

# bsg

N°67



**EDF GOLFECH, UN EMPLOYEUR ENGAGÉ**  
Magazine d'information de la centrale nucléaire de Golfech

AOÛT  
2021

## Échelle INES



## #67

Août 2021

// p. 2

 Transparence  
 Juillet 2021

// p.4 à 6

 Surveillance de l'environnement  
 Juillet 2021

Reconnaissance internationale

// p. 7

Zoom sur...

EDF Golfech, un employeur engagé

// p. 8

Rencontrez-nous

 Journée Européenne du Patrimoine  
 2021

 // Directeur de la publication : Cyril Hisbacq  
 / Rédacteur en chef : Isabelle Jowette /  
 Secrétaire de rédaction : Romain Philippeau /  
 Création et mise en page : Bastide Commu-  
 nication - Valence d'Agén / Crédits photos :  
 F. Maligne, P. Triep-Hourget, mission commu-  
 nication du CNPE de Golfech, photothèque  
 EDF //

## Événements

Au mois de juillet 2021, la Direction de la centrale nucléaire de Golfech a déclaré 7 événements significatifs à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN). A cela s'ajoute la déclaration d'un événement dit « générique », car commun à plusieurs centrales nucléaires du parc d'EDF. Un autre événement dit « générique » a été déclaré en juin 2021.

Ces événements n'ont pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement.

## Sûreté

- Le 30 juin, un matériel d'échantillonnage du circuit secondaire de l'unité de production n°1 est rendu indisponible suite à un aléa technique. Pour traiter cet aléa, une intervention est réalisée sur un robinet de ce circuit. Lors de la requalification après intervention, il a été constaté qu'un réglage avait été effectué avec une valeur inadaptée et que le robinet avait été remonté avec des joints absents. La remise en conformité a nécessité la prolongation de l'indisponibilité initiale.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement. Toutefois, compte tenu des deux non qualités observées, la direction de la centrale a déclaré le 8 juillet 2021, à l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif sûreté au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

- Lors d'un essai périodique réalisé le 9 juin 2021 dans une partie non-nucléaire de l'unité de production n°1, une erreur est constatée sur le système de détection incendie. L'activation manuelle des détecteurs ne renvoie pas au local où ils sont situés. Ce défaut a déjà été signalé lors d'essais précédents. Une demande de travaux a été émise pour corriger cette erreur. Ce type d'intervention doit être réalisé en moins de 30 jours. La date butée de réparation n'a pas pu être respectée.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement. Toutefois, le non-respect du délai de remise en conformité du système de détection incendie a conduit à déclarer le 12 juillet 2021, à l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif sûreté au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

- Le 19 juillet 2021 un appoint d'huile doit être fait au niveau du réservoir d'un robinet du circuit de refroidissement intermédiaire de l'unité de production n°2. Pour pouvoir réaliser cette opération, le réservoir doit être dépressurisé. Lors de l'intervention, un équipement est manipulé ce qui provoque l'ouverture du robinet et occasionne une baisse de niveau

d'eau dans une bache du circuit. Dès détection de l'écart, le robinet est immédiatement fermé.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement, le circuit de refroidissement est toujours resté en service. L'événement a été déclaré le 21 juillet 2021 à l'Autorité de sûreté nucléaire au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

- Le 27 juillet 2021, lors d'une activité dans le local d'éclissage\*de la turbine à combustion, moyen d'alimentation électrique de secours, un intervenant identifie que le système de détection incendie n'est pas opérationnel. Le système a été récemment changé et les détecteurs du local en question sont d'ancienne génération. Après analyse, il a été constaté que le local n'a pas été intégré dans la conception de la modification du système. La détection incendie sera rétablie au plus vite dans ce local. Entre temps, une surveillance humaine et par une caméra est assurée.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement, aucun départ de feu n'a eu lieu dans ce local. L'événement a été déclaré le 30 juillet 2021 à l'Autorité de sûreté nucléaire au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

\*Le local éclissage est un local souterrain, entre les deux unités de production de la centrale, qui contient les armoires d'éclissage permettant à la turbine à combustion (alimentation électrique de secours) de réalimenter en électricité les tableaux de secours.

## Événement générique

**Déclaration d'un événement significatif pour la sûreté à caractère générique de niveau 0 pour les réacteurs du palier 1300 MW, concernant une anomalie d'étude de sûreté**

**L'anomalie détectée concerne les incertitudes du Système de Protection Intégré des réacteurs du palier 1300MW (SPIN\*).**

Dans certaines configurations de fonctionnement du réacteur (grappes de commandes\*\* insérées et niveau de puissance intermédiaire), l'évaluation du déséquilibre axial de puissance par le SPIN est faite avec des incertitudes non conformes avec celles prises en compte dans certaines études de sûreté. Ceci correspond à un changement d'hypothèse d'étude de sûreté générique. Une analyse réaliste a néanmoins permis de conclure à l'absence d'enjeu sûreté de cette anomalie.

Cette anomalie concerne les centrales nucléaires du palier 1300 MW (Belleville, Cattenom, Flamanville, Golfech, Nogent-sur-Seine, Paluel, Penly, Saint-Alban). Les réacteurs appliquant les référentiels des VD2 (2<sup>ème</sup> visites décennales) et VD3 (3<sup>ème</sup> visites décennales) sont impactés par l'anomalie détectée. Une solution de traitement sera mise en œuvre en

2022 en adaptant le paramétrage du SPIN pour le remettre en cohérence avec les études de sûreté. EDF a déclaré le 17 juin 2021, auprès de l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif de sûreté générique de niveau 0 sous l'échelle INES qui en compte 7, pour l'ensemble du palier 1300 MW.

\* Le SPIN est le Système de Protection Intégré Numérique des réacteurs du palier 1300 MW. Il permet de calculer en temps réel des mesures de puissance du réacteur et assure, en parallèle, des fonctions de protection et de surveillance du réacteur.

\*\* Les grappes de commande, situées dans le bâtiment réacteur (partie nucléaire des installations), contiennent des matériaux absorbant les neutrons. Elles permettent, avec l'ajustement de la concentration en bore dans l'eau du circuit primaire, de contrôler la réaction nucléaire dans le cœur du réacteur.

> Déclaration d'un événement significatif pour la sûreté à caractère générique de niveau 0 pour les réacteurs du palier 1300 MW

Tout au long de l'année, chaque centrale nucléaire effectue des essais périodiques pour s'assurer du bon fonctionnement de ses matériels. Les essais périodiques applicables aux Diesels d'Ultime Secours pour les centrales du palier 1300 MW (Belleville, Cattenom, Flamanville, Golfech, Nogent-sur-Seine, Paluel, Penly, Saint-Alban) ont fait l'objet d'évolutions documentaires, pour intégrer le retour d'expérience issu de divers essais.

Ces évolutions documentaires, au titre de la réglementation applicable pour les installations nucléaires de base, sont soumises à autorisation ou déclaration auprès de l'Autorité de sûreté nucléaire lorsqu'elles sont notables. Un contrôle interne a mis en évidence que certaines évolutions documentaires n'avaient pas respecté ces exigences.

EDF a déclaré le 15 juillet 2021, auprès de l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif de sûreté générique de niveau 0 sous l'échelle INES qui en compte 7, pour les centrales du palier 1300 MW : Belleville, Cattenom, Flamanville, Golfech, Nogent-sur-Seine, Paluel, Penly, Saint-Alban.

## Radioprotection

> Un contrôle gammagraphique des soudures (tir radio) d'une tuyauterie est prévu dans la nuit du 5 au 6 juillet 2021 dans la salle des machines de l'unité de production n°2, partie non nucléaire des installations. Lors de l'activité, l'intervenant constate que la zone du tir est encombrée et ne correspond pas à la situation initialement prévue. Il décide alors de déplacer l'emplacement du matériel de contrôle et se retrouve dans un endroit sans protection permettant d'atténuer l'irradiation de la source radioactive. L'intervenant a ainsi été exposé à plusieurs reprises à un débit d'équivalent de dose. La dosimétrie intégrée par l'intervenant est de 0,126 mSv. Valeur 158 fois inférieure à la limite réglementaire annuelle fixée à 20 mSv/an pour l'exposition des personnes travail-

lant régulièrement en zone réglementée.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la santé du personnel ni l'environnement. Toutefois, le non-respect des règles de la radioprotection a conduit la centrale à déclarer le 13 juillet 2021, à l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif radioprotection au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

