

Avis d'incidents - Centrale nucléaire de Penly

1 - 2 Suivant ▶

▶ Arrêt automatique du réacteur n°2 et fuites au joint n°1 d'une pompe primaire

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 5 avril 2012 à 12h12, un arrêt automatique du réacteur n°2 se produit après l'arrêt de la pompe primaire n°1 et l'apparition de plusieurs alarmes en salle de commande. A 18h00, alors que les opérateurs d'EDF suivent les consignes à appliquer en cas d'incident, une valeur anormalement élevée du débit de fuite collectée au joint n°1 de cette pompe est identifiée. Cette situation conduit EDF à appliquer les procédures de conduite en cas d'incident pour amener le réacteur dans l'état dit « d'arrêt à froid ».

Publié le **16/04/2012**

▶ Mise en service automatique d'un groupe électrogène de secours

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 28 novembre 2011, lors de la visite décennale du réacteur n°1, l'un des deux groupes électrogène de secours a été automatiquement mis en service par le système de protection du réacteur.

Publié le **07/03/2012**

▶ Contamination externe au visage d'un agent lors d'une intervention...

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 11 octobre 2011, un agent d'une entreprise prestataire a été contaminé au niveau du visage lors de travaux effectués dans le cadre de la visite décennale du réacteur n°1 qui a débuté le 17 septembre dernier.

Publié le **24/10/2011**

▶ Défauts de serrage de la visserie de vannes qualifiées au séisme.

Anomalie Générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des défauts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe (CNPE de Chooz et de Civaux).

Publié le **01/06/2011**

▶ Anomalie générique concernant la tenue au séisme de divers matériels

Anomalie Générique

Le 8 décembre 2010, EDF a informé l'ASN d'une anomalie de tenue au séisme de divers matériels situés dans la station de pompage de certains réacteurs de 900 MWe (centrales de Cruas, Tricastin, Blayais et Gravelines) et de 1300 MWe (centrales de Penly et Flamanville, réacteurs n°3 et 4 de Paluel).

Publié le **23/12/2010**

▶ Graissage des groupes motopompes du système de refroidissement à l'arrêt

Anomalie Générique

Le 30 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif au graissage des motopompes du système de refroidissement du réacteur à l'arrêt (RRA). Cette anomalie concerne les sites du Blayais (réacteurs 1, 2, 3 et 4), de Gravelines (réacteur 1), du Tricastin (réacteurs 1, 2, 3 et 4), de Cattenom (réacteurs 1, 3 et 4), de Nogent (réacteur 1), de Penly (réacteurs 1 et 2) et de Civaux (réacteur 2).

Publié le **12/01/2010**

▶ Envoi de détecteurs incendie dans des conditions non autorisées par la

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 18 juillet 2008, l'exploitant de la centrale nucléaire de Penly a utilisé un mode de transport non autorisé par la réglementation pour l'envoi de détecteurs incendie à la centrale nucléaire de Cruas.

Publié le **14/08/2008**

▶ Dysfonctionnements dans la gestion par EDF des sources radioactives

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - 2 réacteurs de 1300 MWe (hors EPR) - Flamanville - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - 4 réacteurs de 1300 MWe - Paluel - EDF

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Centrale nucléaire de Chooz B - 2 réacteurs de 1450 MWe - Chooz - EDF

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

Centrale nucléaire de Cruas-Meysse - 4 réacteurs de 900 MWe - Cruas-Meysse - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Alban - 2 réacteurs de 1300 MWe - Saint-Alban - EDF

Centrale nucléaire du Tricastin - 4 réacteurs de 900 MWe - Tricastin - EDF

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - 2 réacteurs de 1300 MWe - Belleville-sur-Loire - EDF

Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - 4 réacteurs de 900 MWe - Dampierre-en-Burly - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Laurent-des-Eaux - EDF

Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 1300 MWe - Cattenom - EDF

Centrale nucléaire de Fessenheim - 2 réacteurs de 900 MWe - Fessenheim - EDF

À la suite de la déclaration par le site de Gravelines, le 30 juin, de la perte d'une source radioactive (incident classé au niveau 1 de l'échelle INES), EDF a réalisé un inventaire complet des sources radioactives détenues sur chaque site.

