

## Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux

- 1
- 2
- 3
- Suivant

09 octobre 2014

### Anomalie générique : non tenue au séisme de certains robinets

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

04 juillet 2014

### Sorties du domaine de fonctionnement autorisé du réacteur n°2

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

Le 22 juin 2014, alors que le réacteur n°2 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux était en production, la température du circuit primaire est descendue sous la valeur minimale autorisée par les spécifications techniques d'exploitation (STE), après en avoir dépassé la valeur maximale.

30 juin 2014

### Anomalie générique : non tenue au séisme de certains robinets.

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées 1 sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

19 juin 2014

### Non tenue au séisme de certains robinets.

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

30 mai 2014

## Risque de chute de protections biologiques sur des équipements importants pour la protection

Anomalie générique

Le 15 mai 2014, EDF a informé l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) du reclassement de l'évènement significatif déclaré le 24 juillet 2013 relatif aux écarts affectant certaines protections biologiques implantées à proximité d'équipements importants pour la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 593-1 du code de l'environnement. Ces écarts remettent en cause la tenue mécanique des protections biologiques en cas de séisme.

04 avril 2014

## Risque d'indisponibilité du turbo-alternateur de secours

Anomalie générique

Le 28 mars 2014, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) un écart mettant en cause la capacité du turboalternateur de secours (LLS) des réacteurs nucléaires de 900 MWe à assurer sa mission après 24 heures de fonctionnement.

06 mars 2014

## Non tenue au séisme de certains robinets (mise à jour du 06/03/2014)

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

04 février 2014

## Absence de remontage de cinq robinets de purge du circuit de réfrigération [...]

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

Le 23 septembre 2013, lors d'une inspection sur la thématique « agressions climatiques » à la centrale de Saint-Laurent-des-Eaux, l'Autorité de sûreté nucléaire a constaté, dans un local du bâtiment des auxiliaires nucléaires, la présence sur le sol d'un robinet non remonté sur le circuit de réfrigération des locaux électriques. Une demande sur l'origine de la présence de ce robinet a été formulée en lettre de suite par les inspecteurs.

07 janvier 2014

## Non tenue au séisme de certains robinets (mise à jour du 07/01/2014)

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

13 août 2013

## Détection tardive d'une erreur de positionnement de grappes de commande

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

Le 20 juillet 2013, lors des opérations de redémarrage du réacteur B2 de la centrale de Saint-Laurent, l'exploitant a détecté qu'un groupe de grappes de commande n'était pas positionné conformément aux spécifications techniques d'exploitation (STE). Le réacteur avait été mis à l'arrêt depuis le 23 février 2013 pour procéder, dans le cadre d'une visite décennale, au rechargement en combustible et effectuer des opérations de maintenance.

22 mai 2013

## Sous-épaisseurs sur les tuyauteries du circuit d'eau brute secourue

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

En janvier 2013, des contrôles par ultrasons effectués dans le cadre d'un programme de maintenance préventive ont mis en évidence des sous-épaisseurs sur des tuyauteries d'une des voies du circuit d'eau brute secourue du réacteur n°2.

01 juin 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).

31 mai 2011

## Indisponibilité des voies A et B du circuit de refroidissement intermédiaire

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

Le 13 mai 2011, le réacteur B2 était en phase de redémarrage dans le cadre de l'arrêt programmé pour rechargement en combustible et opérations de maintenance. Lors de la réalisation d'essais périodiques, les voies A et B du circuit de refroidissement intermédiaire (RRI) ont été successivement déclarées indisponibles.

07 février 2011

## Anomalie générique concernant le système d'injection de sécurité

Anomalie générique

Le 1er février 2011, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire une anomalie générique relative à la répartition des débits d'injection de sécurité à haute pression dans les branches froides du circuit primaire principal des réacteurs de 900 MWe.

27 janvier 2010

## Anomalie générique concernant les diesels de secours des réacteurs de 900 MWe

Anomalie générique

Le 16 octobre 2009, EDF a informé l'ASN d'une anomalie générique concernant les coussinets de tête de bielle des moteurs diesels des groupes électrogènes de secours des réacteurs de 900 MWe suivants : Blayais 1-3, Bugey 2-3-4, Chinon B3, Cruas 3-4, Gravelines 2-4, Saint-Laurent 2 et Tricastin 1-2-3-4.