> Le 23 juillet 2021, une activité de maintenance est pratiquée dans un local de transfert du combustible. C'est une Zone Contrôlée extérieure où l'accès et le séjour sont soumis à une réglementation relative à la radioprotection. Elle impose le port de matériels de mesure de la radioactivité (deux dosimètres opérationnels et de deux dosimètres passifs) pour travailler dans cette zone.

Un des intervenants a réalisé l'activité sans dosimètre opérationnel pendant 1h30.

La dosimétrie opérationnelle individuelle reçue par l'intervenant a cependant pu être mesurée ; elle est de 0 µSv.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la santé du personnel ni l'environnement. Toutefois, le non-respect de la réglementation a conduit la centrale à déclarer le 27 juillet 2021, à l'Autorité de sûreté nucléaire, un événement significatif radioprotection au niveau 0 de l'échelle INES qui en compte 7.

## Environnement

> La centrale dispose d'un bassin de confinement

dans lequel se déverse la collecte des eaux de pluie de l'ensemble de la plateforme industrielle accueillant les deux unités de production de la centrale. Au cours d'opérations de maintenance menées le 22 juillet 2021 sur les parements en béton de celui-ci, une petite trémie située en fond de bassin, au niveau d'un caniveau, a été découverte. La présence de cette trémie, dont l'origine n'a pas pu être identifiée, est un défaut pour garantir l'étanchéité du bassin, le rendant ainsi non conforme à l'exigence définie de protection de l'environnement. Des travaux de remise en conformité sont en cours.

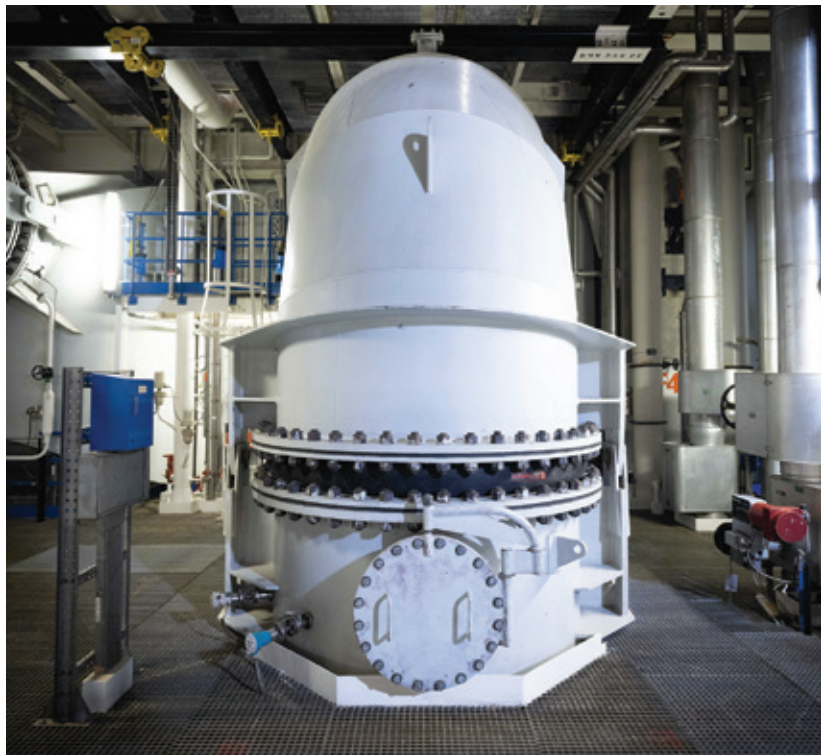
Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, la sécurité du personnel ni l'environnement. Aucune substance dangereuse ne s'est écoulée dans le bassin de confinement depuis décembre 2019. Toutefois, l'événement a fait l'objet d'une déclaration le 27 juillet 2021, à l'Autorité de sûreté nucléaire, en tant qu'événement significatif environnement.

## Transport

> Aucun événement déclaré dans ce domaine.

## Inspections

Les inspecteurs de l'Autorité de sûreté nucléaire pratiquent des contrôles de notre exploitation tout au long de l'année. En juin deux inspections ont été menées sur les installations de la centrale dont une inopinée. Elles portaient toutes les deux sur les activités de l'arrêt pour maintenance et rechargement du combustible de l'unité de production n°2.





# Lexique

## Tritium

Produit dans l'eau du circuit primaire. La quantité rejetée est directement liée à l'énergie fournie par le réacteur. N'émettant que des particules bêta de très faible énergie, il est mesuré indépendamment du reste des autres radionucléides.

## Iodes

Produit dans de l'eau du circuit primaire. Il est comptabilisé à part car il a la particularité de se fixer sur la glande thyroïde. Sa radioactivité décroît naturellement au bout de quelques jours.

## Gaz rares

Les principaux gaz rares rejetés par la centrale sont le Xénon et le Krypton. Ils existent en très faible proportion dans l'air et ne sont pas assimilés par l'organisme.

## Autres radionucléides

C'est la somme de l'activité d'éléments radioactifs issus de la réaction nucléaire et rejetés sous forme liquide ou gazeuse (hors tritium, iodes et carbone 14).

## Carbone 14

Produit dans l'eau du circuit primaire. La quantité rejetée est directement liée à l'énergie fournie par le réacteur.

## Acide borique

Le bore assure le bon déroulement de la fission nucléaire. En consommant les neutrons, il contrôle la puissance de la réactivité.

## Morpholine

Produit de conditionnement du circuit secondaire pour éviter la corrosion.

# Les unités

Le Becquerel (Bq) : unité de mesure de la radioactivité. 1 Bq correspond à 1 désintégration par seconde.

1 GBq = 1 gigabecquerel = 1 milliard de Bq  
1 TBq = 1 terabecquerel = 1 000 milliards de Bq

# ENVIRONNEMENT

// Juillet 2021

## Contrôle des rejets

Comme toute installation industrielle, une centrale nucléaire effectue des rejets dans l'environnement. Ces rejets sont strictement réglementés et font l'objet d'une surveillance constante. Ils se présentent sous forme d'effluents liquides et gazeux dont le détail est présenté ci-dessous. L'objectif permanent du personnel de la centrale est de réduire ces rejets à des valeurs très en deçà des limites réglementaires fixées.

### Les effluents radioactifs rejetés dans l'air

Les gaz rejetés dans l'air proviennent de l'épuration du circuit primaire et de la ventilation des bâtiments nucléaires, des évènements de différents réservoirs et de la mise en dépression de l'enceinte en béton du bâtiment réacteur. La ventilation des bâtiments nucléaires est filtrée en continu. Les aérosols issus des réservoirs et l'iode gazeux sont piégés par une succession de filtres. Les effluents gazeux sont entreposés 1 mois minimum dans des réservoirs où leur radioactivité décroît naturellement. Après contrôle, ils sont rejetés à l'atmosphère par une cheminée spécifique, à l'inverse des tours aéroréfrigérantes qui ne rejettent que la vapeur d'eau.

	GAZ RARES	TRITIUM	IODES	AUTRES RADIONUCLÉIDES	CARBONE 14
Valeur cumulée depuis janvier	0,263 TBq	0,555 TBq	0,00747 GBq	0,0014 GBq	162 GBq
Mesure mensuelle	0,038 TBq	0,126 TBq	0,001 GBq	0,000171 GBq	82,9 GBq*
Limite annuelle réglementaire	45 TBq	8 TBq	0,8 GBq	0,8 GBq	1 400 GBq

\* La mesure du C14 gazeux n'est pas mensuelle mais trimestrielle. Celle-ci correspond au 2<sup>ème</sup> trimestre 2021.

