



Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Columbia-arret-d-urgence-manuel-suite>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez

vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : Columbia : arrêt d'urgence manuel suite à une montée en pression au condenseur principal**

20 août 2017

## Etats-Unis : Columbia : arrêt d'urgence manuel suite à une montée en pression au condenseur principal

**Arrêt d'urgence manuel à pleine puissance engagé suite à une montée en pression supérieure aux prescriptions du retour du condenseur principal. Les premières recherches montrent que la vanne d'aspiration du condenseur principal s'est fermée. Toutes les barres de contrôle se sont correctement insérées. En plus de cette fermeture intempestive, une autre vanne de contrôle du flux d'alimentation en eau d'un des deux réacteurs a opéré de façon incorrecte ce qui a entraîné la tombée du système de pilotage de l'eau du réacteur. Tous les autres systèmes ont opéré correctement et le niveau d'eau est piloté manuellement par la vanne de contrôle de niveau de démarrage. Le retrait de la chaleur du cœur est effectué par des vannes de by-pass vers le condenseur principal. Cette déclaration est effectuée suite à l'activation du système de protection du réacteur.**



**Type : BWR Mark 2 - Puissance : 3 486 MWth - Première divergence : 01 / 1984 -**

***Available in english only***

Event Number : 52918

Facility : COLUMBIA GENERATING STATION

State : WA Unit : [2] - RX Type : [2] GE-5

Event Date : 08/20/2017 - Event Time : 16:05 [PDT]

Emergency Class : NON EMERGENCY 10 CFR Section : 50.72(b)(2)(iv)(B) - RPS ACTUATION - CRITICAL

Initial PWR : 100 % Current PWR : 0 %

## Event Text

### **MANUAL REACTOR SCRAM DUE TO A RISE IN MAIN CONDENSER BACK PRESSURE**

"On August 20, 2017 at 1605 PDT, Columbia Generating Station was manually scrammed from 100 percent power due to a rise of Main Condenser back pressure. Manual scram of the unit is procedurally required upon a loss of Main Condenser back pressure. Preliminary investigations indicate that the Main Condenser air removal suction valve (AR-V-1) closed, resulting in the Condenser back pressure rising to within 1.0 inch Hg of the setpoint with reactor power greater than 25 percent. Further investigations continue. All control rods fully inserted.

"In addition to the closure of the air removal suction valve, one of two Reactor Feedwater startup flow control valves did not adequately operate to control Reactor vessel level and resulted in a high-level (Level-8) actuation tripping the Reactor Feedwater System. All other systems operated as expected. Reactor water level is currently being controlled manually with the start-up level control isolation valve. AR-V-1 has been manually opened with a jumper and temporary air supply. Reactor decay heat is being removed via bypass valves to the Main Condenser.

"This event is being reported under the following : 10 CFR 50.72(b)(2)(iv)(B), which requires a four-hour notification for any event or condition that results in actuation of the Reactor Protection System when the reactor is critical."

The licensee notified the NRC Resident Inspector.

The licensee plans to issue a press release.

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2017/20170821en.html>