- 1
- 2
- 3
- Suivant

---

Publié par ASN . Copyright © 2014 Tous droits réservés.

## Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux

- Précédent
- 1
- **2**
- 3
- Suivant

07 août 2009

### Présence d'un mélange non qualifié de graisses dans des servomoteurs

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

L'ASN a été informée, le 29 juillet 2009, de la détection, par EDF, de la présence d'un mélange non qualifié de graisses dans des servomoteurs électriques nécessaires au fonctionnement de l'installation en situation accidentelle.

15 mai 2009

### Sortie du domaine d'exploitation « pression-température » du réacteur

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

Le 1er mai 2009, la pression du circuit primaire du réacteur n°2 a dépassé la limite autorisée par les spécifications techniques d'exploitation pour la chaudière nucléaire.

15 septembre 2008

### Positionnement de grappes de commande contraire aux spécifications techniques

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

Dans l'après-midi du 31 août 2008, un groupe de grappes de commande du réacteur Saint-Laurent B2 n'a pas été déplacé vers la position requise permettant son alignement avec un autre groupe de grappes.

06 juin 2008

### Dysfonctionnements dans la gestion par EDF des sources radioactives

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Penly - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

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

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

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

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

Centrale nucléaire du Tricastin - Réacteurs de 900 MWe - EDF

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

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

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

Centrale nucléaire de Cattenom - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Fessenheim - Réacteurs de 900 MWe - EDF

A 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.

30 mars 2007

## Écoulement d'eau primaire dans le bâtiment réacteur n°2

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

Le 8 mars 2007, alors que le réacteur n°2 était à l'arrêt pour renouvellement de combustible, un déversement d'eau du circuit primaire s'est produit à l'intérieur de l'enceinte de confinement, suite à une opération de maintenance mal coordonnée.

13 mars 2007

## Filtres du circuit de recirculation d'eau

Centrale nucléaire de Civaux - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Golfech - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Penly - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

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

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

Centrale nucléaire de Gravelines - Réacteurs de 900 MWe - EDF

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

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

Centrale nucléaire du Tricastin - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Bugey - Réacteurs de 900 MWe - EDF

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

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

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

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

Centrale nucléaire de Cattenom - Réacteurs de 1300 MWe - 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.

20 décembre 2006

## Reclassement au niveau 1 d'une anomalie concernant certaines électrovannes

Anomalie générique

Le 17 novembre 2006, EDF a informé l'ASN du reclassement au niveau 1 d'une anomalie susceptible d'affecter la sûreté des réacteurs de 900 MWe et 1450 MWe dans certaines situations accidentelles

03 mai 2006

## Anomalie concernant le circuit de recirculation d'eau des réacteurs des centrales nucléaires d'EDF

Anomalie générique

Le 31 décembre 2003, EDF avait confirmé à l'ASN la possibilité, dans certaines situations accidentelles, d'un colmatage des filtres des puisards du circuit de recirculation des réacteurs nucléaires à eau sous pression.

03 mai 2006

## Suites de l'anomalie affectant les pompes d'injection d'eau de sécurité à

Anomalie générique

Le 9 décembre 2005, EDF avait informé l'ASN d'une anomalie susceptible d'affecter le fonctionnement des pompes d'injection d'eau de sécurité à basse pression (RIS) et d'aspersion d'eau dans l'enceinte (EAS) des réacteurs de 900 MWe.

12 décembre 2005

## Découverte d'un point de contamination surfacique dépassant les valeurs de

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

Transport de matières radioactives

La centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux réalise régulièrement des évacuations de combustibles usés par voies routières, puis ferrées, vers le site de la Hague pour son retraitement.

29 mars 2005

## Rejet en Loire d'effluents actifs via le réseau d'eaux pluviales à la suite

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

Le 21 mars 2005, alors que le réacteur n°1 était en puissance, une fuite de liquide radioactif a eu lieu à la suite d'une opération de maintenance sur un circuit permettant le refroidissement de la piscine d'entreposage du combustible.