### Les effluents radioactifs rejetés en Garonne

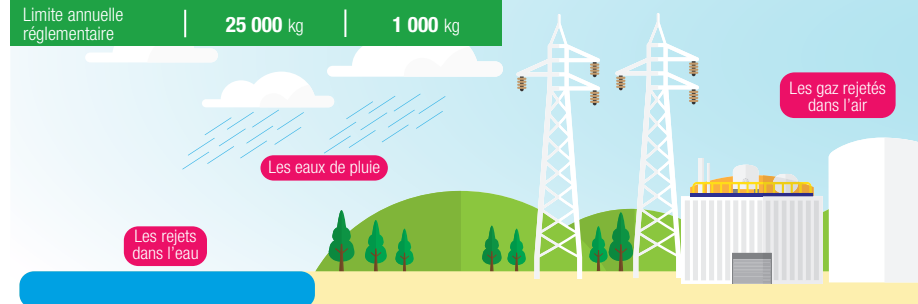
Les rejets liquides proviennent du circuit primaire. Ils sont collectés, traités, entreposés pour faire décroître leur radioactivité, puis contrôlés avant rejet en Garonne.

	TRITIUM	IODES	AUTRES RADIONUCLÉIDES	CARBONE 14**
Valeur cumulée depuis janvier	32,8 TBq	4,02 MBq	91 MBq	10 100 MBq
Mesure mensuelle	4,61 TBq	0,40 MBq	6,2 MBq	967 MBq
Limite annuelle réglementaire	80 TBq	100 MBq	25 000 MBq	190 000 MBq

\*\* La mesure du C14 liquide correspond à la mesure du mois de février.

### Les effluents chimiques rejetés en Garonne

	ACIDE BORIQUE	PHOSPHATE
Valeur cumulée depuis janvier	3 863 kg	74 kg
Mesure mensuelle	448 kg	6,5 kg
Limite annuelle réglementaire	25 000 kg	1 000 kg



# Surveillance de l'environnement

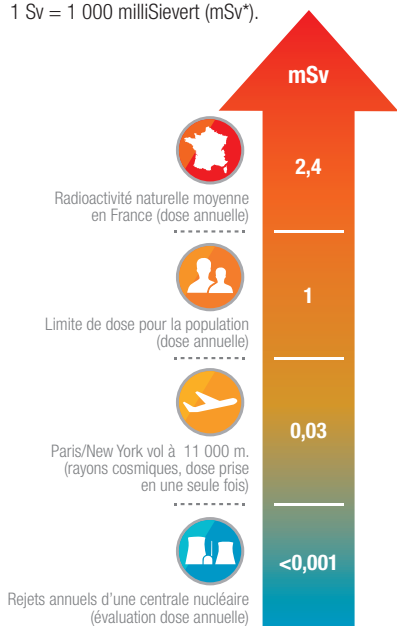
La centrale EDF de Golfech effectue une surveillance systématique de l'eau, de l'air, de la faune et de la flore. Plus de 15 000 prélèvements et analyses sont pratiqués chaque année. Leur fréquence et les modes opératoires sont définis par un organisme indépendant, l'IRSN (Institut de Radioprotection et de Sécurité Nucléaire), qui contrôle les résultats présentés ici et réalise comme d'autres organismes ses propres prélèvements et mesures

L'intégralité des résultats de la surveillance de la radioactivité de l'environnement réalisée par le CNPE de Golfech est consultable sur le site internet du Réseau National de Mesure de la radioactivité de l'environnement ([www.mesure-radioactivite.fr](http://www.mesure-radioactivite.fr)). Laboratoire agréé par l'Autorité de sûreté nucléaire pour les mesures de radioactivité de l'environnement - portée détaillée de l'agrément disponible sur le site internet de l'Autorité de sûreté nucléaire.

## Repères radiologiques

L'unité de mesure de l'effet des rayonnements sur l'homme est le Sievert (Sv).

1 Sv = 1 000 milliSievert (mSv\*).



## Rayonnement ambiant

La radioactivité est un phénomène naturel. La valeur moyenne en France est de l'ordre de 109,2 nSv/h (nano Sievert/heure). Le rayonnement ambiant est enregistré en continu aux quatre points cardinaux par une vingtaine de balises à 1 km, 5 km et 10 km autour de la centrale.

