



Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Oconee-arret-manuel-du-reacteur-suite>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez

vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : Oconee : arrêt manuel du réacteur suite à l'impossibilité de contrôler le flux du liquide de refroidissement**

13 avril 2018

Etats-Unis : Oconee : arrêt manuel du réacteur suite à l'impossibilité de contrôler le flux du liquide de refroidissement

Le réacteur a été mis à l'arrêt alors qu'il était à 24 % de sa puissance nominale. Cet arrêt a été imposé suite à l'impossibilité de contrôler le débit d'eau à travers les vannes principales pilotées par le système de contrôle intégré.

Suite à la tombée du réacteur, les vannes principales n'ont pas réussi à rétablir la pression attendue.

En suivant les instructions de la procédure, la pression a été réduite à 9 bars

Tous les systèmes ont bien fonctionné et le réacteur est en arrêt en mode 3.

La chaleur résiduelle du cœur est évacuée via les générateurs de vapeur et les vannes de by-pass de la turbine vers le condenseur principal.

Les deux autres unités de la centrale n'ont pas été affectées.



Type : PWR - Puissance : 2 568 MWth - Première divergence : 04 / 1973 -

available in english only

Event Number : 53329

Facility : OCONEE

State : SC - Unit : [1] - RX Type : [1] B&W-L-LP

Event Date : 04/13/2018 - Event Time : 02:27 [EDT]

Emergency Class : NON EMERGENCY

10 CFR Section :

50.72(b)(2)(iv)(B) - RPS ACTUATION - CRITICAL

Initial PWR : 24 %
Current PWR : 0 %

Event Text

MANUAL REACTOR TRIP FOLLOWING MAIN FEEDWATER CONTROL PROBLEM

"On 4/13/2018 at 0227 [EDT], the Oconee Unit 1 Reactor was manually tripped from 24 percent power due to the inability to control main feedwater flow through the Main Feedwater Control Valves using the Integrated Control System. Due to the RPS actuation while critical, this event is being reported as a 4-hour Non-Emergency per 10 CFR 50.72(b)(2)(iv)(B).

"Following the reactor trip, multiple Main Steam Relief Valves failed to reseal at the expected pressure. Using procedure guidance, Main Steam Pressure was lowered by 115 psig, resulting in the closing of all Main Steam Relief Valves. All other post-trip conditions are normal and all other systems performed as expected. Unit 1 is currently in Mode 3 and stable."

Decay heat is being removed by the steam generators discharging steam to the main condenser using the turbine bypass valves. Units 2 and 3 are not affected by the Unit 1 reactor trip.

The licensee notified the NRC Resident Inspector.

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2018/20180416en.html>