



COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

Jeudi 5 novembre 2015



POINTS D'ACTUALITE

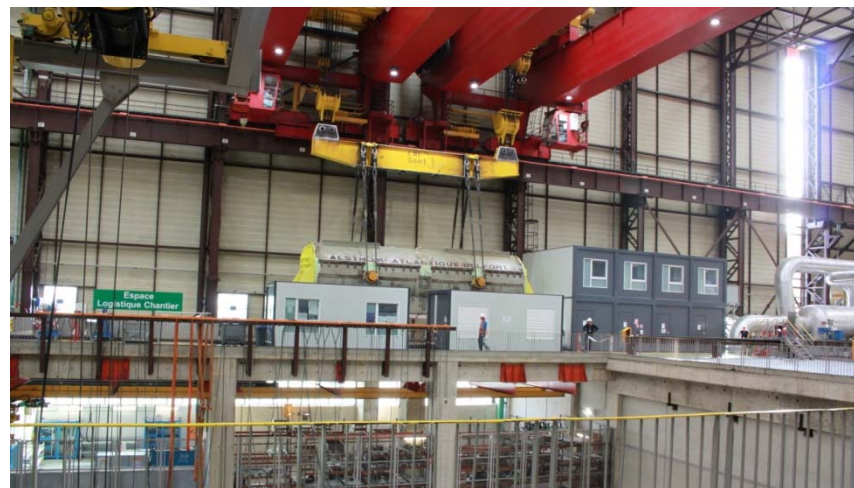


LE POINT SUR LE PROGRAMME D'ARRÊTS



27 juin

- VP tr1



Rechargement du combustible avec $\frac{1}{4}$ de combustible neuf
Remplacement du stator de l'alternateur

- [Recouplage le 3 septembre 2015 à 20h30](#), soit 68,7 jours d'arrêt pour une durée cible de 68 jours
- Dosimétrie réalisée : 897 HmSv pour un prévisionnel de 999 HmSv
- 1 écart sûreté de niveau 0
- 3 accidents

LE POINT SUR LE PROGRAMME D'ARRÊTS



• ASR tr4

Rechargement du combustible avec $\frac{1}{4}$ de combustible neuf



- **Recouplage le 16 août 2015 à 16h03**, soit 30,6 jours d'arrêt pour une durée cible de 29 jours
- Dosimétrie réalisée : 191 HmSv pour un prévisionnel de 203 HmSv
- 2 écarts sûreté de niveau 0
- Aucun accident

LE DERNIER ARRÊT EN COURS DE L'ANNÉE 2015

26 sept.

VP tr3

- Rechargement du combustible avec 1/4 de combustible neuf
- Remplacement d'une partie de la ligne d'arbre

Durée cible : 60 jours

Dosimétrie prévisionnelle : 733 HmSv

Env. 1350 intervenants



EVÉNEMENTS SIGNIFICATIFS SÛRETÉ



28 MAI 2015

INDISPONIBILITÉ D'UN GROUPE ÉLECTROGÈNE DE SECOURS

▪ 21 mars 2015

Unité de production n°2

Lors d'opérations de contrôles

→ Fuite de fioul sur un groupe électrogène de secours

▪ 26 mars 2015

Expertise 1 : cassure au niveau d'un raccord de vanne, dû à un mauvais montage

- remplacement de la pièce endommagée
- essai repris et déclaré satisfaisant

Aucune conséquence sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement

→ écart aux règles d'exploitation, déclaré à l'ASN au niveau 0 de l'échelle INES.

▪ 28 mai 2015

Expertise 2 : analyses complémentaires ne garantissent pas que le matériel aurait fonctionné, en cas de besoin, sur une longue durée

→ reclassement de l'événement au niveau 1 de l'échelle INES.

11 JUIN 2015

DÉTECTION TARDIVE D'UN DÉFAUT DE RÉGLAGE

▪ 4 juin 2015

Unité de production n°2

Lors d'un essai programmé

→ Pression du circuit primaire principal inférieur à 155 bars (150 bars)

Expertise :

- Dysfonctionnement sur la commande de 2 vannes contribuant à la régulation de la pression du circuit primaire principal dû à une intervention de réglage réalisée lors de l'arrêt programmé en mai 2015.

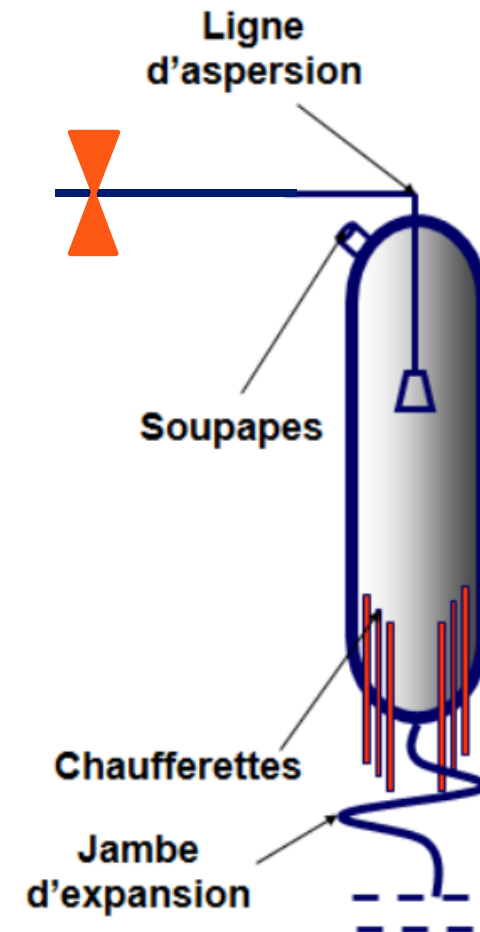
▪ 10 juin 2015

Unité de production mise à disposition sur le réseau

▪ 11 juin 2015

Aucune conséquence sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement

→ ESS de niveau 1 sur l'échelle INES, du fait de la détection tardive de cet écart.





MERCI DE VOTRE ATTENTION