Mesure mensuelle	<b>92,4</b> nSv/h
Valeur la + élevée du mois	<b>127,2</b> nSv/h
Moyenne de l'année précédente	<b>90,3</b> nSv/h

## Activité des aérosols

Mesure dans l'air des rayonnements Bêta émis par les poussières atmosphériques sur des filtres placés aux abords des installations. L'activité naturelle du radon n'est pas prise en compte.

Moyenne mensuelle	<b>0,000594</b> Bq Bq/m <sup>3</sup>
Valeur la + élevée du mois	<b>0,0019</b> Bq/m <sup>3</sup>
Moyenne de l'année précédente	<b>&lt;0,00642</b> Bq/m <sup>3</sup>

## Activité de la chaîne alimentaire

En vertu de l'arrêté du 5 décembre 2016 portant homologation de la décision n°2016-DC-0569 de l'ASN du 29 septembre 2016 modifiant la décision n°2013-DC-0360 de l'ASN du 16 juillet 2013 relative à «la maîtrise des nuisances et de l'impact sur la santé et l'environnement des installations nucléaires de base», EDF s'est adapté à l'évolution de la réglementation par la mise en place d'analyses plus performantes, comme la spectrométrie gamma, plus à même de renseigner sur l'origine de la radioactivité de l'environnement via une caractérisation des radionucléides présents. Ainsi, cette analyse est désormais pratiquée en lieu et place de l'indice d'activité beta global, notamment pour la surveillance mensuelle du lait et de l'herbe.

## Activité des eaux souterraines

Mesure sur l'eau prélevée dans les puits du site.

	BÉTA TOTAL	TRITIUM
Moyenne mensuelle	<b>0,16</b> Bq/l	<b>&lt; 5,28</b> Bq/l
Moyenne de l'année précédente	<b>&lt; 0,18</b> Bq/l	<b>&lt; 4,45</b> Bq/l

## Activité volumique ajoutée après dilution dans la Garonne

Mesure l'activité totale de l'apport de radioéléments et du Tritium dans l'eau de Garonne au niveau de la station multiparamètre «aval». La réglementation autorise une valeur limite moyenne quotidienne de 140 Bq/l pour le Tritium et de 0,80 Bq/l pour les autres radionucléides.

	MOYENNE QUOTIDIENNE LA PLUS ÉLEVÉE DU MOIS	VALEUR LIMITE RÉGLEMENTAIRE EN MOYENNE JOURNALIÈRE
Tritium	<b>56,5</b> Bq/l	<b>140</b> Bq/l
Hors Tritium	<b>7,38</b> Bq/l	<b>100</b> Bq/l

Les poussières atmosphériques

La radioactivité

Les eaux souterraines

# Températures et pH de l'eau en Garonne

	LIMITE RÉGLEMENTAIRE	VALEUR MINIMALE	VALEUR MAXIMALE	MOYENNE MENSUELLE
Échauffement (moyenne horaire)	< 2° C	0,05	0,21	0,11
Température aval (moyenne journalière)	< 28° C	21,73	26,28	24,04
pH* au rejet principal	Entre 6 et 9	7,9	8,4	8,2

\*Le pH est la mesure de l'acidité de l'eau. Cet indicateur permet de constater la qualité de l'eau de la Garonne, source froide de la centrale.

## Surveillance radiologique du personnel

### Dosimétrie

C'est la somme des expositions internes et externes. La réglementation fixe à 20 mSv par an et par personne la dose à ne pas dépasser pour les travailleurs. Le Groupe EDF s'est imposé le seuil de 16 mSv.

