets (ex SOCATRI) -

Usine - Orano Cycle

[Incendie – INB n° 138 \(IARU\)](#)

[INSSN-LYO-2021-0395](#)

[\(PDF - 265,80 Ko\)](#)

Inspection du 28/06/2021

Centrale nucléaire de **Nogent-sur-Seine** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Séisme](#)

[INSSN-CHA-2021-0277](#)

[\(PDF - 352,47 Ko\)](#)

Inspection du 24/06/2021

Centrale nucléaire de **Nogent-sur-Seine** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Troisième barrière – plan d'action ventilation](#)

[INSSN-CHA-2021-0273](#)

[\(PDF - 295,75 Ko\)](#)

Inspection du 18/06/2021

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

[Inspection sur événements](#)

[INSSN-BDX-2021-0064](#)

[\(PDF - 173,59 Ko\)](#)

Inspection du 07/06/2021

Services centraux d'EDF - Direction - EDF

[Surveillance des AIP relatives au développement du logiciel du système de protection](#)

[INSSN-DCN-2021-0297](#)

[\(PDF - 340,35 Ko\)](#)

Inspection du 29/06/2021

Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire

(UP2-800) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

[Conduite des installations](#)

[INSSN-CAE-2021-0095](#)

[\(PDF - 176,07 Ko\)](#)

Inspection du 25/05/2021

Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire

(UP2-800) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle



Réseau Sortir du nucléaire

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

[Génie civil et agressions](#)

[INSSN-CAE-2021-0851](#)

[\(PDF - 141,41 Ko\)](#)

Inspection du 24/06/2021

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

[Ancrages sismiques des équipements](#)

[INSSN-LYO-2021-0910](#)

[\(PDF - 235,72 Ko\)](#)

Inspection du 18/05/2021

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

[Inspection relative à l'élaboration du bilan des travaux réalisés sur le circuit primaire principal \(CPP\) et les circuits secondaires principaux \(CSP\) du réacteur 2 du Blayais visant à justifier l'aptitude à la remise en service de ces appareils lors de l'arrêt pour rechargement du réacteur 2 en 2021.](#)

[INSSN-BDX-2021-0026](#)

[\(PDF - 130,36 Ko\)](#)

Inspection du 18/05/2021

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

[Thème : « R.8.2. - Gestion des gaz à effet de serre fluorés »](#)

[INSSN-LYO-2021-0503](#)

[\(PDF - 447,15 Ko\)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-DIS-2021-025670](#) du 8 juillet 2021 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire abrogeant la décision n° CODEP-MS-2018-044088 du 3 septembre 2018 de l'ASN

[Décision n° CODEP-DIS-2021-025656](#) du 8 juillet 2021 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire portant modification de la domiciliation et extension pour certains domaines de l'agrément d'un organisme mentionné à l'article R. 1333-172 du code de la santé publique

[Décision n° CODEP-DRC-2021-013808](#) du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 19 juillet 2021 approuvant et encadrant le conditionnement en colis C1PGSP de déchets de moyenne activité à vie longue (MA-VL) produits par EDF dans l'installation nucléaire de base no 173, dénommée Iceda

Les avis de l'Autorité environnementale

[Dossier de démantèlement de l'INB 92 : Phébus à Saint-Paul-lès-Durance \(13\)](#)

(format pdf - 1 Mo - 21/07/2021)

N°dossier Ae : 2021-46

Séance du 21 juillet 2021

Extrait de la synthèse :



Réseau Sortir du nucléaire

(...) Le projet présenté est celui du démantèlement de Phébus. Certaines opérations préparatoires au démantèlement (Opdem) ont déjà été conduites, d'autres sont prévues : elles sont constitutives du projet mais l'étude d'impact ne les évalue pas. L'Ae recommande de faire porter l'étude d'impact sur l'ensemble des opérations conduisant à l'état final envisagé (industriel ou tertiaire), y compris les Opdem.

Pour l'Ae, les principaux enjeux environnementaux du projet sont l'exposition des habitants et des milieux naturels aux rejets radioactifs et chimiques du fait du projet et du cumul avec les autres installations de Cadarache, ainsi que la production, la gestion et le traitement des déchets.

Le dossier est très didactique et bien présenté. L'Ae formule les principales recommandations suivantes :

- mieux justifier la durée de 33 ans prévue pour le projet et examiner les possibilités de réaliser les opérations sur une durée plus proche des 16 ans présentés comme nécessaires,
- prendre des hypothèses plus proches de la réalité prévisible (moins majorantes) pour fixer les limites de rejets sollicitées,
- mettre en œuvre l'ensemble des mesures d'évitement et de réduction proposées dans l'annexe de l'étude d'impact,
- compléter l'évaluation des effets cumulés par une analyse de l'ensemble des incidences cumulées du projet avec les autres projets connus, et en particulier ceux du centre CEA de Cadarache et d'Iter, et de reprendre l'analyse des effets cumulés des rejets d'hydrocarbures sur les milieux aquatiques, en prévoyant si besoin des mesures d'évitement, de réduction ou de compensation.

Les (nouveaux) avis de l'IRSN publiés en juin 2021

Réacteur EPR de Flamanville - Ecart de réalisation du traitement thermique de détensionnement des soudures des circuits secondaires principaux – cas des géométries simples

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF – REP – Palier N4 – Modification du chapitre IX des règles générales d'exploitation – Fiche d'amendement au programme d'essais périodiques du système d'injection de sécurité RIS (FA RIS 129)

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Centrale nucléaire de Civaux - Modification matérielle relative à l'évolution du suivi automatique de l'encrassement des échangeurs RRI/SEC

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

CEA / Marcoule - INB n° 148 / ATALANTE - Demande d'autorisation de modification relative à la mise en service de nouveaux transferts d'effluents en bouteillons sécurisés de deuxième génération entre les chaînes blindées C17 et CBP

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Réacteur n° 2 de la centrale nucléaire de Penly - INB 140 - Prise en compte du retour d'expérience - Accroissement du risque de fusion du cœur induit par l'événement du 10 décembre 2019 relatif à l'installation de composants défectueux dans les contacteurs de cellules de 6,6 kV des deux voies électriques secourues

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Rappel : Voir notre [article en ligne](#) sur l'incident du 24/12/2019



Réseau Sortir du nucléaire

EDF – REP – Palier CPY – Remplacement des moteurs des ventilateurs des aéroréfrigérants des groupes électrogènes de secours

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP – Centrale nucléaire de Gravelines – INB 122 – **Réacteur n° 6** – Modification temporaire du chapitre III des règles générales d'exploitation – Extension de la durée d'indisponibilité volontaire partielle de la source électrique externe auxiliaire afin de procéder au remplacement d'une traversée du transformateur auxiliaire 7 LGR 002 TA

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Réacteur n° 2 de la centrale nucléaire de Gravelines - INB 96 - Prise en compte du retour d'expérience - Accroissement du risque de fusion du coeur induit par la dégradation le 29 février 2020 d'une pompe de la boucle d'acide borique concentré du système d'injection de sécurité, provoquant des corps migrants

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Transport – Extension d'agrément du modèle de colis MX6 version JP

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Établissement Orano Cycle de La Hague - Usines UP2-800 (INB n° 117) et UP3-A (INB n° 116) - Evolution de la méthode de mesure de la combustion massique moyenne des assemblages combustibles aux postes P1 des ateliers R1 et T1

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)