

**Décision du délégué à la sécurité**  
**(Demande de substitution, d'équivalence ou d'exemption)**

**Date :** 14 mars 2018

**N° de référence de l'C-NLOHE :** 2017-RQ-0143

**Demandeur :** ExxonMobil Canada Properties

**N° de référence du demandeur :** RQF-HEB-031 rév. 1

**Nom de l'installation :** Plateforme Hebron

**Autorité :** *Loi de mise en œuvre de l'Accord atlantique Canada — Terre-Neuve-et-Labrador, paragraphe 151(1) et article 205.069*  
  
*Canada-Newfoundland and Labrador Atlantic Accord Implementation Newfoundland and Labrador Act, paragraphe 146(1) et article 201.66*

**Règlement :** Paragraphes 18(3) et 18(13) du *Règlement sur les installations pour hydrocarbures de la zone extracôtière de Terre-Neuve*

**Décision :**

Le délégué à la sécurité approuve l'utilisation d'un système d'arrêt d'urgence (AU) à quatre (4) niveaux, y compris un arrêt automatique de la vanne de sécurité de subsurface commandée depuis la surface (VSSCS) et de la vanne de sécurité annulaire (VSA) pour un AU-1 sur l'installation Hebron, qui est un niveau en dessous d'un arrêt de type « abandon de la plateforme ».

Cela est conforme à la pratique recommandée 14 C de l'American Petroleum Institute (API) – Recommended Practice 14C (RP 14C) – Recommended Practice for Analysis, Design, Installation, and Testing of Basic Surface Safety Systems for Offshore Production Platforms, ainsi qu'à la pratique recommandée 14B de l'API – Recommended Practice 14B (RP 14B) – Design, Installation, Repair and Operation of Subsurface Safety Valve Systems, lesquelles sont citées en référence dans la section 47.4 des Directives de forage et de production.

Le délégué à la sécurité accepte aussi que la vanne maîtresse, la vanne à ailettes et la VSSCS du puits de réinjection des déblais de forage L-93 1 (DW1) soient fermées dans le cadre du processus d'arrêt de l'installation de forage.

Délégué à la sécurité