	NOMBRE DE TRAVAILLEURS INTERVENUS EN ZONE NUCLÉAIRE	NOMBRE DE TRAVAILLEURS DONT LA DOSE EST > 20 MSV
dans le mois	1 173	0
depuis le 01/01/2021	7 679	0

### Exposition interne

	NOMBRE D'ENTRÉES EN ZONE NUCLÉAIRE	NOMBRE D'EXPOSITIONS INTERNES DÉTECTÉES AU SERVICE MÉDICAL
dans le mois	14 832	0
depuis le 01/01/2021	97 259	0

## Les indicateurs de propreté

### Propreté des voiries

Les points de contamination présentant une radioactivité supérieure à 800 Bq sont enregistrés comme écart. Ils sont cependant mille fois inférieurs au seuil de déclaration sur l'Échelle Internationale des Événements nucléaires à 7 niveaux (INES).

	NOMBRE DE POINTS DE CONTAMINATION DÉTECTÉS SUR LES VOIRIES DU SITE
depuis le 01/01/2021	0

### Propreté des transports

Les transports (wagon ou camion) sont contrôlés au départ de la centrale et à leur arrivée à destination. Un écart est signalé si un convoi présente une contamination supérieure à 4 Bq/cm<sup>2</sup> à son arrivée.

	COMBUSTIBLE USÉ	DÉCHETS RADIOACTIFS	OUTILLAGES CONTAMINÉS	EMBALLAGES VIDES SERVANT AU TRANSPORT DU COMBUSTIBLE NEUF	DÉCHETS NON RADIOACTIFS	ÉCARTS
dans le mois	1	5	19	0	2	0

### Propreté vestimentaire

Lorsqu'une personne quitte la centrale de Golfech, elle passe obligatoirement le portique «C3», un ultime contrôle de radioactivité. Le seuil de détection très faible de ce portique garantit qu'aucune particule radioactive ne quitte le site. En cas de contrôle positif, la personne est prise en charge pour éliminer la source de radioactivité.

	NOMBRE DE CONTRÔLE EFFECTUÉS	NOMBRE D'ÉCARTS DÉTECTÉS
depuis le 01/01/2021	315 034	0

## Reconnaissance internationale

En cohérence avec la politique de développement durable d'EDF, la centrale nucléaire de Golfech est certifiée ISO 14 001 depuis 2003. Mais de quoi s'agit-il ?

C'est une norme internationale qui certifie l'existence et l'efficacité de démarches environnementales. Des audits de suivi de plusieurs jours sont pratiqués régulièrement par un organisme certificateur externe pour vérifier que le niveau attendu est toujours là !

Le dernier audit mené à Golfech date de janvier 2021. Il a permis de renouveler avec succès la certification ISO 14 001 de la centrale. C'est la preuve de son engagement pour améliorer sans cesse ses pratiques et la réussite de ses démarches environnementales.

Le laboratoire Environnement de la centrale, dans lequel sont effectués des mesures, est accrédité ISO 17025. Cette norme reconnaît les compétences techniques du personnel, gage d'un travail fiable, et le bon fonctionnement du système de management de la qualité en matière de prélèvements et de mesures.



# EDF Golfech, un employeur engagé



**La centrale nucléaire EDF de Golfech est un acteur économique de premier plan du Tarn-et-Garonne. Son engagement responsable dans le renouvellement des compétences se traduit par des actions concrètes en faveur de l'emploi et de la formation.**

### 1<sup>ER</sup> EMPLOYEUR DU DÉPARTEMENT

La centrale nucléaire de Golfech emploie plus de 750 salariés EDF, auxquels s'ajoutent plus de 250 salariés d'entreprises partenaires. En tout, plus de 1000 personnes travaillent quotidiennement sur le site. Ce nombre augmente encore en période d'arrêt programmé pour maintenance des unités de production, où jusqu'à 2000 travailleurs supplémentaires aux compétences spécifiques peuvent être requis.

### UNE DYNAMIQUE DE RECRUTEMENT

Pour soutenir le développement de l'entreprise et permettre de renouveler les compétences de ses salariés, la centrale mène une politique de recrutement active. Ainsi, au cours des 10 dernières années EDF Golfech a renouvelé plus de la moitié de ses effectifs en embauchant des profils de Bac à Bac +5, dans des domaines très diversifiés comme la sûreté, la conduite des installations, les automatismes, l'environnement : tous les métiers sont concernés. L'année 2020 a été riche en accueil de nouveaux collaborateurs, avec 68 personnes ayant rejoint l'effectif de la centrale.

