



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires
du 12 au 21 juin 2021

Les incidents

Orano Tricastin : Fuite d'uranium en poudre

Des contrôles incomplets, une alarme faussée et un camion mal fermé

Le 14/06/2021

Le 7 juin 2021, une fuite d'uranium a eu lieu dans une usine Orano du Tricastin. L'accident est survenu lors du déchargement d'un camion citerne provenant du site Orano Malvési. Malgré une alarme, le personnel a continué le déchargement dans une atmosphère baignée de radioactivité.

[Lire notre article en ligne](#)

Chine : Taishan : Un réacteur EPR rejette des gaz radioactifs dans l'atmosphère

Silence des autorités

Le 14/06/2021

Un incident est survenu sur un réacteur EPR dans le sud de la Chine début juin 2021. Un problème d'étanchéité des assemblages de combustible a généré des gaz radioactifs. Ces gaz ont rajouté une pression supplémentaire dans le circuit primaire. Il a fallu les évacuer.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : De l'eau de mer dans les générateurs de vapeur

Le réacteur 1 mis à l'arrêt

Le 14/06/2021

Le 14 juin 2021, le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Gravelines a dû être arrêté. De l'eau de mer est arrivée jusque dans les générateurs de vapeur, des composants proches du cœur du réacteur.

[Lire notre article en ligne](#)

Civaux et Chooz : La puissance des réacteurs N4 sous-évaluée depuis des mois

Erreur de calcul et mise à jour numérique

Le 15/06/2021

Depuis le début de l'année 2021, EDF a fait fonctionner ses réacteurs nucléaires les plus puissants sur des informations fausses. Et ne le savait pas. Une erreur s'est glissée lors d'une mise à jour faite fin 2020. La puissance des réacteurs de 1450 MWe était sous-estimée.

[Lire notre article en ligne](#)

Cattenom : Erreurs et court-circuit sur le réacteur 3

Combustible nucléaire sorti et ventilation coupée

Le 15/06/2021

Le 10 juin 2021, un court-circuit survient suite à une intervention d'EDF sur le réacteur 3 de la centrale de Cattenom. Durant plus d'une heure il n'y a plus eu de ventilation en zone nucléaire. Et du combustible est resté accroché une heure et demie à un appareil de manutention.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Fuites répétées et gaz à effet de serre

Le maximum autorisé à l'année déjà deux fois dépassé

Le 15/06/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Le 15 juin 2021, le site nucléaire de Flamanville a déclaré un évènement significatif pour l'environnement. La centrale a découvert qu'il y avait eu une fuite sur un groupe de refroidissement. Cette fuite a généré des rejets largement supérieurs à ce qui est autorisé. Et c'est la seconde fois de l'année que ça arrive.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : La radioactivité du réacteur 2 mal surveillée

Le 15/06/2021

Tritium or not tritium ? Telle est la question qui restera sans réponse à Flamanville. On ne saura jamais quels éléments radioactifs ont été générés par le réacteur 2 entre le 22 mai et le 1er juin 2021. Les données ont été perdues par EDF.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Des gaz radioactifs rejetés sans autorisation 4ème incident environnement déclaré 5 semaines

Le 17/06/2021

Série noire pour l'environnement. La centrale nucléaire de Flamanville a déclaré avoir rejeté dans l'air, sans aucune vérification préalable, des gaz radioactifs lors du nettoyage d'un réservoir. On ne sait ni quand, ni quoi précisément. C'est le 4ème incident du genre en seulement quelques semaines.

[Lire notre article en ligne](#)

Blayais : Le réacteur 1 privé de bore durant 2 jours

Erreur de lignage et détection tardive

Le 16/06/2021

Le 8 juin 2021, lors d'une manœuvre courante, une erreur a été commise par les équipes d'EDF sur le réacteur 1 de la centrale nucléaire du Blayais. Il n'a plus été possible de faire un appoint de bore - un des deux moyens de moduler la réaction nucléaire. EDF mettra 2 jours à se rendre compte que ce circuit essentiel ne fonctionnait plus.

[Lire notre article en ligne](#)

Bugey : Le réacteur 2 s'arrête automatiquement

Pour la troisième fois en quatre mois

Le 17/06/2021

Le 17 juin 2021, le réacteur 2 de la centrale nucléaire du Bugey s'est arrêté automatiquement. EDF n'a pas identifié le problème qui a déclenché l'arrêt en urgence du réacteur. C'est le 3ème arrêt du genre sur ce réacteur en 4 mois, depuis qu'il a réouvert après un an d'arrêt pour sa quatrième visite décennale.

[Lire notre article en ligne](#)

Paluel : EDF laisse couler les fuites et les délais

La difficile réparation d'un groupe électrogène

Le 18/06/2021

Sur le site nucléaire de Penly (Normandie), de gros travaux sont en cours. Mais tout n'est pas toujours réparé dans les temps. Ce n'est pourtant pas faute d'avoir repéré une fuite ce coup-ci. Mais le réacteur 1 est resté bien trop longtemps sans moteur diesel pour venir à son secours en cas de panne d'électricité.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : Le réacteur 3 laissé sans bore par erreur

Le 09/06/2021, mis à jour le 15/06/2021

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.



Réseau Sortir du nucléaire

[Lire notre article en ligne](#)

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

Le 14/06/2021

1 événement significatif lié au domaine de la sûreté a été déclaré en avril 2021 par la direction de la centrale de Saint-Laurent-des-Eaux à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN). Il a été classé au niveau 0 de l'échelle INES et n'a pas eu de conséquence réelle sur la sûreté des installations.

Événement déclaré le 30 avril

Un **essai périodique réglementaire d'étanchéité d'une vanne située sur une tuyauterie du circuit primaire** a été interrompu en raison d'un enregistreur de pression défaillant. Cet essai a dû être repris à plusieurs reprises alors qu'il doit être réalisé en une seule fois selon les Règles Générales d'Exploitation (RGE). La conduite à tenir pendant l'événement a été respectée et la sûreté des installations n'a pas été remise en cause. L'enregistrement des données a pu être fiabilisé après le remplacement de l'enregistreur.

1 événement significatif lié au domaine de la radioprotection, de niveau 0 (échelle INES) et sans conséquence sur la santé des salariés, a été déclaré en avril 2021 par la direction de la centrale de Saint-Laurent-des-Eaux à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN).

Événement déclaré le 14 avril

Dans le cadre d'un chantier de remplacement de détecteurs incendie dans le bâtiment réacteur n°2, l'entreprise intervenante constate la **présence d'un détecteur ionique non répertorié sur les plans** de maintenance. Ce matériel a été déposé et stocké conformément au mode opératoire.

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

Le 17/06/2021

Événements significatifs du domaine sûreté concernant la centrale nucléaire de Paluel, déclarés au niveau 0 sur l'échelle INES en mai 2021 :

Non-respect des règles générales d'exploitation suite à une évolution de référentiel (...)

Indisponibilité d'une pompe pendant 7 secondes suite à une erreur de consignation (...)

Non-respect de moyens compensatoires de protection incendie (...)

Événements significatifs du domaine radioprotection concernant la centrale nucléaire de Paluel, déclarés au niveau 0 sur l'échelle INES en mai 2021 :

Non port du dosimètre actif en zone nucléaire (...)

Non-respect des règles de radioprotection dans une zone nucléaire à accès limité (...)

Les actus de l'ASN

[L'ASN valide la poursuite des opérations préparatoires au démantèlement du Magasin central des matières fissiles à la suite de son réexamen périodique](#)

Publié le 16/06/2021

L'installation nucléaire de base (INB) 53, dénommée Magasin central des matières fissiles (MCMF), est à l'arrêt définitif depuis le 31 décembre 2017 et l'ensemble des matières nucléaires qui y étaient entreposées a été évacué. Exploitée par le CEA sur son site de Cadarache, l'installation présente ainsi des risques et des inconvénients limités.

Dans les dix ans à venir, les principaux enjeux de l'installation seront liés à l'avancement des opérations préparatoires au démantèlement et à sa mise en œuvre. C'est dans ce contexte que l'ASN a analysé le rapport de conclusion du réexamen périodique du MCMF, transmis par le CEA en octobre 2017, puis complété à la demande de l'ASN en 2018.



Réseau Sortir du nucléaire

[EPR Taishan : l'ASN engage un dialogue technique avec son homologue chinoise](#)

Publié le 16/06/2021

L'ASN a proposé le 12 juin à son homologue chinoise, l'Administration nationale de la sûreté nucléaire de la Chine (NNSA), d'ouvrir un dialogue technique sur les conditions d'exploitation actuelles du réacteur 1 de la centrale de Taishan.

La centrale nucléaire de Taishan, implantée dans la province du Guangdong, au sud de la Chine, est équipée des deux premiers réacteurs de type EPR à avoir été mis en service dans le monde. Le premier responsable de la sûreté de cette centrale est l'exploitant chinois TNPJVC. L'autorité chargée de son contrôle est l'homologue chinoise de l'ASN, la NNSA.

L'ASN a proposé cet échange afin d'examiner dans quelle mesure le retour d'expérience de la situation d'exploitation actuelle à Taishan peut être pris en compte dans le cadre de l'instruction en cours de la demande de mise en service de l'EPR de Flamanville.

La NNSA a répondu favorablement à la demande de l'ASN et des premières réunions sont en cours. La NNSA a présenté un point de situation ce mercredi 16 juin, lors d'une réunion d'un groupe de travail du [MDEP](#) consacré à l'EPR, rassemblant les autorités de sûreté concernées par ce réacteur

Les actus de l'IRSN

[L'IRSN dresse le bilan de l'exposition de la population française aux rayonnements ionisants](#)

Le 15/06/2021

Six ans après avoir publié le deuxième bilan de l'exposition du public aux rayonnements ionisants, l'IRSN publie un nouveau bilan, résultat d'une étude menée en France de 2013 à 2018.

La dose efficace moyenne par habitant reste globalement inchangée à 4,5 mSv par an.

Cependant, dans l'hypothèse où seraient pris en compte les nouveaux coefficients de dose pour le radon proposés par la Commission internationale de protection radiologique (CIPR) (cf. encadré) la dose efficace moyenne annuelle estimée par l'IRSN passerait de 4,5 mSv à 6,5 mSv par an.

(...) L'IRSN met à disposition de tous [un outil pour calculer son exposition individuelle](#) à la radioactivité naturelle et artificielle.

[Téléchargez le rapport EXPOP](#)

Les actus d'EDF

Belleville :

[La Force Rapide du Nucléaire en exercice à Belleville](#)

Le 17/06/2021

Appelé aussi « les pompiers du nucléaire », ils sont formés pour intervenir sur des sites accidentés lors d'événements type catastrophe naturelle.

(...) Du 28 juin au 1er juillet, les équipiers de la FARN de Dampierre-en-Burly viennent s'entraîner à la centrale de Belleville-sur-Loire. La FARN déploiera un dispositif conséquent de soutien logistique et humain dans le cadre d'un exercice de grande ampleur destiné à faciliter le maillage des équipes d'intervention avec l'organisation de crise de la centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire.

Cruas :

[Opérations techniques programmées sur l'unité n°1 : des émissions sonores possibles](#)

Publié le 17/06/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Dans le cadre des opérations liées au **redémarrage de l'unité de production n°1** après son arrêt programmé pour maintenance, les techniciens de la centrale procéderont à la **mise sous vide du condenseur**, dans la partie non nucléaire de l'installation. Cette activité est prévue **dans la nuit de jeudi 17 juin à vendredi 18 juin**. Elle peut s'accompagner de bruits audibles depuis les communes situées à proximité immédiate du site.

Les équipes de la centrale prennent toutes les dispositions pour limiter au maximum la durée de cette émission sonore. Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale nucléaire EDF de Cruas-Meysse.

Brennilis :

[Deux représentants du laboratoire international Subatech prélèvent des échantillons au bord de l'Elez](#)

Le 18/06/2021

Du 15 au 18 juin 2021, deux ingénieurs du laboratoire SUBATECH, laboratoire de recherche de renommée internationale basé à Nantes, parcourent les berges de l'Elez sur une quinzaine de kilomètres pour réaliser 16 prélèvements sédimentaires. Cette campagne est la **concrétisation de l'engagement pris par EDF auprès de l'ASN et de l'IRSN, dans le cadre de l'instruction du dossier de démantèlement complet** de la centrale de Brennilis.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

DAMPIERRE

[Déconnexion de l'unité de production n°3 de la centrale de Dampierre-en-Burly](#)

Publié le 17/06/2021

L'unité de production n°3 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly a été déconnectée du réseau national d'électricité le jeudi 17 juin 2021 à 22h40.

Un **essai périodique non concluant sur le circuit secondaire** a conduit à la mise à l'arrêt de l'installation par les équipes de conduite, conformément aux procédures, dans l'objectif de réaliser une opération de maintenance nécessaire à son bon fonctionnement.

Cet arrêt n'a aucune incidence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel et l'environnement.

L'unité de production n°1 est à l'arrêt pour économie de combustible, la n°2 est à l'arrêt dans le cadre de sa maintenance programmée et la n°4 est connectée au réseau électrique national.

[Actualité de l'unité de production n°3 de Dampierre](#)

Le 21/06/2021

Lundi 21 juin 2021 à 11H15, l'unité de production n°3 de la centrale de Dampierre-en-Burly a été reconnectée au réseau électrique national et a atteint sa pleine puissance à 16H20.

Elle avait été mise à l'arrêt jeudi 17 juin 2021 à 22H40 pour permettre aux équipes de la centrale de procéder à des opérations de **maintenance sur un matériel situé dans la partie non nucléaire** des installations.

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

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

PENLY

[Mise à l'arrêt programmée de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Penly](#)

Le 18/06/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Le vendredi 18 juin à 11h30, les équipes de la centrale nucléaire de Penly ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production numéro 1. Il s'agit d'un arrêt programmé pour réaliser un essai périodique de **manceuvrabilité des grappes de commande** et contrôler leur bon fonctionnement.

En parallèle, un **renvoi de tension** est également programmé entre l'unité de production n°1 de Penly et la numéro 4 de Paluel. En collaboration avec RTE, cet essai permet de tester la capacité d'une unité de production de Paluel à réalimenter en énergie l'unité de production n°1 de Penly, en cas de perte du réseau électrique et de garantir ainsi la sûreté de l'alimentation électrique.

L'unité de production n°2 est en fonctionnement et alimente le réseau électrique national.

Conformément à nos procédures, cette information a été adressée à l'Autorité de sûreté nucléaire, aux services de l'Etat, à la Commission d'information du nucléaire Paluel-Penly et aux maires des communes situées à proximité de la centrale nucléaire de Penly.

[Redémarrage de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Penly](#)

Ce dimanche 20 juin 2021, à 9h37, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Penly a été reconnectée au réseau électrique. **Les deux essais périodiques réalisés durant le week-end ont été menés avec succès et sont conformes aux procédures d'exploitation.** Les équipes de la centrale nucléaire de Penly ont progressivement remonté la puissance de l'unité de production en toute sûreté.

Les deux unités de production sont en fonctionnement et alimentent le réseau électrique national.

Conformément à nos procédures, cette information a été adressée à l'Autorité de sûreté nucléaire, aux services de l'Etat, à la Commission d'information du nucléaire Paluel-Penly et aux maires des communes situées à proximité de la centrale nucléaire de Penly.

CATTENOM

[L'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Cattenom reconnectée au réseau électrique national](#)

Publié le 20/06/2021

Dimanche 20 juin 2021, vers 5 heures du matin, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Cattenom a été reconnectée au réseau électrique national suite à un **arrêt programmé pour maintenance qui avait débuté le 20 mars** dernier. L'unité va progressivement monter en puissance suivant différents paliers pour atteindre sa production maximale dans les prochains jours.

A l'occasion de cet arrêt pour maintenance, un tiers du combustible contenu dans le réacteur a été remplacé* et des activités de maintenance et de contrôle ont été réalisées.

Les équipes de la centrale et ses entreprises partenaires ont notamment procédé à plusieurs contrôles et inspections de matériels situés au niveau de la cuve du réacteur, à un contrôle télévisuel au sein d'un des générateurs de vapeur et à une visite interne du condenseur.

L'unité de production n°3 est à l'arrêt pour sa 3ème visite décennale. Les unités de production n°1, 2 et n°4 sont en fonctionnement et répondent aux besoins du réseau électrique national.

*Le cœur du réacteur contient 193 assemblages de combustible qui sont remplacés par tiers tous les 18 mois.

DAMPIERRE

[4ème visite décennale pour l'unité de production n°1](#)

Le 20/06/2021

Le samedi 19 juin marque le lancement de la visite décennale (4ème réexamen périodique de sûreté) de l'unité de production n° 1 de la centrale de Dampierre-en-Burly. Les équipes d'EDF et de plus de 120 entreprises prestataires vont procéder à des chantiers d'envergure visant à une sûreté renforcée des installations.

A l'issue de cet arrêt, plus de 20% de matériels auront été remplacés, des milliers d'opérations de maintenance effectuées. Parmi les modifications les plus emblématiques, on peut citer celles liées au contrôle-commandes, à la mise en place d'un récupérateur de corium, et d'un moyen supplémentaire de refroidissement de l'enceinte du bâtiment réacteur. D'importants travaux électriques prévoient par ailleurs le tirage de plus de 35 km de câbles !



Réseau Sortir du nucléaire

De plus, des équipements tels que le circuit primaire principal, la cuve et l'enceinte de confinement du bâtiment réacteur seront contrôlés et inspectés.

La visite décennale fait partie d'un programme plus large appelé « grand carénage », le programme industriel de rénovation et de modernisation des centrales nucléaires existantes.

Ce programme industriel exceptionnel permettra de renforcer le niveau de sûreté nucléaire et, après l'avis favorable de l'Autorité de Sûreté Nucléaire, de poursuivre l'exploitation de l'unité de production n°1 pour 10 années supplémentaires.

L'unité de production n°1 était à l'arrêt depuis le 10 avril 2021 pour optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur. L'unité de production n°2 est à l'arrêt depuis le 8 mai pour recharger une partie de son combustible et procéder à des opérations de maintenance et de contrôle sur des matériels. L'unité de production n°3 est à l'arrêt depuis le 17 juin pour réaliser une opération de maintenance dans la partie non nucléaire de l'installation. L'unité de production n°4 est à disposition du réseau électrique national.

Les consultations du public en cours

[Modèle de colis LR 144](#)

Consultation du public du 21/06/2021 au 05/07/2021

[2021.06.26]

Participation du public portant sur la demande de prorogation d'agrément du modèle de colis LR 144

Le colis LR 144 est utilisé pour le transport par route d'effluent aqueux de très haute activité comportant de la matière fissile. Le modèle de colis est constitué d'un conteneur cylindrique assurant la protection radiologique et le confinement, et d'un capot amortisseur supérieur assurant la protection contre les agressions mécaniques.

Le modèle de colis LR 144 dispose actuellement d'un certificat d'agrément de type B(M) chargé de matières fissiles, valide jusqu'au 31 août 2020. Le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives (CEA) a déposé auprès de l'ASN un nouveau dossier de sûreté en juillet 2020, visant à renouveler cet agrément. La réglementation prévoit que les emballages de type B(M) doivent être conçus de façon à garantir, y compris en cas d'accident sévère de transport, le maintien de leurs fonctions de confinement de la matière radioactive, de maintien de la sous-criticité[1] et de protection radiologique.

[Demande de prorogation d'agrément du modèle de colis « TN 24 BH » \(Orano\)](#)

Consultation du public du 15/06/2021 au 29/06/2021

[2021.06.26]

Le modèle de colis « TN 24 BH » est destiné au transport par voie routière, ferroviaire ou fluviale d'au maximum 69 assemblages combustibles irradiés de type REB, en tant que colis de type B(U) contenant des matières fissiles.

La société Orano NPS a déposé auprès de l'ASN une demande d'agrément de type B(U)F pour ce modèle de colis. La réglementation prévoit que ce type de colis doit être conçu de façon à garantir, y compris en cas d'accident sévère de transport, le maintien de ses fonctions de confinement de la matière radioactive et de protection radiologique, ainsi que de sous-criticité dans le cas où le contenu est fissile (agrément de type B(U)F).

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

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

[2021.06.25]



Réseau Sortir du nucléaire

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

[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)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 10/06/2021

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

[Management de la sûreté et organisation : Filière indépendante de sûreté](#)

[INSSN-CAE-2021-0180](#)

[\(PDF - 189,62 Ko\)](#)

Inspection du 08/06/2021

Parc d'entreposage des déchets radioactifs - Stockage de substances radioactives - CEA

[Gestion des déchets](#)

[INSSN-MRS-2021-0619](#)

[\(PDF - 333,16 Ko\)](#)

Inspection du 03/06/2021

Magasin interrégional du Bugey - Entreposage de combustible neuf - EDF

[Visite générale](#)

[INSSN-LYO-2021-0422](#)

[\(PDF - 274,75 Ko\)](#)

Inspection du 02/06/2021

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

[Maîtrise de la réactivité](#)

[INSSN-OLS-2021-0725](#)

[\(PDF - 292,91 Ko\)](#)

l'organisation définie et mise en œuvre par le site pour la maîtrise de la réactivité apparaît perfectible

Inspection du 01/06/2021

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

[Prestations](#)

[INSSN-CAE-2021-0156](#)

[\(PDF - 188,71 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 01/06/2021

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

[Transports](#)

[INSSN-OLS-2021-0761](#)

[\(PDF - 212,94 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021

Installation de conditionnement et d'entreposage des déchets activés (Iceda) - Stockage ou dépôts de substances radioactives - EDF

[Surveillance des prestataires](#)

[INSSN-LYO-2021-0440](#)

[\(PDF - 334,48 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021

Centre de stockage de la Manche (CSM) - Stockage de substance radioactives - Andra

[Travaux de réparation de la canalisation d'effluents à risque](#)

[INSSN-CAE-2021-0090](#)

[\(PDF - 126,16 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021

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

[Thème : « E.4 – Thème technique transverse relatif au suivi en service des ESP de l'INB »](#)

[INSSN-LYO-2021-0455](#)

[\(PDF - 493,37 Ko\)](#)

Inspection du 26/05/2021 au 27/05/2021

Services centraux d'EDF - Direction - EDF

Services centraux Framatome - - Framatome

[Inspection suivi en service des ESPN interventions notables sur les pièces de rechange groupes motopompes primaires \(GMPP\)](#)

[INSSN-DEP-2021-0313](#)

[\(PDF - 475,89 Ko\)](#)

Inspection du 26/05/2021 au 27/05/2021

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

[Vérification conformité des installations - 4ème visite décennale réacteur 1](#)

[INSSN-LIL-2021-0903](#)

[\(PDF - 177,84 Ko\)](#)

Inspection du 20/05/2021

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

[Respect des engagements – Colis 12H](#)

[INSSN-OLS-2021-0784](#)

[\(PDF - 170,04 Ko\)](#)

Inspection du 20/05/2021

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



Réseau Sortir du nucléaire

Conduite

[INSSN-LYO-2021-0375](#)

[\(PDF - 455,46 Ko\)](#)

Inspection du 18/05/2021 au 19/05/2021

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

[Radioprotection – inspection inopinée](#)

[INSSN-BDX-2021-0915](#)

[\(PDF - 243,29 Ko\)](#)

Inspection du 18/05/2021

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

[Préparation de l'arrêt 1P3621](#)

[INSSN-OLS-2021-0747](#)

[\(PDF - 267,19 Ko\)](#)

Inspection du 11/05/2021

Masurca - Réacteur de recherche - CEA

[Environnement](#)

[INSSN-MRS-2021-0611](#)

[\(PDF - 349,79 Ko\)](#)

Inspection du 11/05/2021

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

[Systèmes auxiliaires](#)

[INSSN-OLS-2021-0745](#)

[\(PDF - 271,33 Ko\)](#)

Inspection du 05/05/2021

Agate - Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

Chicade - Laboratoire de recherche et développement - CEA

Pégase et Cascad - Stokage de substance radioactives - CEA

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

[INSSN-MRS-2021-0640](#)

[\(PDF - 462,14 Ko\)](#)

Inspection du 29/04/2021

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

[Thème : « Essais décennaux – Réacteur 2 »](#)

[INSSN-LYO-2021-0898](#)

[\(PDF - 585,77 Ko\)](#)

Inspection du 27/04/2021

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

[Transports internes](#)

[INSSN-BDX-2021-0084](#)

[\(PDF - 184,93 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 26/04/2021 au 27/04/2021

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

Base chaude opérationnelle du Tricastin (BCOT) - Maintenance nucléaire - EDF

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

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

Parc d'entreposage P35 - Entreposage de substances radioactives - Orano Cycle

Parcs uranifères du Tricastin - Entreposage de substances radioactives - Orano Cycle

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

Usine Georges Besse de séparation des isotopes de l'uranium par diffusion gazeuse - Transformation de substances radioactives - Eurodif

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

[Gestion des déchets](#)

[INSSN-LYO-2021-0408](#)

[\(PDF - 307,20 Ko\)](#)

Inspection du 20/04/2021

Atalante - Laboratoire de recherche et de développement et étude de production des actinides - CEA

[Gestion des écarts – Facteurs organisationnels et humains](#)

[INSSN-MRS-2021-0581](#)

[\(PDF - 341,62 Ko\)](#)

Inspection du 12/04/2021

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

[Thème : « R.5.9 - Inspections de chantier – Arrêt pour maintenance du réacteur 2 »](#)

[INSSN-LYO-2021-0498](#)

[\(PDF - 648,25 Ko\)](#)

Inspection du 24/09/2020

Magasin central des matières fissiles (MCMF) - Dépôt de substances radioactives - CEA

[Lettre de suite de l'inspection réexamen du 24 septembre 2020 - MCMF](#)

[CODEP DRC 2021 026046](#)

[\(PDF - 317,09 Ko\)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision no CODEP-MRS-2021-024497 du Président de l'ASN du 26 mai 2021](#) : Le CEA, ci-après dénommé « l'exploitant », est autorisé à **modifier les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no **37-A** dans les conditions prévues par sa demande du 2 décembre 2020 susvisée.



Réseau Sortir du nucléaire

[Décision n° CODEP-CAE-2021-025480](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 10 juin 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées de la centrale nucléaire de **Paluel** (INB n° 103, 104, 114 et 115)

[Décision n° 2021-DC-0710](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 8 juin 2021 prescrivant à la société EDF la **surveillance et la gestion d'une zone de pollution située dans le périmètre de l'installation nucléaire** de base (INB) n° 107 constituée des **réacteurs B1 et B2 de la centrale nucléaire de Chinon**

[Décision n° CODEP-OLS-2021-028065](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 11 juin 2021 d'octroi d'un **aménagement aux règles de suivi en service de l'équipement sous pression nucléaire** 8TEG205BA sur la centrale nucléaire de **Chinon** (INB n° 132)

[Décision n° CODEP-BDX-2021-027141](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 16 juin 2021 d'octroi d'un **sursis à la requalification complète du circuit primaire principal** du **réacteur n°1** de la centrale nucléaire du **Blayais** (INB n°86)

[Décision n°CODEP-BDX-2021-027415](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 16 juin 2021 d'**octroi d'un sursis** à la **requalification complète du circuit primaire principal** du **réacteur n°2** de la centrale nucléaire de **Civaux** (INB n°159)

[Décision n° CODEP-BDX-2021-027909](#) du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 15 juin 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier le plan d'urgence interne** de la centrale nucléaire de **Civaux** (INB n° 158 et 159)

[Décision n° CODEP-CAE-2021-026262](#) du Président de l'ASN du 9 juin 2021 d'**octroi d'un sursis** inférieur à 3 mois à la **requalification complète des circuits secondaires principaux** du **réacteur n° 2** de la centrale nucléaire de **Flamanville** (INB n° 109)

[Décision n° CODEP-DCN-2021-024002](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 15 juin 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées des centrales nucléaires de **Dampierre** (INB n° 85), de **Gravelines** (INB n° 96 et n° 97), de **Saint-Laurent** (INB n° 100), du **Tricastin** (INB n° 87 et n° 88) et de **Civaux** (INB n° 158 et n° 159)

[Décision n° CODEP-DRC-2021-021941](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 17 juin 2021 autorisant le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives à **modifier de manière notable la ventilation du bâtiment stockage et manutention** de l'INB n°39, dénommée « **Masurca** »

[Décision no CODEP-MRS-2021-024968](#) du Président de l'ASN du 28 mai 2021 : Le CEA, ci-après dénommé « l'exploitant », est autorisé à **modifier les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no 55 dans les conditions prévues par sa demande du 9 mars 2021 susvisée. (**Laboratoire d'examens des combustibles actifs (Leca) et station de traitement, d'assainissement et de reconditionnement de combustibles irradiés (Star)**)

[Décision no CODEP-MRS-2021-024969 du Président de l'ASN du 28 mai 2021](#) : Le CEA, ci-après dénommé « l'exploitant », est autorisé à **modifier les modalités d'exploitation autorisées** de l'installation nucléaire de base no 55 dans les conditions prévues par sa demande du 6 avril 2021



Réseau Sortir du nucléaire

susvisée. Laboratoire d'examens des combustibles actifs (**Leca**) et station de traitement, d'assainissement et de reconditionnement de combustibles irradiés (**Star**))

Les nouveaux avis de l'IRSN publiés en mai 2021

EDF - REP – Exploitation de la modification de remplacement des groupes d'ultime secours du palier 1300 MWe (hors Paluel) - Modification matérielle soumise à autorisation conformément aux dispositions de l'article R.593-56 du code de l'environnement

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

CEA / Cadarache - INB n° 39 / MASURCA - Modification notable soumise à autorisation relative à l'optimisation du système de ventilation du BSM de l'installation

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

REP – EDF - Mouvements sismiques à prendre en compte pour la sûreté des installations nucléaires de Cruas et du Tricastin en application de la RFS 2001-01 à la suite du séisme du Teil du 11 novembre 2019

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Transport – Extension d'agrément – Emballage TN G3 chargé d'assemblages combustibles irradiés

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF – REP – Analyse approfondie de l'événement survenu le 8 octobre 2019 sur le réacteur n° 2 de Golfech – Mise sous vide incontrôlée du circuit primaire lors de sa vidange

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Transport – Extension d'agrément - Emballage TN 17 MAX JA chargé d'assemblages combustibles irradiés

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF - REP - Analyse du retour d'expérience de l'exploitation des réacteurs électronucléaires - Période 2018-2019

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Établissement Orano de La Hague - Usines UP3-A et UP2-800 (INB n°116 et n°117)- Dossier d'options de sûreté portant sur la densification des piscines C, D et E

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

EDF – REP – Mise en place d'un dispositif en partie supérieure des guides de grappes afin de limiter l'usure des manchettes thermiques

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)