



Canada Oil and Gas
Lands Administration

Administration du pétrole
et du gaz des terres du Canada

E.A. # 158
D.A. #1313

Nova Scotia	☐	West Coast	☐	Exploratory	☒
Newfoundland	☐	Northern	☒	Development	☐
Gulf of St. Lawrence	☐	Hudson Bay	☐	Delineation	☐
				Service	☐

AUTHORITY TO DRILL A WELL

APPLICATION

This application is submitted with Section 82 of the Canada Oil and Gas Drilling Regulations. When approved under Section 83 of the Regulations, it is the requisite authority for the commencement of drilling operations.

Well Name in Full: PCI Canterra Bele 0-35
Operator: Petro-Canada Inc. Drilling Program No.: -
Contractor: Jade Drilling Ltd. Permit or Lease No.: N85A469
Drilling Rig or Unit: #5 Estimated Well Cost: 4.35 MM\$
Location-Unit: 0 Section: 35 Grid Area: 66-40-126-15
Coordinates: Lat.: 66° 34' 58.1357" N Long.: 126° 21' 32.1083" W
Area: Lac Belot, N.W.T. Field/Pool: Undefined
Elevation-~~AT~~KB: 397.12 m (ASL) ~~SEANOK~~ Ground: 392.62 m (Surveyed) ~~XXXXX~~
Approx. Spud Date: February 10, 1986 Estimated Days on Location: 34
Anticipated Total Depth: 1386 m K.B. Target Horizon(s) Primary - Mt. Clark
Secondary - Mt. Cap
UWI: 3000356640126150

EVALUATION PROGRAM

Ten-metre sample intervals -
Five-metre sample intervals Surface to T.D. (4 bottled sets, 2 bagged sets)
Canned sample intervals Surface to T.D. (3 sets every 10 m)
Conventional cores at 2-18m from 1312 to 1348m Mt. Clark, Core Bit : 171mm x 102mm
Logs and Tests DLL-MSFL-GR, CNL-LDT-NGT-AMS, BHCS, ML, HDT, Velocity Survey
2 DST's in Mt. Clark and 1 DST in Mt. Cap

CASING AND CEMENTING PROGRAM

Setting Depth (m KB)

O.D.	Weight:	Grade:	Below Seafloor	Cementing Program (Volumes):
340 mm	101 kg/m	K-55, BT&C	60 m	13 Tonnes "G" Neat + 3.0% CaCL ₂ (9.9m ³)
245 mm	60 kg/m	L-80, LT&C	500 m	39 Tonnes "G" Neat + 2.0% CaCL ₂ (29.6m ³)
178 mm	43 kg/m	MN-80, LT&C	1386 m	Fill: (1000-450m) 13 Tonnes "G" Neat + 0.5% D65 (T.I.) (9.85m ³) Tail: (TD-1000m) 9 Tonnes "G" Neat + 2.0% CaCL ₂ (11.87m ³)

B.O.P. Equipment: See Attached

~~Other Information~~

Signed: K. G. Brown Title: Land Drilling Manager
Date: 86/01/28 Company: Petro-Canada Inc.

APPROVAL

An approved copy of this notice is to be posted at each wellsite.

**MICROFILMED
SUR MICROFILM:**

Signed: [Signature]
Engineering Branch
Date: 7 Feb 86
File: 9211-P28-3-1

Department of Energy,
Mines and Resources
Ministère de l'Énergie,
des Mines et des Ressources

Department of Indian Affairs
and Northern Development
Ministère des Affaires indiennes
et du Nord Canadien

Canada



Nouvelle-Écosse	☐	Côte ouest	☐	Prospection	☐
Terre-Neuve	☐	Nord	☐	Développement	☐
Golfe du St. Laurent	☐	Baie de Hudson	☐	Délinéation	☐
				Service	☐

AUTORISATION DE FORER UN Puits

DEMANDE

Ces informations sont soumises en vertu de l'article 82 du Règlement concernant le forage des puits de pétrole et de gaz naturel au Canada. Lorsqu'approuvée en vertu de l'article 83 du Règlement sur les opérations sur le pétrole et le gaz du Canada, ceci est l'autorisation requise pour commencer des opérations de forage.

Nom du puits au long:
Exploitant: Programme de forage no:
Entrepreneur: Permis ou concession no:
Appareil ou unité de forage: Coût projeté du puits:
Emplacement-Unité Section: Étendue quadrillée:
Coordonnées (Lat): (Long):
Région: Champ/gisement:
Altitude TR/GE: (DNM) Fonds marins: (STR)
Date approximative du démarrage: Durée estimée sur le lieu:
Profondeur totale anticipée: Cible(s) prévue(s)

ÉVALUATION DU PROGRAMME

Prélèvement à dix mètres d'intervalle:
Prélèvement à cinq mètres d'intervalle:
Échantillon en conserve:
Carottes classiques à:
Diagraphies et essais:

PROGRAMME DE TUBAGE ET DE CIMENTATION

Diamètre extérieur de tubages	Masse	Qualité	Profondeur déterminée sous les fonds marins	Programme de Cimentation (Volume)
.....				
.....				
.....				
.....				
.....				

Équipement A.E.
.....
.....

Autres informations:
.....
.....
.....

Signé: Titre:
Date: Compagnie:

APPROBATION

Une copie de l'autorisation approuvée doit être affichée à l'emplacement de chaque puits.

Signé par:
Direction de la technique
Date:
Dossier:

AUTHORITY TO DRILL A WELL
APPLICATION

B.O.P. Equipment: Jade Rig #5

Diverter System -

- 1 - 346mm Grant Rotating Head w/21,000 kPa Flange
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Hydril GK Annular Preventor
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Spacer Spool
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Drilling Spool w/Automatic HCR Valve
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Spacer Spool
- 1 - 346mm, 21,000 kPa x 340mm Weld on Casing Bowl

B.O.P. System -

- 1 - 346mm Grant Rotating Head w/21,000 kPa Flange (or Flow Nipple)
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Hydril GK Annular Preventor
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Shaftco Blind Ram
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Drilling Spool w/Automatic HCR Valve
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Shaftco Pipe Ram
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Drilling Spool
- 1 - 346mm, 21,000 kPa Casing Spool
- 1 - 346mm, 21,000 kPa x 340mm Casing Bowl