



Nova Scotia	☐	West Coast	☐	Well Status	
Newfoundland	☐	Northern	☒	Suspended	☐
Gulf of St. Lawrence	☐	Hudson Bay	☐	Completed	☐
				Abandoned	☒

WELL TERMINATION RECORD

This record is submitted in triplicate in compliance with Section 184 of the Canada Oil and Gas Drilling Regulations.

WELL DATA

Well Name: PCI Swede E-02 Area: North West Territories
Grid Area: 60-20-117-30 Field/Pool: Cameron Hills
Permit or Lease No.: EL 327 Final Coordinates: Lat: 60°11'26.029" Long: 117°31'24.727"
Drilling Unit: Hi Tower #2 Elevations-RT/KB: 810.10 m SF/GL: 805.08 m
Spud Date: 90-01-19 @ 15:00 Rig Released: 90-02-17 @ 23:59 Total Depth: 1527 m

CASING AND CEMENTING

O.D.	Weight	Grade	Depth Set	Cement and Additives
244.5 mm	48.07 kg/m	H-40	416 m	0-187 m; 15t, Class "G" + 1% CaCl ₂
				187-416 m; 20t, Class "G" + 2% CaCl ₂

PLUGGING PROGRAM

Approval of the following program was obtained by (person) Brian Hebert from
(person) Dave Scratch of the Canada Oil and Gas Lands Administration by means of
telephone on February 15, 1990

Type of Plug:	Interval:	Felt:	Cement and Additives:
Class "G"	1527-1347 m	Not Required	15t; Class "G" + 0.2% R-5 + 0.75% T-10
Class "G"	587-401 m	With Drill Pipe at 372 m	20t; Class "G" + 0.75% T-10 + 1% CaCl ₂
Class "G"	18-0 m	Visual Cement to Surface	1t; Class "G" + 0.75% T-10 + 1% CaCl ₂

Lost Circulation/Overpressure Zones: None

Equipment left on Seafloor (Describe): N/A

Provision for Re-entry (Describe and attach sketch): N/A

Cores: Type: Conventional Intervals: 1377-1395 m

Other Downhole Completion/Suspension Equipment: None

CERTIFICATION

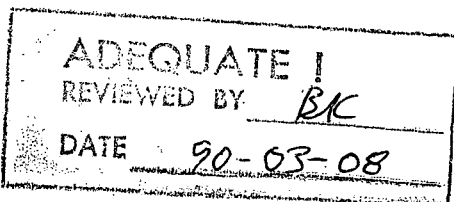
I certify on the basis of personal knowledge of operations undertaken at the above named well that the above information is accurate.

Signed: S. Shamloo P. Eng.

Name: S. SHAMLOO

Title: Sup. Drilling Engg.

Date: 90-02-21



Acknowledged by: [Signature]

Engineering Branch

Date: 90-03-09

File: 9211-P28-5-1



Nouvelle-Écosse ☐
Terre-Neuve ☐
Golfe du St. Laurent ☐

Côte ouest ☐
Nord ☐
Autre ☐

État du puits: ☒
Suspendu ☐
Achevé ☐
Abandonné ☐

RAPPORT DE CESSATION DE Puits

Ce rapport doit être présenté en trois exemplaires, conformément à l'article 184 du Règlement concernant le forage des puits de pétrole et de gaz naturel au Canada.

DONNÉES SUR LE Puits

Nom du puits: Région:
Étendue quadrillée: Champs/Gisement:
No. de Permis ou Concession: Coordonnées Finales: Lat: Long:
Unité de forage: Elevation-TR/GE: Fonds marins/sol:
Date du démarrage: Date de libération de l'appareil: Profond. Totale:

TUBAGE ET CIMENTATION

Diamètre extérieur:	Poids:	Qualité	Profondeur:	Ciment et Additifs:
.....				
.....				
.....				
.....				

PROGRAMME D'OBTURATION

L'approbation du programme de cessation fut obtenue par (personne)
de (personne) de l'Administration du pétrole et du gaz des terres du
Canada par le 19

Type de bouchon:	Intervalle:	Profond. vérifiée:	Ciment et Additifs:
.....			
.....			
.....			
.....			
.....			

Zone de perte de circulation/surpression:
Équipements laissés sur les fonds marins (description):
Mesures prises pour la réintégration (description et schéma):
Carottes: Type: Intervalles:
Autre équipement en fond de trou pour l'achèvement/la suspension:

CERTIFICATION

Je certifie qu'à ma connaissance, les informations ci-haut mentionnées sont exactes.

Signé: Ing.
Nom:

Titre:
Date:

Reçu par:
Direction de la technique

Date:

No. de dossier: