

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 1^{er} au 19 juillet 2023

On vous a transféré cette newsletter et vous souhaitez vous abonner? Rien de plus simple! Envoyez un mail vide à <u>rezo-scin-subscribe@sortirdunucleaire.org</u>

Les incidents

CEA Cadarache : La surveillance des rejets radioactifs dans l'air interrompue Manque d'analyse et de préparation, un intervenant coupe le courant

Le 11/07/2023

Dans le cadre des travaux de rénovation du poste haute tension/basse tension d'un laboratoire du CEA sur le site nucléaire de Cadarache (Bouches-du-Rhône), un intervenant extérieur a débranché des câbles au niveau d'un tableau d'une armoire électrique. Les rejets gazeux radioactifs n'ont plus été surveillés durant 11 minutes.

Lire notre article en ligne

Blayais : Détection tardive de l'indisponibilité d'un ventilateur de secours du système de ventilation des locaux des pompes de charge du circuit de contrôle chimique et volumétrique

Le 12/07/2023

Le 10 juillet 2023, l'exploitant de la centrale nucléaire du Blayais (Nouvelle Aquitaine) a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) un événement significatif pour la sûreté relatif au non-respect des règles générales d'exploitation (RGE) concernant un ventilateur de secours du système de ventilation des locaux des pompes de charge du circuit de contrôle chimique et volumétrique. Lire notre article en ligne

Blayais : Non-qualité de maintenance et défaut de culture sûreté lors d'une intervention sur le système d'instrumentation interne du cœur

Le 13 juillet 2023

Lors du redémarrage du réacteur 1 de la centrale nucléaire du Blayais (Nouvelle Aquitaine) après sa 4ème visite décennale fin mai 2023, une fuite apparaît sur un système niché au cœur du réacteur et qui en surveille la puissance.

Lire notre article en ligne

Blayais : Non-respect des règles générales d'exploitation concernant les conditions de réalisation d'essais périodiques

Le 13/07/2023

Le 30 juin 2023, l'exploitant de la centrale nucléaire du Blayais (Nouvelle Aquitaine) a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) un événement significatif pour la sûreté relatif au non-respect des règles générales d'exploitation (RGE) concernant la réalisation d'essais périodiques sur le réacteur 3. Lire notre article en ligne

Dampierre : L'appoint en bore totalement indisponible sur le réacteur 1 EDF met 8 heures à s'en rendre compte

Le 13/07/2023

Le lundi 3 juillet 2023, l'unité de production n°1 de la centrale de Dampierre-en-Burly (Centre - Val de Loire) est en fonctionnement. À 14h40, une fuite est détectée sur une pompe du circuit d'appoint en eau et bore. Ce circuit permet d'injecter du bore dans le cœur du réacteur, donc d'en contrôler la puissance. Lire notre article en ligne



Générique : Les équipements de 8 réacteurs mal fixés dès leur construction Quand les plans de conception ne sont pas respectés et qu'il faut des décennies à EDF pour s'en rendre compte

Le 13/07/2023

D'abord 2, puis 4, puis 8 réacteurs touchés. Encore une histoire au compte-goutte et au long court comme l'industrie nucléaire sait si bien faire. Au Bugey, au Tricastin, mais aussi à Dampierre et à Gravelines, des équipements importants pour la sûreté n'ont pas été fixés conformément aux plans. Lire notre article en ligne

Cattenom : Le réacteur 2 redémarre avec une pompe HS La mauvaise configuration de circuit passe inaperçue

Le 13/07/2023

EDF a lancé le redémarrage du réacteur 2 de la centrale nucléaire de Cattenom (Grand Est) sans détecter qu'une pompe, pourtant requise, ne fonctionnait pas. L'industriel a testé son équipement un peu trop tard. Et ne s'est pas aperçu de la mauvaise configuration du circuit. L'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) pointe un manque d'organisation chez EDF.

Lire notre article en ligne

Nogent : La porte de protection contre les radiations du réacteur 2 était mal fermée EDF met 2 semaines à s'en rendre compte

Le 19/07/2023

La porte de protection biologique du réacteur 2 de la centrale de Nogent-sur-Seine (Grand Est) n'a pas été refermée. Un oubli datant du 27 juin 2023, que EDF à découvert 2 semaines plus tard. Les règles imposaient pourtant que la protection soit en place dès le 3 juillet 2023. Lire notre article en ligne

Golfech: Les événements significatifs déclarés à l'ASN en juin 2023 (niveau 0)

Publié le 04/07/2023

En juin 2023, la Direction de la centrale nucléaire de Golfech a déclaré 3 événements significatifs pour la sûreté à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN).

Défaut de serrage sur un matériel non requis(...) ; Défaut dans la préparation de tests (...) ; Indisponibilité d'un tableau électrique (...)

Chooz: Evénements significatifs - Juin 2023 (niveau 0)

Publié le 10/07/2023

2 évènements significatifs pour la sûreté déclarés :

Défaillance dans le suivi de la condamnation administrative d'une vanne (...)

Manque de fidélité dans l'application des procédures de pilotage du réacteur 2 à la suite de son arrêt automatique (...)

1 évènement significatif radioprotection déclaré :

Découverte de deux anciens détecteurs dits « ioniques » non déposés en salles des machines des unités 1 et 2 (...)

Tricastin: Evénements significatifs juin 2023 (niveau 0)

Publié le 11/07/2023

6 évènements significatifs pour la sûreté ont été déclarés (...)

2 évènements significatifs radioprotection (...)



Les actus de l'ASN

L'ASN met à jour les prescriptions réglementant les prélèvements d'eau et les rejets dans l'environnement des effluents liquides et gazeux de la centrale nucléaire du Blayais

Publié le 04/07/2023

L'ASN a adopté le 23 mai 2023 deux décisions encadrant les prélèvements d'eau et les rejets d'effluents liquides et gazeux de la centrale nucléaire du Blayais. Ces décisions se substituent à l'arrêté du 18 septembre 2003 autorisant Électricité de France à poursuivre les rejets liquides et gazeux pour l'exploitation du site nucléaire du Blayais.

Ces nouvelles décisions, prises à l'initiative de l'ASN, actualisent les prescriptions en vigueur datant de 2003, afin notamment de prendre en compte :

- l'entrée en vigueur depuis 2003 de textes réglementaires qui encadrent l'impact des centrales nucléaires sur l'environnement dont en particulier la réglementation sur l'eau ;
- le retour d'expérience de l'exploitation de la centrale nucléaire du Blayais depuis 2003, conduisant à l'abaissement de certaines valeurs limites de rejets d'effluents liquides et gazeuses, radioactives et chimiques ;
- la mise en œuvre d'un dispositif de source d'eau ultime qui permettra d'évacuer la puissance résiduelle des réacteurs et des piscines d'entreposage du combustible en situation de perte totale de la source froide. Les volumes de prélèvement déjà autorisés dans les eaux souterraines restent inchangés ;
- les conditions climatiques exceptionnelles pour les rejets thermiques de la centrale, au regard des enseignements des épisodes caniculaires rencontrés entre 2003 et 2022.

Ces évolutions, de maintien ou de baisse, des limites existantes jusqu'à présent, n'induisent pas d'impact supplémentaire de la centrale nucléaire du Blayais sur son environnement. Par ailleurs, une surveillance renforcée de l'environnement est demandée en cas de conditions climatiques exceptionnelles. (...)

Région Provence-Alpes-Côte d'Azur et collectivité de Corse : en 2022, le niveau de la sûreté nucléaire et de la radioprotection reste globalement satisfaisant

Publié le 05/07/2023

Cadarache : En 2022, l'ASN considère que le niveau de sûreté nucléaire du centre CEA de Cadarache est globalement satisfaisant. L'exploitation des INB est réalisée de manière globalement satisfaisante, en particulier la gestion des modifications et le respect des engagements. Des améliorations sont toutefois attendues concernant la réalisation et la traçabilité des contrôles techniques des opérations de maintenance et de suivi de l'état des éléments importants pour la protection, et sur la spécification de leurs exigences définies.

ITER : L'année 2022 a été marquée par un bilan mitigé des inspections réalisées, avec la mise en évidence d'un défaut de culture de sûreté. La prise en compte des évolutions du projet et le traitement des difficultés techniques qu'il rencontre nécessiteront des échanges approfondis entre ITER Organization (IO), l'ASN et l'IRSN. (...)

Marcoule : L'ASN considère que le niveau de sûreté nucléaire et de radioprotection du centre CEA de Marcoule est globalement satisfaisant, en particulier en matière d'organisation des transports internes et la déclinaison de ces règles. Toutefois l'organisation de la surveillance des intervenants extérieurs devra être améliorée. (...)

Melox : L'ASN considère que le niveau de sûreté nucléaire et de radioprotection est satisfaisant dans le domaine de la maîtrise des risques d'incendie et globalement satisfaisant dans les domaines de la conduite et de la gestion des déchets. (...)



Région Nouvelle-Aquitaine : en 2022, le niveau de la sûreté nucléaire et de la radioprotection reste globalement satisfaisant

Publié le 04/07/2023

L'ASN considère que les performances de la centrale nucléaire du **Blayais** en matière de sûreté nucléaire, de radioprotection et de protection de l'environnement rejoignent l'appréciation générale que l'ASN porte sur EDF. L'ASN considère que de nouvelles actions d'amélioration doivent être engagées pour rehausser le niveau de performance en matière de sûreté nucléaire. Elle considère que les performances en matière de radioprotection et de protection de l'environnement sont en progrès, mais nécessitent de poursuivre les efforts d'amélioration déjà entrepris. (...)

La centrale nucléaire de **Civaux** a connu une année 2022 singulière avec ses deux réacteurs à l'arrêt. Cette situation est liée à la gestion du phénomène de corrosion sous contrainte affectant certaines tuyauteries raccordées au circuit primaire, identifié en 2021 sur le réacteur 1 et au déroulement des visites décennales sur les deux réacteurs. En matière de sûreté, l'ASN n'est ainsi pas en mesure de comparer les performances de la centrale nucléaire de Civaux avec celles des autres centrales nucléaires. Elle considère que les performances de la centrale nucléaire de Civaux en matière de radioprotection se distinguent favorablement par rapport à l'appréciation générale que l'ASN porte sur les centrales nucléaires d'EDF, et que ses performances en matière de protection de l'environnement rejoignent cette appréciation générale. (...)

L'ASN considère que les performances de la centrale nucléaire de **Golfech** en matière de sûreté nucléaire et de protection de l'environnement sont en retrait par rapport à l'appréciation générale que l'ASN porte sur les centrales nucléaires d'EDF. Les performances en matière de radioprotection rejoignent cette appréciation générale. (...)

Le collège de l'ASN se rend sur le site Orano du Tricastin

Publié le 10/07/2023

Le Président de l'ASN, accompagné de Géraldine Pina et Laure Tourjansky, membres du collège de l'ASN, et d'agents des services de l'ASN, a visité mercredi 5 juillet 2023 la plateforme d'installations du Tricastin exploitée par Orano Chimie-Enrichissement. Ces installations couvrent principalement les activités de l'amont du « cycle combustible nucléaire » en particulier la conversion et l'enrichissement de l'uranium. Cette visite a permis au collège de constater sur le terrain l'état d'avancement des projets présentés lors de la précédente visite de site par le Président de l'ASN en février 2019 ainsi que d'échanger sur les perspectives d'évolution du site notamment le projet d'extension de l'usine d'enrichissement George Besse II. La mise en place d'un exploitant unique des installations fin 2018 contribue à une meilleure prise en compte des interfaces entre installations et améliore ainsi la maitrise des enjeux de sûreté et de radioprotection à l'échelle du site. (...)

L'ASN prend position sur les orientations de la phase générique des troisièmes réexamens périodiques des réacteurs de 1450 MWe

Publié le 11/07/2023

Le 6 juillet 2023, l'ASN a pris position sur les orientations de la phase générique du troisième réexamen périodique des quatre réacteurs nucléaires de 1450 MWe d'EDF (réacteurs de type N4). Ces quatre réacteurs sont situés dans les centrales nucléaires de Chooz et de Civaux. Ce réexamen permettra de définir les conditions de la poursuite de fonctionnement de ces réacteurs jusqu'à leurs 40 ans.

L'ASN considère que les objectifs généraux retenus par EDF pour ce réexamen sont acceptables dans leur principe. Ils sont cohérents avec ceux retenus pour les quatrièmes réexamens périodiques des réacteurs de 900 et 1300 MWe. Toutefois, l'ASN demande à EDF de compléter ou de préciser certains de ces objectifs généraux, de la même façon qu'elle l'avait fait pour les réacteurs de 900 et 1300 Mwe. (...)

courrier ASN position RP3 N4 juin 2023 (PDF - 275.84 Ko)



Dossier d'orientation d'EDF

<u>Dossier EDF - Orientations du troisième réexamen périodique des réacteurs de 1 450 MWe (PDF - 23.65 Mo)</u>

ORIENTATIONS DU TROISIEME REEXAMEN PERIODIQUE DES REACTEURS DE 1450 MWE

Lettre de saisine (PDF - 91.65 Ko)

Avis des groupes permanents d'experts (PDF - 63.20 Ko) Lire la synthèse du rapport de l'IRSN (PDF - 516.07 Ko)

L'ASN révise deux guides relatifs à la radioprotection et à la qualité dans les opérations de transport de substances radioactives

Publié le 17/07/2023

Les évolutions réglementaires introduites par la directive 2013/59/Euratom, ainsi que l'exposition radiologique non négligeable [1] des conducteurs opérant au profit d'activités médicales ont conduit l'ASN à mettre à jour son guide n° 29 relatif à la radioprotection dans les activités de transport de substances radioactives.

De même, l'évolution du contexte normatif, tant en matière de normes de sûreté publiées par l'Agence internationale de l'énergie atomique (AIEA), que des normes industrielles (ISO notamment), ainsi que le retour d'expérience des inspections menées par l'ASN qui a mis en lumière ces dernières années, chez certains acteurs du transport de substances radioactives, quelques faiblesses en matière de formation et de gestion documentaire, ainsi qu'une rigueur globalement insuffisante dans le contrôle des opérations ou le traitement des incidents ou événements significatifs, a motivé la mise à jour du guide n° 44 portant sur le système de gestion de la qualité applicable au transport de substances radioactives sur la voie publique.

 (\ldots)

L'ASN met en demeure le CEA de respecter une prescription de la décision n° CODEP-CLG-2016-046943 du 30 novembre 2016 relative au réexamen de l'INB 50, dénommée laboratoire d'essais sur combustibles irradiés (LECI)

Publié le 18/07/2023

Le laboratoire d'essais sur combustibles irradiés (LECI), exploité par le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives (CEA), est une installation nucléaire de base (INB) située à Saclay (Essonne), où sont réalisés des travaux d'analyse et de recherche sur les matériaux irradiés utilisés dans les réacteurs nucléaires.

(...)

Parmi celles-ci, la prescription [INB 50-33] imposait au CEA de compléter, au plus tard le 31 décembre 2018, la démonstration de la maîtrise du risque d'endommagement des structures de génie civil des zones nucléaires par les zones attenantes en cas d'incendie dans celles-ci. Cette prescription imposait également que le CEA transmette des dispositions permettant d'assurer l'atteinte et le maintien d'un état sûr des parties nucléaires de l'installation en cas d'incendie dans les zones voisines. Ces dispositions devaient être opérationnelles au plus tard le 31 décembre 2019.

Une inspection conduite le 3 mars 2020 a mis en lumière le non-respect de plusieurs prescriptions techniques, dont la prescription [INB 50-33], les dispositions attendues pour l'amélioration de la maîtrise des risques liés à l'incendie n'étant toujours pas mises en place.

(...)



L'ASN valide la poursuite d'exploitation de l'usine « Georges Besse » au vu des conclusions de son réexamen périodique

Publié le 19/07/2023

L'ASN a analysé le rapport de conclusion du réexamen périodique de l'installation nucléaire de base (INB) 93, dénommée « usine Georges Besse », qui comprend dans son périmètre, d'une part, plusieurs ateliers historiques destinées à l'enrichissement de l'uranium par diffusion gazeuse et définitivement arrêtés en 2012, et d'autre part, d'autres ateliers toujours en fonctionnement pour répondre aux besoins d'autres installations sur le site du Tricastin exploitées par Orano Chimie-Enrichissement. Depuis l'arrêt du procédé historique d'enrichissement de l'uranium, l'inventaire radiologique de l'installation a considérablement diminué et les risques résiduels que présente l'installation sont aujourd'hui limités. (...)

A l'issue de l'analyse du dossier de réexamen, l'ASN estime que l'examen de conformité aux dispositions réglementaires et techniques ainsi que la réévaluation de la maîtrise des risques et des inconvénients sont satisfaisants, sous réserve du respect des prescriptions du décret du 8 septembre 1977 modifié1 et de la décision du 13 octobre 2020 modifiée2.

L'ASN ne prévoit pas d'édicter de prescription particulière à la suite de ce réexamen et n'a pas d'objection à la poursuite de l'exploitation de l'INB 93, qui consiste en une phase de surveillance précédant les opérations de démantèlement du procédé à l'horizon 2030. (...)

Les actus de l'IRSN

20 ans du partenariat IRSN/ANCCLI

07/07/2023

L'IRSN et l'Anccli ont célébré le 28 juin dernier les 20 ans de leur partenariat.

Depuis 2003 se sont succédés auprès des CLI de nombreux séminaires de montée en compétence sur divers sujets liés autant à la sûreté nucléaire, à la surveillance radiologique de l'environnement qu'aux impacts sanitaires des rayonnements ionisants. Ont également été entrepris des dialogues techniques relatifs au 4ème réexamen des réacteurs de 900 MWe (RP4-900) ainsi qu'à la gestion des déchets radioactifs.

Ce que nous apprennent ces moments forts : un temps long est nécessaire pour instaurer de la confiance. Mais cette confiance est dorénavant confirmée.

A noter qu'en remontant sur les 10 dernières années, le service des politiques d'ouverture à la société a traité 667 demandes de CLI ou de l'Anccli et les experts de l'IRSN sont intervenus dans 218 réunions de CLI!

Cette célébration est aussi l'occasion de saluer le lancement ces derniers mois de deux nouveaux dialogues techniques :

le premier sur le 4e réexamen de sûreté des réacteurs de 1300 MWe (RP4-1300), organisé par l'IRSN, l'ASN et l'Anccli

le second sur le Dossier de demande d'autorisation de création (DDAC) de Cigéo, organisé par l'IRSN, l'Anccli et le Clis de Bure.
(...)

L'IRSN publie son point de vue sur le modèle linéaire sans seuil (LNT)

11/07/2023

Dans le domaine de la radioprotection, le modèle LNT suppose une relation directement proportionnelle entre la dose due à une exposition aux rayonnements ionisants et le risque de cancer, sans valeur de dose en dessous de laquelle ce risque serait nul. Ce modèle a été introduit dans le système de radioprotection il y a environ 60 ans, mais sa validité pour estimer le risque de cancer aux



faibles doses et débits de dose et son utilisation en radioprotection font encore aujourd'hui l'objet de discussions animées.

Pour contribuer à ces discussions, l'IRSN publie aujourd'hui dans le *Journal of Radiological Protection* son point de vue sur le modèle LNT. Cet article s'appuie sur un travail de synthèse de l'état actuel des connaissances sur les effets de l'exposition aux rayonnements ionisants en radiobiologie et en épidémiologie accumulés au cours de la dernière décennie. Il discute également de l'utilisation du modèle LNT pour l'évaluation des risques de cancer suite à une exposition à de faibles doses de rayonnements ionisants, en support au système de radioprotection. (...)

Consulter l'article "The scientific basis for the use of the Linear No-Threshold (LNT) model in radiological protection"

L'IRSN certifié par l'Autorité de Sûreté Nucléaire polonaise

12/07/2023

Dans le cadre du renforcement du partenariat de l'IRSN avec l'Autorité de Sûreté Nucléaire polonaise (PAA), le Directeur de la Stratégie de l'IRSN, Patrice Bueso s'est rendu à Varsovie Le 11 juillet 2023, pour la signature officielle de la récente certification de l'Institut auprès de la PAA. La signature de ce document de certification permettra à l'Institut d'être consulté par la PAA en tant que support technique et scientifique, pour évaluer la sûreté des futures installations nucléaires en Pologne. (...)

Les actus d'EDF

Bugey:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 12/07/2023

Registre mensuel des rejets chimiques - juin 2023.pdf Registre mensuel des rejets radioactifs - juin 2023.pdf

Chooz:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 12/07/2023

Registre des rejets chimiques et radioactifs de Chooz

Deux réacteurs à pleine puissance!

Publié le 19/07/2023

Les deux réacteurs de la centrale de Chooz ont été reconnectés au réseau électrique national les 15 avril et 10 mai derniers. Un retour à la production très attendu après les travaux de remplacement des tuyauteries concernées par le phénomène de corrosion sous contrainte et la réalisation de plus de 20 000 activités dans le cadre des visites partielles des installations.

La gestion de l'eau à la centrale de Chooz

Publié le 19/07/2023

Les centrales nucléaires sont un utilisateur important d'eau, mais un plus petit consommateur. En effet, à l'échelle du parc, nous restituons 98% de l'eau au milieu naturel et celle-ci est immédiatement disponible pour d'autres usages. L'ordre de grandeur des débits d'eau prélevés est fonction du niveau de puissance du réacteur et du type de circuit de refroidissement. (...)



Cruas:

<u>Opérations techniques programmées sur l'unité de production n°2 : des émissions sonores possibles</u> Publié le 07/07/2023

Dans le cadre d'une intervention technique programmée sur la partie non nucléaire de l'unité de production n°2, des essais sur des soupapes sont planifiés sur la journée de dimanche 9 juillet. L'utilisation de ce matériel 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.

Connexion de l'unité de production n°3 suite à la réalisation d'un essai d'ilotage

Publié le 13/07/2023

Dans la nuit du 12 au 13 juillet 2023, un essai réglementaire périodique d'îlotage* a été réalisé sur l'unité de production n°3, impliquant une déconnexion de l'unité sur le réseau vers 01h00. La remontée en puissance s'est faite progressivement, afin de réaliser les mesures souhaitées, par paliers. L'unité est connectée au réseau électrique national depuis le 13 juillet à 01h39. Les unités de production n°1 et 4 sont actuellement en arrêt programmé pour maintenance. Les unités de production n°2 et 3 sont en fonctionnement et alimentent le réseau électrique national. *L'essai d'îlotage a pour objectif de tester la capacité du site à se protéger d'un incident réseau en se coupant du réseau électrique et en s'autoalimentant en produisant uniquement, par l'intermédiaire de son alternateur, l'énergie nécessaire à son fonctionnement dans un état sûr.

Dampierre:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 13/07/2023

Consulter le registre des rejets radioactifs de juin 2023 Consulter le registre des rejets chimiques de juin 2023

Flamanville:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 10/07/2023

Registres des rejets radioactifs de juin 2023 Registres des rejets chimiques de juin 2023

Golfech:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 11/07/2023

Registre - Rejets chimiques juin 2023 Registre - Rejets radioactifs juin 2023

Le réacteur n°2 de Golfech rechargé en combustible

Publié le 18/07/2023

Dans le cadre de l'arrêt pour simple rechargement de l'unité de production n°2 en cours, le rechargement des 193 assemblages combustibles de la cuve du réacteur, s'est terminé dans la nuit du 17 au 18 juillet.



Gravelines:

<u>"L'essentiel du développement durable 2023" : découvrez la nouvelle brochure de la centrale</u> Publié le 06/07/2023

"Centrale nucléaire de Gravelines, l'essentiel de développement durable 2023" : la brochure de présentation de la centrale fait peau neuve. Son objectif ? vous faire connaître notre fonctionnement, nos résultats, mais aussi nos engagements en matière de Développement Durable et de Responsabilité Sociétale d'Entreprise. Téléchargez la brochure en cliquant sur le lien ci-dessous. Bonne lecture ! Pour télécharger la brochure, cliquez ici.

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 17/07/2023 Registres des rejets radioactifs de Juin 2023 Registres des rejets chimiques de Juin 2023

Nogent:

Contrôle mensuels des rejets - Nogent
Publié le 12/07/2023
Registres chimiques juin
Registres radiochimiques juin

Paluel:

Contrôles mensuels des rejets

Publié le 13/07/2023

Registre des rejets chimiques du mois de juin 2023 Registre des rejets radioactifs du mois de juin 2023

Penly:

Des nuisances sonores à la centrale nucléaire de Penly

Publié le 07/07/2023

Ce samedi 8 juillet, des essais de sirènes d'alerte de la centrale nucléaire de Penly seront réalisés entre 8h et 12h. Ces essais sont susceptibles d'engendrer des nuisances sonores audibles à proximité de la centrale

La direction de la centrale EDF de Penly a communiqué cette information aux pouvoirs publics, l'Autorité de sûreté nucléaire, la commission locale d'information du nucléaire et les maires des communes jouxtant le site industriel.

Contrôles mensuels des rejets - Penly

Publié le 11/07/2023

Registre des rejets radioactifs de juin 2023.pdf Registre des rejets chimiques de juin 2023.pdf

Saint-Alban:

Les évacuations de combustible usé vont bon train...

Publié le 07/07/2023

Sur les sites nucléaires, lors des arrêts programmés des réacteurs, les assemblages de combustible sont retirés un à un de la cuve du réacteur, transférés dans la piscine de désactivation du bâtiment combustible et disposés verticalement dans des alvéoles métalliques.

Les assemblages de combustible usé sont entreposés en piscine de désactivation pendant 18 mois à deux ans, durée nécessaire à leur refroidissement et à la décroissance de la radioactivité.



À l'issue de cette période, les assemblages usés sont extraits des alvéoles d'entreposage et placés sous l'écran d'eau de la piscine, dans des emballages de transport blindés dits « châteaux ». Chaque château peut contenir 12 assemblages usés (photo de gauche ci-dessous).

Ces châteaux sont conçus à la fois pour permettre l'évacuation de la chaleur résiduelle du combustible, pour résister aux accidents de transport les plus sévères et pour assurer une bonne protection contre les rayonnements.

Une fois le château chargé en assemblages, et tous les contrôles radiologiques effectués, celui-ci est acheminé avec un palonnier spécifique, jusqu'en bas du bâtiment combustible (photo de droite cidessous) où il est basculé en position horizontale sur un wagon, arrimé et protégé.

Les emballages sont transportés par voie ferrée vers l'usine de retraitement d'Orano à la Hague. En 2023, les équipes de Saint-Alban vont procéder à 11 évacuations de combustible usé sur les 2 unités de production, ce qui correspond à 132 assemblages de combustible évacués.

Tricastin:

Essais des soupapes pouvant entraîner du bruit

Publié le 04/07/2023

Des contrôles de manœuvrabilité des soupapes se dérouleront vendredi 7 juillet, à la centrale EDF du Tricastin.

Les essais d'ouverture des soupapes permettent de tester leur manœuvrabilité afin de s'assurer de leur bon fonctionnement. Ces soupapes sont situées dans la partie non nucléaire de l'installation. Durant une à deux minutes, la vapeur d'eau s'échappant à gros débit entraîne un bruit important. Ce bruit est susceptible d'être entendu par les habitants situés à proximité de la centrale. Ces essais n'ont aucun impact sur l'environnement.

Contrôles mensuels des rejets - Tricastin

Publié le 13/07/2023 Registre des rejets radioactifs juin 2023 Registre des rejets chimiques juin 2023

Les actus de l'Andra

Rapport d'activité 2022 de l'Andra : gérer à long terme les déchets radioactifs

Mercredi 19 juillet 2023

Comme chaque année, l'Andra publie son rapport d'activité. L'occasion de revenir sur les temps forts d'une année 2022 ponctuées de décisions structurantes pour la gestion des déchets radioactifs. Deux formats sont à votre disposition pour découvrir le rapport d'activité. Quelques faits marquants :

- Le Gouvernement a publié le nouveau Plan national de gestion des matières et des déchets radioactifs (PNGMDR) pour la période 2022-2026. Un nouveau Contrat d'objectifs et de performance (COP) entre l'État et l'Andra a été signé pour la même période.
- Projet Cigéo: le Gouvernement a signé la déclaration d'utilité publique pour Cigéo. Une
 décision qui témoigne de la reconnaissance de l'intérêt général du projet. De son côté,
 l'Andra a finalisé puis déposé le dossier de demande d'autorisation de création de Cigéo qui
 permet à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) d'engager son instruction. Ce jalon important
 implique des évolutions internes avec la mise en place d'une nouvelle organisation pour la
 maîtrise d'ouvrage du projet.
- Centres industriels de l'Andra dans l'Aube : l'Agence a continué la préparation du dossier de demande d'autorisation environnementale du Cires, dans le cadre du projet Acaci (Augmentation de la capacité du Cires). Au CSA, qui fêtait ses 30 ans en 2022, un nouvel



opérateur industriel a été retenu, tandis que le Centre a obtenu le feu vert de l'ASN pour poursuivre son fonctionnement à l'issue de l'instruction du dossier de réexamen décennal de sûreté.

 Centre de stockage de la Manche : le réexamen de sûreté du CSM s'est poursuivi et l'ASN a adressé à l'Andra un avis favorable concernant la demande de modification du rapport de sûreté du Centre.

Rapport d'activité 2022 (PDF 7.19 Mo)

Retrouvez également les différents rapports annuels de l'Andra pour 2022...

Rapport financier 2022 (PDF 2.46 Mo)

Rapport d'information 2022 sur la sûreté nucléaire et la radioprotection du Centre de stockage de l'Aube (PDF 5.27 Mo)

Rapport d'information annuel 2022 du Centre industriel de regroupement, d'entreposage et de stockage (PDF 3.16 Mo)

Rapport d'information 2022 sur la sûreté nucléaire et la radioprotection du Centre de stockage de la Manche (PDF 4.77 Mo)

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

DAMPIERRE

Actualité de l'unité de production n°2

Publié le 03/07/2023

Le lundi 3 juillet à 1h, les équipes de la centrale de Dampierre-en-Burly ont procédé à la déconnexion de l'unité de production n°2 du réseau électrique à la suite du **dysfonctionnement de deux vannes situées dans la partie non nucléaire** de l'installation.

Les équipes d'exploitation et de maintenance de la centrale de Dampierre-en-Burly procèdent aux contrôles qui permettront de redémarrer l'unité de production n°2 en toute sûreté.

Cet arrêt n'a aucun impact sur la sureté des installations ni sur l'environnement et fait l'objet d'échange régulier avec l'autorité de sureté nucléaire.

PALUEL

Déconnexion de l'unité de production n°1

Publié le 10/07/2023

Lundi 10 juillet 2023, vers 2h00, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Paluel a été déconnectée du réseau électrique national suite au **dysfonctionnement d'un système d'instrumentation**.

Cette déconnexion a été réalisée en toute sûreté et conformément aux procédures d'exploitation. Les équipes sont actuellement mobilisées et procèdent aux interventions nécessaires pour permettre la reconnexion au réseau électrique de l'unité.

Les unités de production n°2 et n°4 sont en fonctionnement et connectées au réseau électrique national. L'unité de production n°3 est à l'arrêt pour maintenance programmée.

NB : à peine 10 jours de production

Reconnexion de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Paluel

Le 30 juin, vers 13h, l'unité de production n°1 a été reconnectée, en toute sûreté, au réseau électrique national.

Elle avait été mise à l'arrêt ce matin, vers 6h, à la suite d'un **dysfonctionnement survenu sur un matériel de contrôle commande** situé dans la partie non nucléaire des installations. Mise à jour du 15 juillet :



Vendredi 14 juillet 2023, vers 17h30, l'unité de production n°1 a été reconnectée, en toute sûreté, au réseau électrique national.

Elle avait été mise à l'arrêt lundi 10 juillet vers 2h, afin de réaliser une intervention de maintenance sur un système d'instrumentation.

Les unités de production n°2 et n°4 sont actuellement en fonctionnement et connectées au réseau électrique national.

L'unité de production n°3 est à l'arrêt pour maintenance programmée.

BUGEY

Connexion au réseau électrique national de l'unité de production n°3

Publié le 15/07/2023

L'unité de production n°3 de la centrale du Bugey a été reconnectée au réseau national d'électricité ce lundi 17 juillet à 00h12.

Pour rappel elle avait été mise à l'arrêt ce samedi 15 juillet 2023 à 12h00. Cet arrêt est intervenu en raison d'une faible consommation d'électricité et des conditions climatiques et environnementales, **afin** de respecter les limites prescrites dans l'arrêté de rejet de la centrale du Bugey.

Cette situation n'a eu aucun impact sur la sûreté de l'installation.

Les unités de production n°2, 4 et 5 sont également à la disposition du réseau national d'électricité.

CATTENOM

Reconnexion au réseau électrique de l'unité de production n°4

Publié le 12/07/2023

Ce mercredi 12 juillet 2023, l'unité de production n°4 de la centrale nucléaire de Cattenom a été déconnectée du réseau électrique suite à un défaut sur un système annexe à la turbine, situé dans la partie non nucléaire de l'installation.

Les équipes de la centrale poursuivent leur diagnostic puis définiront les modalités de son retour sur le réseau en toute sûreté.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel et l'environnement.

L'unité de production n°3 est en fonctionnement. Les unités de production n°1 et 2 sont à l'arrêt programmé pour maintenance.

Mise à jour le 13 juillet

Ce mercredi 12 juillet, vers 18h, l'unité de production n°4 de la centrale nucléaire de Cattenom a été reconnectée du réseau électrique en toute sûreté. Elle avait été déconnectée le 12 juillet au matin, suite à un défaut sur un système annexe à la turbine, situé dans la partie non nucléaire de l'installation. Les équipes de la centrale ont procédé aux interventions nécessaires et l'unité de production n°4 alimente à nouveau le réseau électrique.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel et l'environnement.

L'unité de production n°3 est également en fonctionnement. Les unités de production n°1 et 2 sont à l'arrêt programmé pour maintenance.

GRAVELINES

Mise à l'arrêt de l'unité de production n°3 pour intervention sur le condenseur

Publié le 17/07/2023

Le 17 juillet 2023 à 12h30, l'unité de production n°3 a été mise à l'arrêt en toute sûreté par nos équipes d'exploitation.

Cette mise à l'arrêt a été effectuée conformément à nos spécifications techniques d'exploitation, afin d'intervenir sur le condenseur, situé dans la partie non nucléaire de l'installation.

Nos équipes d'exploitation et de maintenance procèdent aux contrôles et interventions qui permettront de redémarrer l'unité de production n^3 dans les meilleurs délais.



Cet arrêt n'a pas d'incidence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Les unités de production n^5 et 4 sont en fonctionnement ; Les unités de production n^1 et 6 sont à l'arrêt pour visite partielle ; L'unité de production n^2 est à l'arrêt pour visite décennale.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

BUGEY

Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 5

ASN - Publié le 04/07/2023

Le réacteur 5 de la centrale nucléaire du Bugey a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 6 mai 2023 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 1er juillet 2023. 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,

le contrôle par ressuage de l'étanchéité des gaines des assemblages de combustible,

la résorption d'écarts de conformité, notamment celui affectant le dispositif d'étanchéification « piscine – plan joint de cuve »,

le contrôle d'une soudure du circuit RRA dans le cadre de la stratégie de contrôle mise en œuvre au regard du risque de corrosion sous contrainte,

la réalisation d'examens télévisuels pour vérifier l'état de propreté de la partie secondaire des générateurs de vapeur.

Pendant cet arrêt, l'ASN a procédé à deux inspections inopinées qui se sont déroulées les 16 mai et 7 juin 2023. Ces inspections portaient sur le respect des exigences en matière de qualité des activités de maintenance, de sûreté, de radioprotection, de protection de l'environnement et de gestion des déchets. Durant l'arrêt, un événement significatif relatif à la sûreté classé au niveau 0 sur l'échelle INES a été déclaré.

Après examen par sondage des résultats de contrôle et des travaux effectués pendant l'arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a donné le 16 juin 2023, en application de la décision n° 2014-DC-0444 du 15 juillet 2014, son accord au redémarrage du réacteur 5 de la centrale nucléaire du Bugey.

NOGENT

Top départ de la 2VP25!

Publié le 05/07/2023

Cet arrêt programmé, appelé « Visite Partielle », permettra de renouveler un tiers du combustible du réacteur, de réaliser des opérations de maintenance et de contrôle et de mettre en place des modifications visant à renforcer la sûreté de nos installations.

Durant ces étapes, salariés EDF et partenaires industriels veilleront notamment à la qualité des travaux, à la sûreté, à la sécurité, à la radioprotection, à la qualité du tri et à la gestion des déchets. Quant à l'unité de production n°1, elle restera en fonctionnement et connectée au réseau électrique national.

L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Nogent-sur-Seine est recouplée au réseau national d'électricité

Publié le 13/07/2023

Le 11 juillet 2023, à 20h22, l'unité de production n°2 de la centrale de Nogent-sur-Seine a été recouplée au réseau national d'électricité suite à son arrêt programmé pour maintenance.

Durant cette visite partielle de plusieurs semaines, un tiers du combustible nucléaire a été renouvelé et plusieurs opérations de maintenance ont été réalisées sur le circuit primaire et secondaire (comme par exemple la visite complète de l'un des corps basse pression du groupe turbo-alternateur avec le remplacement de son rotor).



Cet arrêt a également permis aux équipes de la centrale de Nogent et ses partenaires industriels de contrôler et remplacer les portions de tuyauteries d'un circuit de sauvegarde du circuit primaire concernées par le phénomène de corrosion sous contrainte. La reconnexion de l'unité de production n°2 valide l'ensemble de ces travaux réalisés pendant plusieurs semaines.

L'unité de production n°1 est, quant à elle, disponible sur le réseau électrique national.

BLAYAIS

Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 4

ASN - Publié le 07/07/2023

Le réacteur 4 de la centrale nucléaire du Blayais a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 11 février 2023, pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 21 juin 2023. Les principaux chantiers réalisés à l'occasion de cet arrêt et contrôlés par l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) ont été les suivants :

les opérations de déchargement et de rechargement du combustible ;

l'intégration de modifications et la réalisation de nombreux travaux contribuant à l'amélioration de la sûreté ;

la maintenance et le contrôle de divers matériels et organes de robinetterie ;

le contrôle et la remise en conformité d'ancrages et de supportages de matériels importants pour la sûreté ;

le remplacement de quatre mécanismes de commande de grappe.

Pendant cet arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a procédé à trois inspections de chantiers dédiées au contrôle de la qualité de la mise en œuvre des travaux, et au contrôle de la bonne application des dispositions de sûreté en ce qui concerne la gestion des écarts traités sur cet arrêt.

Quatre événements significatifs pour la sûreté et deux événements significatifs pour la radioprotection ont été déclarés au cours de l'arrêt, tous classés au niveau 0 de l'échelle INES.

A l'issue de l'arrêt, l'ASN constate que les performances de l'exploitant en matière de sûreté sont globalement satisfaisantes. Toutefois, dans un contexte de forte activité industrielle, l'exploitant a connu des difficultés dans la réalisation des activités de maintenance qui ont conduit à des aléas techniques en fin d'arrêt. De plus, l'exploitant a transmis à l'ASN des documents réglementaires incomplets et comportant des erreurs, qu'il a corrigé à la demande de l'ASN.

En matière de radioprotection, l'ASN note que les performances de l'exploitant sont globalement satisfaisantes, malgré un dépassement de 10 % de l'objectif qu'il s'était fixé concernant la dose collective totale reçue par les travailleurs sur cet arrêt.

BELLEVILLE

Mise à l'arrêt programmée de l'unité de production n°1

Publié le 08/07/2023

Dans la nuit du vendredi 7 au samedi 8 juillet 2023, les équipes de la centrale ont procédé à la mise à l'arrêt programmée de l'unité de production n°1 en toute sûreté.

Durant cet arrêt, un tiers du combustible sera renouvelé et près de 13000 activités de maintenance et de contrôle de matériels seront menées, dans le cadre de la visite partielle des installations : activités de robinetterie, épreuve hydraulique du circuit secondaire principal, remplacement de 50% des packings (équipements au sein de la tour aéroréfrigérantes), visite complète d'une turbine basse pression ou encore d'un diesel de secours.

Le remplacement préventif complet de tuyauteries du circuit d'injection de sécurité (RIS)* sera effectué, conformément à la stratégie de traitement du phénomène de corrosion sous contrainte décidée par le Groupe EDF pour les réacteurs du palier 1300-P'4.

L'unité de production n°2 est à l'arrêt depuis le 27 mai dans le cadre du remplacement préventif des tuyauteries du circuit RIS.



DAMPIERRE

Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 1

ASN - Publié le 10/07/2023

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 26 février 2023 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 25 juin 2023.

Les principales activités réalisées par l'exploitant à l'occasion de cet arrêt et contrôlées par sondage par l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) ont été les suivantes :

le déchargement et rechargement du combustible, la maintenance et le contrôle de divers matériels et organes de robinetterie, l'intégration de diverses modifications visant à améliorer la sûreté, le traitement d'écarts de conformité.n

Pendant cet arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a procédé à six inspections dont quatre inopinées. Ces inspections ont permis d'examiner les conditions de réalisation des travaux, de sécurité et de radioprotection sur plusieurs chantiers mais également les conditions de redémarrage du réacteur (...)

La phase de redémarrage du réacteur a été marquée par plusieurs aléas concernant l'instrumentation de l'installation sans conséquences sur la sûreté du réacteur.

PENLY

Les deux unités de production de la centrale nucléaire de Penly connectées au réseau électrique national

Publié le 13/07/2023

Après la reconnexion au réseau électrique de l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Penly en juin, l'unité de production n°1 a été à son tour raccordée au réseau électrique national le 13 juillet 2023 à 23h20. Le réacteur atteindra 100% de sa puissance d'ici quelques jours

Elle avait été arrêtée le 2 octobre 2021 pour la réalisation de sa troisième visite décennale.

(...)

Parmi les 16 000 activités de maintenance et les 66 dossiers de modifications, les plus emblématiques réalisés lors de cet arrêt ont été :

- le renouvellement d'une partie du combustible
- la rénovation du contrôle commande avec adoption de la technologie numérique
- le remplacement d'une des deux tambours filtrants de la station de pompage
- la réalisation des trois examens réglementaires : l'inspection de la cuve du réacteur par la machine d'inspection en service, le contrôle de l'étanchéité du circuit primaire principal et le contrôle de l'étanchéité de l'enceinte de confinement.

En décembre 2021 à l'occasion de cet arrêt, lors de la réalisation des contrôles programmés sur les circuits auxiliaires du circuit primaire, une indication de corrosion sous contrainte a été détectée à proximité d'une soudure, sur une portion de tuyauterie du circuit d'injection de sécurité.

Un programme de contrôles, d'expertises et de réparation a été mis en œuvre sur les portions de tuyauteries concernées.

Ces opérations de maintenance d'une exceptionnelle ampleur ont été menées sur l'unité de production n°1 en parallèle des contrôles, expertises et réparations des circuits touchés par le phénomène de corrosion sous contrainte et des activités réalisées dans le cadre de la visite partielle de l'unité de production n°2.

TRICASTIN

Mise à l'arrêt programmé de l'unité de production n°3 de la centrale nucléaire du Tricastin Publié le 15/07/2023

Dans la nuit du vendredi 14 au samedi 15 juillet 2023, la centrale nucléaire du Tricastin a déconnecté du réseau d'électricité l'unité de production n°3 afin, de procéder à son arrêt pour simple rechargement.



Cet arrêt permet le rechargement d'un quart du combustible contenu dans le réacteur, et la réalisation d'activités de maintenance. Plus de 600 salariés d'entreprises partenaires sont mobilisés aux côtés des équipes de la centrale pour réaliser les activités prévues.

Les unités de production n° 1 et 4 sont en fonctionnement et alimentent le réseau d'électricité, l'unité n°2 est à l'arrêt pour sa maintenance annuelle.

NOGENT

Arrêt pour maintenance et rechargement du combustible du réacteur 2

ASN - Publié le 17/07/2023

Le réacteur 2 de la centrale nucléaire de Nogent-sur-Seine a été arrêté pour maintenance et rechargement du combustible le 15 avril 2023. Après redémarrage, il a de nouveau atteint sa puissance nominale le 17 juillet 2023.

Outre le renouvellement d'une partie du combustible et la maintenance programmée des installations, les principales activités réalisées par l'exploitant et contrôlées par l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) à l'occasion de cet arrêt ont été les suivantes :

- le contrôle et le remplacement de tuyauteries du circuit d'injection de sécurité (RIS), compte tenu du phénomène de corrosion sous contrainte (CSC) affectant ces tuyauteries ;
- le contrôle et le bouchage de tubes des générateurs de vapeur ;
- le contrôle de manchettes thermiques du couvercle de cuve ;
- diverses activités de maintenance et de modifications sur les matériels, visant à améliorer la sûreté des installations ;
- la mise en œuvre de mesures de résorption de certains écarts de conformité.

Pendant cet arrêt, l'ASN a réalisé trois journées d'inspection inopinée et trois journées d'inspection programmée. Ces inspections ont permis d'examiner les conditions de préparation, de réalisation et de suivi des activités, notamment la résorption des écarts de conformité, la maintenance, la surveillance des prestataires, la radioprotection et la maîtrise de la conformité des installations et des référentiels d'exploitation.

Au cours de cette période d'arrêt du réacteur, un événement significatif pour la sûreté a été déclaré à l'ASN; il a été classé au niveau 1 de l'échelle INES. Deux événements significatifs ont en outre été déclarés dans le domaine de la radioprotection, tous deux classés au niveau 0. (...)

Les consultations du public en cours

Locaux de gestion des situations d'urgence des INB (CEA Saclay)

Consultation du 04/07/2023 au 18/07/2023

Après l'accident de la centrale nucléaire de Fukushima au Japon, survenu le 11 mars 2011, l'ASN a demandé aux exploitants d'installations nucléaires de base (INB) de réaliser des évaluations complémentaires de sûreté (ECS) prenant en compte des niveaux d'agressions naturelles extrêmes, allant au-delà de ceux pris en compte à la conception des installations[1].

Dans ce cadre, l'ASN a prescrit le 12 janvier 2016 au CEA la mise en place d'un « noyau dur »[2] de dispositions matérielles et organisationnelles. En particulier, la prescription [CEA-SAC-ND15] requérait la création de locaux de gestion de situations d'urgence renforcés dans le périmètre d'une INB du centre de Saclay, et leur mise en service avant le 31 décembre 2018. Ces locaux devaient résister aux agressions naturelles extrêmes considérées dans les ECS, afin de permettre à l'exploitant d'assurer les missions qui lui incombent en situation d'urgence nucléaire.

La mise en œuvre de cette prescription a connu différents retards ; à ce titre, elle a fait l'objet d'une mise en demeure de la part de l'ASN en 2019[3]. Aujourd'hui, à la suite de l'arrêt définitif de certaines INB du site, et de l'évacuation d'une grande partie des substances radioactives présentes sur le site, le risque radiologique du site de Saclay a significativement baissé, et le maintien d'un noyau dur tel qu'initialement prévu n'est plus justifié. La création de locaux de gestion des situations d'urgence reste



cependant nécessaire, pour assurer la gestion des situations d'urgence du site toujours susceptibles de survenir.

Afin de s'assurer de la maîtrise du calendrier de construction de ces locaux par le CEA, l'ASN a décidé d'encadrer le respect de l'échéance de mise en service de ces locaux.

Par ailleurs, l'ASN estime que ces locaux et leurs équipements, bien qu'ils puissent être mobilisés pour différents types de situations d'urgence, ont vocation à servir principalement pour les INB du centre. En conséquence, il convient qu'ils soient situés dans le périmètre d'une INB du centre CEA de Saclay. Au vu de l'ensemble de ces éléments, l'ASN propose de prendre une décision réglementaire modifiant la décision no 2016-DC-0537 du 12 janvier 2016 relative au noyau dur et fixant une nouvelle prescription. Le projet de décision correspondant fait l'objet de la présente consultation. Projet de decision.pdf (PDF - 119.16 ko)

Projet de décision de l'ASN relatif aux opérations de reconditionnement et de reprise des déchets et d'assainissement de la zone à production possible de déchets nucléaires du Parc aux Ajoncs de l'installation nucléaire de base n° 38, située sur le site d

Consultation du 11/07/2023 au 01/09/2023

L'ASN a instruit, conformément à l'article R. 593-70 du code de l'environnement, la demande d'accord d'Orano Recyclage, concernant les opérations de fin de reprise et de conditionnement des déchets (RCD) et d'assainissement de la parcelle appelée « Parc aux Ajoncs » (PAA), située dans le périmètre de l'installation nucléaire de base (INB) 38 sur le site de La Hague. Cette demande s'inscrit dans le cadre des activités de démantèlement de l'INB 38 et dans celui du projet d'implantation de la future piscine d'entreposage centralisé de combustibles usés (PEC) d'EDF.

Le PAA est une parcelle d'environ 22 000 m2 de la partie ouest de l'INB 38, constituant une aire extérieure d'entreposage de déchets. C'est une installation classée pour la protection de l'environnement (ICPE) ; elle est considérée comme nécessaire à l'exploitation de l'INB 38. L'incendie, en 1981, d'un silo voisin contenant des déchets radioactifs, est à l'origine de cette aire d'entreposage de divers déchets contaminés (ferrailles, gravats, terres et végétaux). Entre 1994 et 1995, d'autres ferrailles et terres très faiblement actives y ont également été entreposées. Une première opération de RCD en 2015 a permis l'évacuation de l'essentiel des ferrailles.

Les opérations de RCD et d'assainissement du PAA envisagées ont pour but de retirer les derniers déchets et des terres qui le nécessitent pour permettre, in fine, un usage sans contrainte de cette parcelle. Afin d'obtenir l'accord de l'ASN pour réaliser ces opérations, Orano Recyclage a lui transmis, le 1er décembre 2021 le plan de gestion des sols du PAA. Il comporte la caractérisation radiologique et chimique initiale du terrain, la présentation détaillée des objectifs et des modalités techniques envisagées pour l'assainissement, ainsi que les contrôles finaux devant permettre de vérifier l'atteinte des objectifs proposés. Orano a apporté des compléments satisfaisants au cours de l'instruction. Le scénario d'assainissement retenu permet un usage industriel du site, et précise les modalités de gestion des terres excavées selon leurs caractéristiques. D'après ce même scénario, une utilisation agricole de type production maraîchère pourrait y être possible.

L'ASN estime que les modalités d'assainissement retenues par Orano recyclage sont satisfaisantes. Projet de décision de l'ASN relatif aux opérations de reconditionnement et de reprise des déchets et d'assainissement de la zone à production possible de déchets nucléaires - INB 38.pdf (PDF - 104.86 ko)

Mise à participation du public pour le projet de mise en service du réacteur EPR de Flamanville (INB 167)

Consultation du 05/06/2023 au 15/09/2023

La création du réacteur EPR de Flamanville (installation nucléaire de base 167 - Flamanville 3) a été autorisée par le décret n° 2007-534 du 10 avril 2007.

En application de l'article R. 593-30 du code de l'environnement, EDF a adressé à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) sa demande d'autorisation de mise en service du réacteur le 4 juin 2021.



Conformément à l'article R. 593-30 du code de l'environnement, cette demande est accompagnée du rapport de sûreté de l'installation, des règles générales d'exploitation que l'exploitant prévoit de mettre en œuvre, du plan de démantèlement, du plan d'urgence interne, de l'étude d'impact ainsi que de l'étude de maîtrise des risques. (...)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 12/07/2023

Centrale nucléaire de Paluel Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Gestion des écarts de conformité de l'arrêt "VP26" du réacteur n° 3

<u>INSSN-CAE-2023-0224.pdf (PDF - 152.54 Ko)</u>

Inspection du 11/07/2023

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

R.5.9.1 Préparation de l'arrêt n° 2P3623

INSSN-LYO-2023-0417.pdf (PDF - 515.65 Ko)

Inspection du 06/07/2023

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

(UP3-A) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle Visite générale: installations de traitement et d'entreposage des déchets

INSSN-CAE-2023-0124.pdf (PDF - 125.85 Ko)

Inspection du 06/07/2023

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

<u>Inspection de chantiers pendant l'arrêt pour maintenance et rechargement du réacteur 3</u>

INSSN-BDX-2023-0016.pdf (PDF - 193.63 Ko)

Inspection du 05/07/2023

Services centraux Framatome

Contrôle de la fabrication des équipements sous pression nucléaires (ESPN)

INSNP-DEP-2023-0246.pdf (PDF - 417.66 Ko)

L'inspection réalisée par l'ASN le 5 juillet 2023 de Framatome sur le site du réacteur EPR de Flamanville (FA3) concernait le thème de la préparation et du déroulement des essais de résistance à la pression des CSP du réacteur EPR de Flamanville.

Les inspecteurs ont rencontré les personnes de Framatome et de votre sous-traitant, le GMES Nordon Ponticelli, en charge de la préparation et du déroulement des essais de résistance à la pression

Inspection du 05/07/2023

Centrale nucléaire de Paluel Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Première barrière de confinement

<u>INSSN-CAE-2023-0217.pdf (PDF - 251.68 Ko)</u>

Inspection du 05/07/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Maintenance GV- colmatage encrassement

INSSN-BDX-2023-0077.pdf (PDF - 141.29 Ko)

Inspection du 04/07/2023

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



Modifications matérielles au titre du 4ème réexamen de sûreté réalisées avant la visite décennale du réacteur n°3

<u>INSSN-OLS-2023-0742.pdf (PDF - 394.06 Ko)</u>

Inspection du 04/07/2023

Réacteur à haut flux (RHF) Réacteur de recherche - Institut Laue Langevin (ILL)

Transport de substances radioactives

INSSN LYO 2023 0557.pdf (PDF - 284.42 Ko)

Inspection du 04/07/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Conformité des activités réalisées sur le CPP/CSP

<u>INSSN-BDX-2023-0076.pdf (PDF - 176.46 Ko)</u>

Inspection du 04/07/2023

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

Refroidissement sur l'atelier T2

INSSN-CAE-2023-0112.pdf (PDF - 145.38 Ko)

Inspection du 29/06/2023

Laboratoire d'essais sur combustibles irradiés (LECI) Utilisation de substances radioactives - CEA

Qualification des équipements et matériels

INSSN-OLS-2023-0802.pdf (PDF - 274.07 Ko)

Inspection du 29/06/2023

Centrale nucléaire du Tricastin Réacteurs de 900 MWe - EDF

Maintenance – Préparation de l'arrêt pour maintenance 2023 du réacteur 1 (1P4023)

INSSN-LYO-2023-0438.pdf (PDF - 538.90 Ko)

Inspection du 29/06/2023

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire Réacteurs de 1300 MWe - EDF

<u>Séisme</u>

INSSN-OLS-2023-0683.pdf (PDF - 328.31 Ko)

Inspection du 29/06/2023

Centrale nucléaire de Penly Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Gestion des accidents graves

<u>INSSN_CAEN-2023-0198.pdf (PDF - 239.99 Ko)</u>

Inspection du 28/06/2023

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

Systèmes électriques et de contrôle-commande

<u>INSSN-CAE-2023-0178.pdf (PDF - 235.99 Ko)</u>

Inspection du 27/06/2023

Orphée Réacteur de recherche - CEA

Inspection générale - Travaux de démantèlement

INSSN-OLS-2023-0811.pdf (PDF - 337.91 Ko)



Inspection du 27/06/2023

Réacteur Superphénix Réacteur nucléaire à neutrons rapides - EDF

LT3d - Incendie

INSSN-LYO-2023-0544.pdf (PDF - 237.43 Ko)

Inspection du 27/06/2023

Centrale nucléaire de Flamanville Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Comptabilisation des situations

INSSN-CAE-2023-0192.pdf (PDF - 262.55 Ko)

Inspection du 27/06/2023

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

Conception - construction (génie civil)

<u>INSSN-CHA-2023-0277.pdf (PDF - 413.33 Ko)</u>

Inspection du 27/06/2023

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

Gestion des DMP/MTI et programmation des EP

INSSN-OLS-2023-0726.pdf (PDF - 320.73 Ko)

Inspection du 26/06/2023

Usines Orano Chimie Enrichissement de fluoration de l'uranium Transformation de substances

radioactives - Comurhex

Gestion des compétences

INSSN-LYO-2023-0521.pdf (PDF - 195.00 Ko)

Inspection du 26/06/2023

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

Maîtrise des réactions nucléaires en chaîne

INSSN-CAE-2023-0109.pdf (PDF - 139.94 Ko)

Inspection du 23/06/2023

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

Fonctionnement de la station de déminéralisation

INSSN-BDX-2023-0912.pdf (PDF - 231.40 Ko)

Inspection du 23/06/2023

Centrale nucléaire de Chinon B Réacteurs de 900 MWe - EDF

Facteur Organisationnel et Humain (FOH) – gestion du Retour d'Expérience (REX)

<u>INSSN-OLS-2023-0697.pdf (PDF - 318.82 Ko)</u>

Inspection du 22/06/2023

Centrale nucléaire de Paluel Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Gestion des déchets

<u>INSSN-CAE-2023-0235.pdf (PDF - 240.25 Ko)</u>

Inspection du 22/06/2023

Centrale nucléaire du Bugey Réacteurs de 900 MWe - EDF

R.5.9.1 Préparation de l'arrêt pour maintenance et rechargement partiel en combustible nucléaire du réacteur 2



INSSN-LYO-2023-0387.pdf (PDF - 529.35 Ko)

Inspection du 22/06/2023

Réacteur à haut flux (RHF) Réacteur de recherche - Institut Laue Langevin (ILL)

Génie civil

INSSN LYO 2023 0555.pdf (PDF - 236.39 Ko)

Inspection du 22/06/2023

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

Confinement statique et dynamique de l'atelier NPH

INSSN-CAE-2023-0110.pdf (PDF - 119.60 Ko)

Inspection du 22/06/2023

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

Prévention des pollutions

INSSN-OLS-2023-0746.pdf (PDF - 302.50 Ko)

Inspection du 22/06/2023

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

<u>Incendie</u>

INSSN-OLS-2023-0766.pdf (PDF - 642.55 Ko)

Inspection du 21/06/2023 au 22/06/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Maîtrise de la réactivité

<u>INSSN-BDX-2023-0066.pdf (PDF - 174.99 Ko)</u>

Inspection du 21/06/2023

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

R.2.1 Maîtrise de la réactivité

INSSN-LYO-2023-0461.pdf (PDF - 478.80 Ko)

Inspection du 20/06/2023

Usines Orano Chimie Enrichissement de fluoration de l'uranium Transformation de substances

radioactives - Comurhex

Radioprotection des travailleurs

<u>INSSN-LYO-2023-0483.pdf (PDF - 289.25 Ko)</u>

Inspection du 20/06/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Incendie

INSSN-BDX-2023-0072.pdf (PDF - 230.48 Ko)

Inspection du 20/06/2023

Agate Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

Cedra Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

Chicade Laboratoire de recherche et développement - CEA

Eole Réacteur de recherche - CEA

Laboratoire d'études et de fabrication expérimentales de combustible nucléaire (LEFCA) Fabrication de substances radioactives - CEA



Laboratoire de purification chimique (LPC) Transformation de substances radioactives - CEA

Leca et Star Utilisation de substances radioactives - CEA

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

Magenta Réception et expédition de matières nucléaires - CEA

Masurca Réacteur de recherche - CEA

Minerve Réacteur de recherche - CEA

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

Phébus Réacteur expérimental - CEA

Pégase et Cascad Stokage de substance radioactives - CEA

Rapsodie Réacteur de recherche - CEA

Réacteur Jules Horowitz Réacteur de recherche - CEA

Stations de traitement STD et STE Transformation de substances radioactives - CEA Atelier de technologie plutonium (ATPu) Fabrication ou transformation de substances radioactives - CEA Ateliers de traitement de l'uranium enrichi (ATUE) Fabrication de substances radioactives - CEA

Cabri Réacteur de recherche - CEA

Respect des engagements

INSSN-MRS-2023-0619.pdf (PDF - 261.29 Ko)

Inspection du 15/06/2023

Centrale nucléaire du Tricastin Réacteurs de 900 MWe - EDF

Organisation et moyens de crise

INSSN-LYO-2023-0451.pdf (PDF - 505.15 Ko)

Inspection du 14/06/2023

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

<u>INSSN-OLS-2023-0773.pdf</u> (PDF - 383.77 Ko)

Inspection du 14/06/2023

Centrale nucléaire de Paluel Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Inspection sur le thème du génie civil

INSSN-CAE-2023-0218.pdf (PDF - 147.18 Ko)

Inspection du 13/06/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Réparation des tuyauteries affectées de corrosion sous contrainte

INSSN-DEP-2023-0906.pdf (PDF - 249.08 Ko)

Inspection du 12/06/2023

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

Gestion des déchets nucléaires

INSSN-BDX-2023-0032.pdf (PDF - 270.22 Ko)

Inspection du 09/06/2023

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

<u>Inspection de chantier - corrosion sous contrainte</u>

INSSN-CHA-2023-0273.pdf (PDF - 236.04 Ko)

Inspection du 07/06/2023

Centrale nucléaire du Blayais Réacteurs de 900 MWe - EDF

Maîtrise de la Réactivité



INSSN-BDX-2023-0020.pdf (PDF - 167.89 Ko)

Inspection du 07/06/2023

Centrale **Phénix** Réacteur de recherche - CEA

Radioprotection

<u>INSSN-MRS-2023-0582.pdf (PDF - 411.19 Ko)</u>

Inspection du 06/06/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

<u>Suivi en service des équipements sous pression nucléaires (ESPN) et des équipements sous pression (ESP)</u>

<u>INSSN-BDX-2023-0078.pdf (PDF - 142.77 Ko)</u>

Inspection du 04/06/2023

Atelier Elan IIB Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

Atelier Haute activité oxyde (HAO) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

Station de traitement (STE2) et atelier (AT1) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle Station de traitement des effluents liquides et des déchets solides (STE3) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

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

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

Usine de traitement des combustibles irradiés (UP2-400) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

Organisation et des moyens de crise

<u>INSSN-CAE-2023-0123.pdf (PDF - 145.48 Ko)</u>

Inspection du 02/06/2023

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Agressions climatiques - Plan d'action ventilation

INSSN-OLS-2023-0684.pdf (PDF - 350.88 Ko)

Inspection du 26/05/2023

Services centraux d'EDF Direction - EDF

Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires, Thème R9.9 Lettre de suite de l'inspection du fournisseur « GEORGIN »

<u>INSSN-DCN-2023-0292.pdf (PDF - 663.63 Ko)</u>

Les inspecteurs ont cependant noté que les processus de maitrise et de suivi de la chaine sous-traitance et de gestion des modifications matérielles et documentaires doivent être renforcés. Par ailleurs, les inspecteurs ont attiré l'attention du fournisseur sur la définition des activités importantes pour la protection

Inspection du 23/05/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Prévention, détection et traitement du risque de fraude

INSSN-BDX-2023-0065.pdf (PDF - 180.89 Ko)

Lors de leurs contrôles par sondage des actions mises en place par le CNPE lors de cas d'irrégularités avérés, les inspecteurs ont favorablement noté que ces cas ont fait l'objet d'un traitement adapté par le CNPE de Golfech.



Cependant, l'analyse d'un cas d'irrégularité détecté en août 2022 sur le CNPE, a mis en évidence que l'entreprise à l'origine de ce cas n'avait pas mis en place comme action corrective le renforcement de son processus de « prévention, détection et traitement du risque de fraude ».

Inspection du 17/05/2023

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

Modifications réalisées avant la quatrième visite décennale du réacteur 2

INSSN-LIL-2023-0361.pdf (PDF - 138.64 Ko)

Inspection du 17/05/2023

Services centraux d'EDF Direction - EDF

<u>Lettre de suite de l'inspection Surveillance des fournisseurs - Détection, prévention et traitement des irrégularités Inspection d'EDF DI, UTO, DIPDE, DPN.</u>

<u>INSSN-DEP-2023-0867.pdf (PDF - 640.72 Ko)</u>

Les derniers contrôles effectués par l'ASN sur ces thématiques mettent en évidence des faiblesses récurrentes qui peuvent avoir un impact sur la sûreté des installations ou plus généralement sur la conduite de grand projet.

Inspection du 16/05/2023

Centrale nucléaire de Cattenom Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Réparation de tuyauteries affectées de corrosion sous contrainte.

INSSN-DEP-2023-0895.pdf (PDF - 290.69 Ko)

Inspection du 16/05/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

<u>Systèmes auxiliaires – Sources froides</u>

INSSN-BDX-2023-0071.pdf (PDF - 188.97 Ko)

Inspection du 16/05/2023

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

R.5.9 Inspections de chantier – ASR du réacteur 5

<u>INSSN-LYO-2023-0390.pdf (PDF - 700.42 Ko)</u>

Inspection du 16/05/2023

Agate Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA

Atelier de technologie plutonium (ATPu) Fabrication ou transformation de substances radioactives - CEA

Ateliers de traitement de l'uranium enrichi (ATUE) Fabrication de substances radioactives - CEA **Cabri** Réacteur de recherche - CEA

Cedra Conditionnement et entreposage de substances radioactives - CEA <u>Intégrité des barrières</u>

<u>INSSN-MRS-2023-0604.pdf (PDF - 419.88 Ko)</u>

Inspection du 11/05/2023

Centrale nucléaire de Golfech Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Radioprotection – Interventions en zone

INSSN-BDX-2023-0073.pdf (PDF - 222.63 Ko)

Inspection du 03/05/2023

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



<u>Maintenance et gestion des écarts de l'arrêt 4VP38</u> <u>INSSN-BDX-2023-0015.pdf (PDF - 217.39 Ko)</u>

Inspection du 27/04/2023 Réacteur **Superphénix** Réacteur nucléaire à neutrons rapides - EDF <u>Application de l'arrêté ministériel du 20 novembre 2017</u> INSSN-LYO-2023-0548.pdf (PDF - 264.81 Ko)

Inspection du 15/12/2022

Services centraux du CEA Direction - CEA

CEA - Services centraux-Lettre de suite de l'inspection du 15 décembre 2022 sur le thème «

Management de la sûreté »

INSSN-DRC-2022-0312 .pdf (PDF - 430.33 Ko)

Les décisions de l'ASN

<u>Décision CODEP-DCN-2023-028254</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 22 juin 2023 autorisant Électricité de France à modifier de manière notable le réacteur n°2 de la centrale nucléaire du Tricastin (INB n° 87) et les éléments ayant conduit à l'autorisation de mise en service

<u>Décision n° CODEP-CAE-2023-037676</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 29 juin 2023 donnant accord à EDF pour **procéder aux opérations de recherche de criticité puis de divergence** du **réacteur n°1** de la centrale nucléaire de **Penly** (INB no 136) à l'issue de son arrêt pour maintenance et rechargement en combustible n°1D23

<u>Décision n° CODEP-DEU-2023-030614</u> du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 26 juin 2023 portant **agrément de laboratoires de mesures de la radioactivité de l'environnement**

<u>Décision n° CODEP-MRS-2023-033892</u> du Président de l'ASN du 21 juin 2023 portant autorisation de **prolongation de la durée d'utilisation de sources radioactives scellées** délivrée à Orano Recyclage pour **Mélox** (INB n° 151)

<u>Décision n° CODEP-MRS-2023-012090</u> du Président de l'ASN du 14 juin 2023 autorisant la modification de manière notable des modalités d'exploitation autorisées d'Atalante (INB n° 148)

<u>Décision n° CODEP-BDX-2023-037894</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 3 juillet 2023, sur le dossier relatif à la **création d'une aire d'entreposage et de traitement de déchets pathogènes** issus de la maintenance des tours aéroréfrigérantes et des circuits associés de 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

<u>Décision n° 2023-DC-0755</u> de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 mai 2023 fixant les prescriptions relatives aux modalités de prélèvements et de consommation d'eau et de rejets dans l'environnement des effluents liquides et gazeux de la centrale nucléaire du Blayais (INB n° 86 et n° 110)

<u>Décision n° 2023-DC-0756</u> de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 mai 2023 **fixant les limites de rejets dans l'environnement** des effluents liquides et gazeux de la centrale nucléaire du **Blayais** (INB n° 86 et n° 110)



<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-032281</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 31 mai 2023 autorisant EDF à modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées du réacteur 3 de la centrale nucléaire de <u>Dampierre-en-Burly</u> (INB n° 85)

<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-038605</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 4 juillet 2023 autorisant EDF à modifier de manière notable les modalités d'exploitation du réacteur 4 de la centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** (INB n° 85)

<u>Décision no CODEP-DCN-2023-032797</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 autorisant Électricité de France à modifier de manière notable les éléments ayant conduit à l'autorisation de mise en service des réacteurs n° 1 et n° 2 de la centrale nucléaire du Tricastin (INB n° 87)

Décision no CODEP-DCN-2023-032796 du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 autorisant Électricité de France à modifier de manière notable les installations, les éléments ayant conduit à l'autorisation de mise en service et les modalités d'exploitation autorisées des réacteurs n° 1 et n° 2 de la centrale nucléaire du Tricastin (INB n° 87)

<u>Décision CODEP-SGE-2023-036806</u> du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 relative à la **désignation de huit inspecteurs de la sûreté** nucléaire

<u>Décision CODEP-SGE-2023-036815</u> du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 relative à la **désignation de quatre inspecteurs de la radioprotection**

<u>Décision CODEP-SGE-2023-036797</u> du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 relative à la **désignation de treize inspecteurs de la sûreté** nucléaire

<u>Décision n° CODEP-SGE-2023-036852</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 relative à l'habilitation d'agents de l'Autorité de sûreté nucléaire pour exercer les missions d'inspection du travail dans les centrales de production d'électricité comprenant une ou plusieurs installations nucléaires de base au sens de l'article L. 593-2 du code de l'environnement

<u>Décision n° 2023-DC-0766</u> de l'Autorité de sûreté nucléaire du 6 juillet 2023 modifiant la décision n° 2012-DC-0256 de l'Autorité de sûreté nucléaire du 12 janvier 2012 portant **organisation des services** de l'Autorité de sûreté nucléaire

<u>Décision CODEP-CLG-2023-039501</u> du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 6 juillet 2023 modifiant la décision CODEP-CLG-2018-025197 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 30 mai 2018 portant organisation des services centraux et des divisions territoriales de l'Autorité de sûreté nucléaire

Décision n° CODEP-LYO-2023-039326 du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 7 juillet 2023 relative a la demande de nettoyage préventif des générateurs de vapeur du réacteur n° 2 de la centrale nucléaire du Bugey et de traitement des effluents générés, après examen au cas par cas, en application du IV de l'article R. 122-3-1 du code de l'environnement

<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-040512</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 13 juillet 2023 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier de manière notable le plan d'urgence interne** de la centrale nucléaire de **Saint-Laurent-des-Eaux** (INB n° 100)



<u>Décision n° CODEP-LYO-2023-039591</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) du 12 juillet 2023 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier temporairement de manière notable la centrale nucléaire du Bugey** (INB n° 78 et 89)

<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-040911</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 13 juillet 2023 autorisant EDF à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation du réacteur 4** de la centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** (INB n° 85)

<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-037872</u> du Président de l'ASN du 11 juillet 2023 **autorisant CIS bio international la modification de manière notable des modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base n° 29, dénommée **UPRA**

<u>Décision n° CODEP-BDX-2023-O40382</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 13 juillet 2023 sur le dossier relatif au **renforcement de la protection physique de la centrale nucléaire du Blayais vis-àvis du risque inondation externe induite par un débordement extrême de la Gironde**, après examen au cas par cas, en application du IV de l'article R. 122-3-1 du code de l'environnement

Décision n° CODEP-OLS-2023-040027 du Président de l'ASN du 12 juillet 2023 portant sur la construction et la mise en exploitation d'un bâtiment dédié à l'entreposage des châteaux IU sur l'INB n°46, après examen au cas par cas, en application du IV de l'article R. 122-3-1 du code de l'environnement (St Laurent A)

<u>Décision CODEP-DRC-2023-015452</u> du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 04/07/2023 portant mise en demeure du Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives de se conformer à une prescription pour l'exploitation de l'INB n° 50, dénommée LECI

<u>Décision n° CODEP-OLS-2023-035437</u> du Président de l'ASN du 18 juillet 2023 autorisant la **modification de manière notable des modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base n° 166, dénommée « **Support** », sur le site de Fontenay-aux-Roses

Les avis de l'ASN

Avis n° 2023-AV-0422 de l'Autorité de sûreté nucléaire du 22 juin 2023 **relatif au budget du contrôle de la sûreté nucléaire et de la radioprotection en France pour les années 2024-2027** et aux demandes formulées au titre de l'année 2024

Publié le 06/07/2023

Avis n° 2023-AV-0422 de l'ASN du 22 juin 2023.pdf (PDF - 131.90 Ko)

L'ASN demande pour les années 2024 à 2027 d'un renfort de **15 ETP supplémentaires**, dont 6 au titre de l'année 2024. Ces 6 renforts initialement demandés au titre de l'année 2024 visent à consolider ses moyens pour faire face :

- aux besoins générés par la poursuite du **traitement du phénomène de corrosion sous contrainte qui** s'est amplifié au vu des derniers constats faits sur le parc de réacteurs d'EDF;
- à l'effort exceptionnel d'instruction lié au **traitement des fragilités rencontrées sur les installations du cycle du combustible** (nouvelles capacités d'entreposage, densification des capacités actuelles, entreposage à sec...);
- à la montée en puissance des instructions liées à la **phase générique du réexamen de sûreté des réacteurs de 1300 MWe**, en parallèle aux nombreux réexamens en cours ;
- à l'amplification des contrôles de la gestion des projets et de la chaine de prestataires sur les projets de reprise et conditionnement des déchets des exploitants et de l'EPR 2.



Pour faire face à l'accélération très significative des travaux liés au développement des petits réacteurs modulaires (SMR) au regard des résultats de l'appel à projet France 2030, et aux travaux supplémentaires d'anticipation relatifs à la durée de fonctionnement des réacteurs d'EDF demandés par le Gouvernement (au-delà de 50 ans, puis au-delà de 60 ans, intégration de la problématique du dérèglement climatique), l'ASN demande sur la même période 2024-2027, un renforcement de ses effectifs à hauteur de 14 ETP en plus des 15 déjà demandés, dont 6 ETP supplémentaires au titre du projet de loi de finances 2024.

(...)

l'ASN souhaite créer une mission « réacteurs innovants » au sein de son organisation (...) L'enjeu est de participer à ce mouvement international de fond tout en veillant à préserver le principe fondamental de souveraineté nationale dans le domaine de la sûreté nucléaire (...) besoin supplémentaire pour permettre le financement de l'amélioration de la cybersécurité et la refonte de l'architecture du système d'information et d'archivage électronique (...) l'ASN réitère sa demande de modification de son périmètre budgétaire et de création d'un programme budgétaire unique dédié à la sûreté nucléaire et à la radioprotection dont le responsable serait le président de l'ASN. Dans l'attente de la mise en œuvre de ce programme budgétaire unique, l'ASN

Les avis de l'IRSN publiés en juin 2023

Réacteur EPR de Flamanville – Stratification dans les lignes auxiliaires des systèmes RCV et ASG. <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

renouvelle sa demande d'être associée aux travaux budgétaires relatifs aux crédits d'expertises

EDF – **REP** – Analyse du retour d'expérience de l'exploitation des réacteurs électronucléaires - Année 2021

Télécharger l'avis de l'IRSN

EDF – REP – **Réacteurs de 900 MWe du palier CPY en gestion PMOX** – Modification matérielle PNPE 1410 – Maîtrise du pH des puisards <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – REP – **Palier 1300 MWe - P'4** - Document d'amendement aux spécifications techniques d'exploitation relatif au système DEL-bis <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

Établissement Orano Recyclage de **la Hague - INB n° 116 (usine UP3-A) et INB n° 117 (usine UP2-800)**Dossier d'options de sûreté relatif aux travaux de renforcement des charpentes métalliques de l'atelier
NPH et des piscines C, D et E

<u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – **Paliers 900 MWe, 1300 MWe et EPR** – Traitements thermiques de détensionnement locaux – Analyse de la validité des modèles numériques <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

Transport - Validation d'agrément du modèle de colis GP-01 <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>



EPR de Flamanville – Examen des résultats des contrôles non destructifs des soudures SET-IN et TOCE des tuyauteries du circuit primaire principal classés en indications parasites. Télécharger l'avis de l'IRSN

EDF – REP – **Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly – INB 85 – Réacteur n° 3** – Modification temporaire des règles générales d'exploitation afin de considérer un groupe électrogène de secours disponible malgré le non-respect de critères d'essai du chapitre IX des RGE sur l'approche du circuit d'eau HT

Télécharger l'avis de l'IRSN

EDF - REP - Réacteur n° 2 de la centrale nucléaire de Chooz B - INB 144 - Prise en compte du retour d'expérience - Accroissement du risque de fusion du cœur induit par l'inétanchéité de la garniture mécanique d'une pompe du circuit d'aspersion dans l'enceinte de confinement détectée en août 2021 Télécharger l'avis de l'IRSN

Orano Chimie-Enrichissement - Site du Tricastin - INB n°178 - Entreposage de cylindres 30B URE vides sur le parc P03 Télécharger l'avis de l'IRSN

CEA / Cadarache - INB n° 123 / LEFCA - Reconditionnement des solutions de nitrate d'uranyle (NU) du LEFCA et réception de solutions de NU provenant de l'INB n° 71 (Phénix) <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – REP – **EPR de Flamanville** – INB 167 – Système de protection – Suite de l'examen de l'application du processus de développement à la version de mise en service <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – REP – **Centrale nucléaire du Bugey – INB 89** - Examen du rapport de conclusion du réexamen périodique du réacteur n° 5 à l'issue de sa quatrième visite décennale <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – REP – **Réacteurs de 1300 MWe (P'4)** – Prise en compte du retour d'expérience du déploiement de la modification matérielle conçue pour limiter les rejets par les évents de la bâche du circuit de traitement et de réfrigération de l'eau des piscines <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

EDF – REP – **CNPE de Flamanville – Réacteur EPR** – INB 167 – Analyse des modifications temporaires des spécifications techniques d'exploitation lors des essais de premier démarrage <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

Réacteur EPR de Flamanville – Examen des dispositifs de filtration de l'eau borée lors du fonctionnement des systèmes d'injection de sécurité et d'évacuation ultime de la chaleur de l'enceinte en vue de la mise en service
Télécharger l'avis de l'IRSN

Expertise anticipée en vue d'une demande d'autorisation de création d'une paire de réacteurs de type EPR2 : référentiel relatif à la prise en compte de l'explosion d'origine interne Télécharger l'avis de l'IRSN



Réacteurs électronucléaires – EDF – **Troisième réexamen périodique des réacteurs de 1450 MWe** – Mouvements sismiques à prendre en compte pour la sûreté des installations nucléaires en application de la RFS 2001-01

Télécharger l'avis de l'IRSN

Transport - Renouvellement d'agrément du modèle de colis TN 28 VT <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>

Établissement Framatome de Romans-sur-Isère - INB n°63-U - Modification du chariot "multi-conteneurs" et prise en compte des flux de matières associés à la mise en service de la nouvelle zone uranium (NZU)

Télécharger l'avis de l'IRSN

EDF – REP – **Palier 1300 MWe** – Analyse du retour d'expérience – Mauvais positionnement du boîtier de la garniture mécanique d'une pompe principale d'injection de sécurité moyenne pression (RIS-MP) <u>Télécharger l'avis de l'IRSN</u>