Publié le **06/06/2008**

▶ Indisponibilité des pompes du circuit d'injection de sécurité (RIS) du

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le mauvais éventage des circuits d'injection de sécurité (RIS) du réacteur de PENLY 2 a conduit à une indisponibilité des pompes de ce circuit d'une durée de deux jours. Cette indisponibilité a été détectée le 12 juin 2007, après analyse du dépassement du délai autorisé pour réaliser deux essais périodiques sur ce même circuit.

Publié le **09/07/2007**

▶ Sortie du domaine de fonctionnement autorisé par les spécifications

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Les 17 et 18 avril 2007, pendant la phase de redémarrage du réacteur n°2, la température du fluide du circuit primaire principal (CPP) a été enregistrée à deux reprises au-dessous du seuil minimum autorisé par les spécifications techniques d'exploitation du réacteur.

Publié le **03/05/2007**

▶ Filtres du circuit de recirculation d'eau

Centrale nucléaire de Civaux - 2 réacteurs de 1450 MWe - Civaux - EDF

Centrale nucléaire de Golfech - 2 réacteurs de 1300 MWe - Golfech - EDF

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - 2 réacteurs de 1300 MWe (hors EPR) - Flamanville - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - 4 réacteurs de 1300 MWe - Paluel - EDF
Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF
Centrale nucléaire de Chooz B - 2 réacteurs de 1450 MWe - Chooz - EDF
Centrale nucléaire de Nogent-sur-Seine - 2 réacteurs de 1300 MWe - Nogent sur seine - EDF
Centrale nucléaire de Gravelines - 6 réacteurs de 900 MWe - Gravelines - EDF
Centrale nucléaire de Cruas-Meysses - 4 réacteurs de 900 MWe - Cruas-Meysses - EDF
Centrale nucléaire de Saint-Alban - 2 réacteurs de 1300 MWe - Saint-Alban - EDF
Centrale nucléaire du Tricastin - 4 réacteurs de 900 MWe - Tricastin - EDF
Centrale nucléaire de Bugey - 4 réacteurs de 900 MWe - Bugey - EDF
Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - 2 réacteurs de 1300 MWe - Belleville-sur-Loire - EDF
Centrale nucléaire de Chinon B - 4 réacteurs de 900 MWe - Chinon - EDF
Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - 4 réacteurs de 900 MWe - Dampierre-en-Burly - EDF
Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Laurent-des-Eaux - EDF
Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 1300 MWe - Cattenom - EDF
Centrale nucléaire de Fessenheim - 2 réacteurs de 900 MWe - Fessenheim - EDF

A la suite de la détection d'une anomalie concernant les filtres des puisards du circuit de recirculation de ses réacteurs nucléaires (cf. avis d'incident du 7 janvier 2004), EDF a engagé un changement de ces filtres. Le 14 février 2007, EDF a informé l'Autorité de sûreté nucléaire que certains filtres nouvellement installés ne permettent pas, en cas de survenue de certaines fuites accidentelles sur le circuit primaire, de garantir un débit de recirculation suffisant.

Publié le **13/03/2007**

► **Indisponibilité d'une pompe du circuit d'alimentation de secours des**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 3 août, le site de Penly détecte l'indisponibilité d'une turbopompe lors d'un essai périodique alors que celle-ci est requise par les règles d'exploitation depuis le 30 juillet.

Publié le **14/08/2006**

► **Réacteur n°1 Indisponibilité du groupe turbo-alternateur de secours**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 10 avril 2005, pendant la phase de redémarrage du réacteur n°1, l'indisponibilité du groupe turbo-alternateur de secours a été constatée à la suite d'un essai périodique.

Publié le **24/06/2005**

► **Réacteur n°1 Non respect de la conduite à tenir imposée par les**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 26 janvier 2005 à 17 H 56, sur le réacteur n°1, l'exploitant n'a pas identifié un dysfonctionnement sur un calculateur chargé de surveiller la distribution de puissance du cœur.

Publié le **14/02/2005**

► **Rejets faiblement radioactifs en mer**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 9 juin, une légère fuite a été identifiée au niveau d'un des réservoirs de collecte avant rejet des effluents provenant du circuit secondaire des réacteurs.

Publié le **31/08/2004**

► **Réacteur 2 Défauts de montage sur des coffrets électriques**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

EDF a relevé des défauts de montage sur des coffrets électriques, sur le réacteur n°2 de la centrale de Penly.

Publié le **09/03/2004**

► **Réacteur 1 Non-respect des spécifications techniques d'exploitation lors des**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 6 septembre 2003, pendant la phase de redémarrage du réacteur n°1, l'exploitant a constaté que le groupe turboalternateur de secours était indisponible alors qu'il était requis par les spécifications techniques d'exploitation.

Publié le **23/09/2003**

► **Réacteur 1 Indisponibilité de l'injection de sécurité basse pression**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 5 août 2003, alors que le réacteur était à l'arrêt, l'exploitant a constaté durant des essais que les deux voies du circuit d'injection de sécurité basse pression étaient indisponibles alors que l'une de ces voies était requise au titre des spécifications techniques d'exploitations.

Publié le **20/08/2003**

► **Anomalie générique affectant l'étanchéité du combustible des réacteurs**

Anomalie Générique

Le 9 janvier 2003, EDF a déclaré un événement significatif pour la sûreté à caractère générique relatif aux défauts d'étanchéité de crayons de combustible apparus depuis deux ans sur plusieurs réacteurs du palier 1300 MWe.

Publié le **19/02/2003**

► **Réacteur 2 Non-respect des spécifications techniques d'exploitation lors de**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 17 juillet, lors de la réalisation d'un essai sur un dispositif de mesure du flux neutronique, l'exploitant a constaté qu'une disposition prescrite par les spécifications techniques d'exploitation n'était pas respectée.

Publié le **17/07/2002**

1 - 2 [Suivant](#) ►

Avis d'incidents - Centrale nucléaire de Penly

[◀ Précédent](#) 1 - 2

▶ **Ecart aux règles d'exploitation, lors de la préparation au démarrage du**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 11 juillet, alors qu'EDF préparait le redémarrage du réacteur 1, l'exploitant a constaté qu'une pompe d'alimentation de secours en eau et une partie du circuit d'aspersion de l'enceinte étaient indisponibles, alors qu'elles sont requises par les spécifications techniques d'exploitation.

Publié le **11/07/2002**

▶ **Réacteur 1 Non-respect des règles générales d'exploitation à la suite de**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 28 mars 2002, le CNPE de Penly a identifié que des paramètres de surveillance du réacteur 1 n'avaient pas été mis à jour dans l'intervalle prévu par les règles générales d'exploitation.

Publié le **28/03/2002**

▶ **Réacteurs 1 et 2 Rejets d'effluents gazeux radioactifs sans filtration**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Des effluents gazeux radioactifs du CNPE de Penly ont été rejetés les 21 juin, 27 juin et 9 juillet 2001 sans que l'iode soit filtré contrairement aux dispositions prévues par l'arrêté interministériel du 21 mars 1990 relatif à l'autorisation de rejet d'effluents radioactifs gazeux par le CNPE de Penly.

Publié le **12/09/2001**

▶ **Réacteur 2 Non-respect des règles d'exploitation relatives au volume d'eau**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 16 juin, alors que le réacteur 2 était en cours de redémarrage après un arrêt pour maintenance et rechargement de combustible, le volume d'eau dans le réservoir d'alimentation de secours en eau des générateurs de vapeur était inférieur au volume imposé par les spécifications techniques d'exploitation (STE).

Publié le **16/06/2001**

▶ **Réacteur 1 Non-respect des termes d'une autorisation de déroger aux**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 6 juillet, alors que le réacteur 1 était en fonctionnement, l'exploitant a procédé au contrôle des chaînes de mesure neutronique du coeur du réacteur sous couvert d'une autorisation de déroger aux spécifications techniques d'exploitation.

Publié le **06/07/2000**

▶ **Rejets radioactifs liquides en mer incontrôlés du réacteur 2**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Le 7 avril, alors que le réacteur était en fonctionnement, l'exploitant a détecté une fuite du circuit de refroidissement intermédiaire conduisant à des rejets radioactifs liquides en mer incontrôlés en quantité inférieure à 1% du rejet annuel.

Publié le **07/04/2000**

▶ **Indisponibilité d'un diesel au cours d'opérations de maintenance du**

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Entre le 28 mars et le 3 avril, alors que le réacteur était en fonctionnement, l'exploitant a rendu un diesel indisponible pendant environ 30 minutes dans le cadre d'opérations de maintenance destinées à identifier l'origine d'un défaut mineur affectant ce matériel.

Publié le **28/03/2000**

[◀ Précédent](#) 1 - 2