### UNE CULTURE DE LA DIVERSITÉ

L'entreprise est convaincue que l'expression d'une pluralité de talents contribue à son attractivité et à sa performance. La centrale nucléaire de Golfech mène quotidiennement des actions pour promouvoir l'égalité des chances et l'intégration des personnes en situation de handicap, actuellement au nombre de 28 sur le site.

### LES FEMMES À LA CENTRALE

Le monde industriel est historiquement masculin et la centrale nucléaire de Golfech n'y échappe pas. Mais EDF promeut la mixité dans tous les métiers, notamment ceux du nucléaire et à tous les niveaux de responsabilité. A fin 2020, la proportion de femmes dans les effectifs de la centrale était de 19,4%. 3 femmes font partie de l'équipe de direction de la centrale.

### LA FORMATION, GARANTE DU DÉVELOPPEMENT DES COMPÉTENCES

Le secteur nucléaire nécessite des compétences techniques sans cesse développées. La formation continue fait partie intégrante du métier d'exploitant pour garantir un haut niveau de performance et la culture sûreté des salariés. A ce titre, la centrale dispose de sa propre unité de formation, où des stages et sessions de formation sont assurés en permanence par les équipes EDF.

En 2020, près de 40 000 h de formation ont été dispensées au personnel de la centrale, présentant

une moyenne de près de 50 h/salarié EDF. Un nombre important de ces heures a été effectué sur deux outils de formation pédagogiques spécifiques :

- le simulateur de pilotage, réplique identique en tous points de la salle de commande d'où est contrôlé et piloté le fonctionnement des installations. Il permet d'élaborer tout type de scénario, du plus simple au plus complexe, et de mettre en situation les opérateurs.

- le « chantier école », espace dans lequel sont reproduits des conditions proches des activités quotidiennes. En laissant une large place au geste technique, il s'agit d'un outil idéal pour se former à la prévention des risques et à la fiabilisation des interventions de maintenance en situation réelle.

En parallèle, près d'une vingtaine de nouveaux embauchés ont été formés dans le cadre des « Académies » mises en place par la centrale de Golfech. Ce dispositif permet de former les nouveaux arrivants, jeunes embauchés ou salariés EDF en reconversion interne, dans les métiers du nucléaire. D'une durée de 10 semaines, le cursus alterne formations théoriques et pratiques sur le terrain, de sorte à appréhender la spécificité du métier et acquérir le savoir-faire nécessaire pour parfaitement l'exercer.



## Journées Européennes du patrimoine 2021

Ouverture exceptionnelle le samedi 18 Septembre

### Visite commentée : Le circuit des énergies de Golfech et l'ascenseur à poissons

Au départ de l'Espace découverte, accompagné d'un guide, le circuit des énergies vous amènera de façon originale et inédite à la découverte des énergies des 2 sites de production de Golfech : l'énergie hydraulique et nucléaire.

Vous irez ensuite à la centrale hydroélectrique d'où vous aurez une vue originale « Spéciale Journées du patrimoine » sur les 2 centrales. Un technicien de l'hydraulique vous y attendra pour répondre à vos questions . Pour finir, vous découvrirez l'ascenseur à poissons et comment il fonctionne avec un expert de l'association Migado.

*-Vous accédez uniquement aux installations de la centrale hydro-électrique, les installations de la centrale nucléaire ne sont pas accessibles au public-*

#### ESPACE DÉCOUVERTE – ENTRÉE GRATUITE SUR INSCRIPTION

Journées européennes du patrimoine : **Samedi 18 septembre de 10h à 12h et de 14h à 16h.**

Nombre de places limitées.

Inscriptions sur : [www.edf.fr/golfech](http://www.edf.fr/golfech)

Tél : 05.34.39.88.70

Mail : [visites.edf.golfech@manatour.fr](mailto:visites.edf.golfech@manatour.fr)

La protection de nos visiteurs est notre priorité. Les informations sur le respect des mesures barrières vous seront données lors de votre inscription.

