



Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Grand-Gulf-arret-manuel-d-urgence-du-55075>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez

vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : Grand Gulf : arrêt manuel d'urgence du réacteur suite à l'ouverture intempestive de la vanne de by-pass de la turbine**

12 décembre 2018

## Etats-Unis : Grand Gulf : arrêt manuel d'urgence du réacteur suite à l'ouverture intempestive de la vanne de by-pass de la turbine

Suite à ce problème, les lignes de vapeur principales ont été fermées afin d'assurer le contrôle de la pression du cœur du réacteur. Le niveau de refroidissement du cœur a été assuré par : - l'isolement du système de refroidissement du cœur - l'insertion des barres de contrôle - l'injection de liquide de refroidissement haute pression dans le cœur. Le système d'injection haute pression a été activé manuellement pour assurer le maintien du niveau de liquide de refroidissement du cœur. La pression a été contrôlée par les vannes de secours et le système de refroidissement et d'isolement du cœur du réacteur.

**Type : BWR Mark3 - Puissance : 3 898 MWth - Première divergence : 08 / 1982 -**

*Available in english only*

Event Number : 53788

Facility : GRAND GULF - State : MS

Unit : [1] - RX Type : [1] GE-6

Event Date : 12/12/2018 - Event Time : 13:51 [CST]

Emergency Class : NON EMERGENCY 10 CFR Section : 50.72(b)(2)(iv)(A) - ECCS INJECTION  
50.72(b)(2)(iv)(B) - RPS ACTUATION - CRITICAL 50.72(b)(3)(iv)(A) - VALID SPECIF SYS ACTUATION

Initial PWR : 100 % Current PWR : 0 %

Event Text

EN Revision Imported Date : 12/17/2018 - EN Revision Text :

## **MANUAL REACTOR SCRAM DUE TO FAILED OPEN TURBINE BYPASS VALVE**

"At 1351 CST, the reactor was manually shutdown due to 'A' Turbine Bypass Valve opening. The Main Steam Line Isolation Valves were manually closed to facilitate reactor pressure control. Reactor level is being maintained through the use of Reactor Core Isolation Cooling System, Control Rod Drive System, and High Pressure Core Spray System. High Pressure Core Spray System was manually started to initially support reactor water level control. Reactor Pressure is being controlled through the use of the Safety Relief Valves and the Reactor Core Isolation Cooling System. The plant is stable in MODE 3.

"The cause of the 'A' Turbine Bypass Valve opening is under investigation at this time.

"The NRC Resident Inspector has been notified."

\*\*\* UPDATE ON 12/14/18 AT 1140 EST FROM GERRY ELLIS TO TOM KENDZIA \*\*\*

"This is an update to EN # 53788 to correct an error on the event classification block of the form. The original notification did not have the block for 8 hour notification for Specified System Actuation checked. The actuation of Reactor Core Isolation Cooling System was discussed in original notification."

The licensee notified the NRC Resident Inspector.

Notified R4DO (Taylor).

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2018/20181213en.html>