03 juin 2004

## Indisponibilité de la turbopompe de secours des générateurs de vapeur -

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

Le 5 mars 2004, alors que le réacteur n°2 était en puissance, l'exploitant a amorcé l'arrêt de ce réacteur compte tenu de l'indisponibilité de la turbopompe ASG.

14 mai 2004

## Rejet radioactif gazeux incontrôlé sans conséquence pour l'environnement

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

Dans la nuit du 12 au 13 mai 2004, un faible rejet incontrôlé d'effluents radioactifs gazeux s'est produit à la centrale nucléaire de Saint-Laurent.

24 octobre 2003

## Incident du 10 juillet 2003 : opération de conduite inappropriée à

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

Le 10 juillet 2003, les équipes de conduite du réacteur n°1 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent procèdent à un essai de bon fonctionnement du matériel qui les conduit à diluer l'eau du circuit primaire.

10 décembre 2001

## Dépassement de la teneur en oxygène de bâches d'effluents radioactifs

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

Le samedi 1er décembre, lors de la vérification quotidienne de la teneur en oxygène des bâches de traitement d'effluents gazeux radioactifs du site, l'exploitant s'est aperçu d'un dépassement de ces bâches, du seuil d'alarme de 6% sur fixé pour éviter d'atteindre la limite d'inflammabilité.

- [Précédent](#)
- [1](#)
- **[2](#)**
- [3](#)
- [Suivant](#)

---

*Publié par ASN . Copyright © 2014 Tous droits réservés.*

## Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux

- Précédent
- 1
- 2
- 3

14 août 2000

### Contamination de la voirie du site - Réacteur n°2

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

Le 14 août, lors des opérations de décontamination de la piscine du réacteur, un déversement d'eau a contaminé une zone d'environ 20 m<sup>2</sup> de la voirie du site.

20 juillet 2000

### Rupture brutale d'un joint ayant entraîné un relâchement de vapeur et la

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

Le 20 juillet en fin d'après-midi, lors d'un essai sur le groupe turboalternateur de secours, un joint situé sur une arrivée de vapeur s'est brutalement rompu.

01 juillet 2000

### Fuite d'une soupape du circuit primaire et absence de procédure de conduite

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

Le 1er juillet, le réacteur n°2 étant en puissance, une fuite de faible ampleur au niveau d'une soupape installée sur le pressuriseur du circuit primaire a été détectée par l'exploitant au cours des opérations normale de conduite.

22 juin 2000

### Contamination hors zone contrôlée

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

Le 22 juin, lors d'un contrôle d'absence de contamination au sol hors zone contrôlée autour des bâtiments de l'îlot nucléaire du réacteur 2, un point de contamination a été détecté au bas d'un mur d'un bâtiment contenant des effluents radioactifs liquides provenant de Saint-Laurent A, stockés dans des réservoirs.

15 mai 2000



## Défaut sur un tableau électrique ayant provoqué le démarrage de nombreux

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

Le 15 mai, alors que le réacteur 2 était en puissance, une intervention sur un tableau électrique n'a pas été réalisée correctement.

14 février 2000

## Incident de transport au départ du CNPE

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

Transport de matières radioactives

Le 14 février, les essieux avant d'une locomotive tractant un wagon de transport de combustible irradié ont quitté les rails au franchissement à faible vitesse d'un aiguillage à la sortie du terminal ferroviaire EDF de La Ferté Saint Aubin (45).

14 février 2000

## Incident de transport au départ du CNPE

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

Le 14 février, les essieux avant d'une locomotive tractant un wagon de transport de combustible irradié ont quitté les rails au franchissement à faible vitesse d'un aiguillage à la sortie du terminal ferroviaire EDF de La Ferté Saint Aubin (45).

01 janvier 1999

## Évènements significatifs classés au niveau 4 sur l'échelle INES

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

En France :

1980 : Endommagement du cœur du réacteur A1 de Saint-Laurent.

A l'étranger :

1999 : Accident de criticité dans une installation de fabrication de combustible de Tokai-Mura au Japon, avec irradiation aiguë de trois travailleurs dont deux sont décédés.

1973 : Rejet de matières radioactives à la suite d'une réaction exothermique dans un réservoir du procédé de retraitement à l'usine Windscale (Royame-Uni).

- Précédent
- 1
- 2
- **3**

---

Publié par ASN . Copyright © 2014 Tous droits réservés.