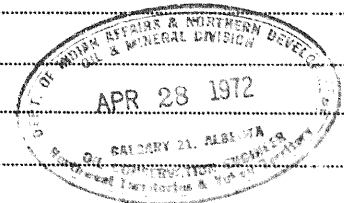


To be submitted in duplicate within thirty days after the completion, rework, abandonment, recompletion or suspension of every well.
 À présenter en double dans les trente jours suivant l'achèvement, le remaniement, l'abandon et le reconditionnement de chaque puits, ou après suspension.

Well Name & No - Nom et n° du puits Inexco Husky et al Porcupine YT G-31	Permit No. - N° de permis 5995	Lease No. - N° de concession
(Permittee, Licensee, Lessee) - (Détenant de permis ou de licence, du concessionnaire)	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1929 & 1909	
(Operator) - (Exécutant) Inexco Oil Company	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1929	

LOCATION - EMPLACEMENT		Latitude	Longitude
Unit - Unité G	Section 31	Grid - Étendue quadrillée 66-30-140-00	66° 20' 22" N
Unique Well Identifier - Code d'ordinateur 300G316630140000		Universal Well Location Reference - Références universelles d'emplacement du puits 66.33944 N	140.10361 W

	Date	Depth - Profondeur	Pool(s) Gisement(s)
Spudded Début des travaux	Dec. 31-71		
Suspended Suspension des travaux			Interval(s) Open to Production Intervalle(s) de production
Resumed Operations Reprise des travaux			
Finished Drilling Forage terminé	March 20-72	8720' Driller	
Deepened Approfondissement		8719' Logger	
Complete (Gas/Oil) Achèvement (Gaz/Pétrole)			Elevation: Gr. Altitude du sol 3010' K.B. 3025'
Abandoned Abandon	March 23-72		Rig No. N° de la tour de forage 31 Drilling Contractor Entrepreneur en forage Commonwealth
Rig Released Fin des travaux	March 24-72		Contractor's Business Licence No. N° du permis de l'entrepreneur



CASING RECORD - TUBAGE

Casing Size (Inches) Diamètre (en pouces)	Grade Qualité	Weight Poids	Amount Longeur	Set at - Fixation à	Sacks of Cement and Additives Sacs de ciment et d'additifs
1. 13 3/8	K-55	54.5#	990.45	988	250 fondu 650 neat
2. 9 5/8	K-55	36#	4909.70	4900	800 sx 8% gel 350 sx neat
3.					
4.					
5.					
6.					

Geological Tops Sommet des formations	Elevation - Profondeur		Core Record - Carottes					
	Depths Sous le niveau du sol	Sub-Sea Sous le niveau de la mer	From - de	To - à	Rec. Récupérées	From - de	To - à	Rec. Récup.
Devonian Mississippian			5012	5042	29			
Shale	Surface	3025	6793	6815	15			
Middle Devonian								
Ogilvie	3200	- 175						
Lower Devonian								
Gossage	4095	- 1070						
Ordovician								
Cambrtian	5730	- 2075						
Pre-Cambrian								
Tindir	8298	- 5273						

Run Série	Type of Log Genre de diagramme	Log Record - Diagrammes	
		From - De	To - À
1	Dual Induction Laterolog	990	4882
2		4900	8714
1	B.H.C. Sonic Gamma Ray - Caliper	990	4885
2		4900	8719
1	Formation Density Compensated Log	990	4885
2		4900	8716
1	Sidewall Neuron Porosity Log	990	4885
2		4900	8718
1	Four-Arm Dipmeter	990	4885
2		4900	8715

CEMENTING RECORD (Plug, Squeeze, etc.) CIMENTATION (Bouchon, sous pression, etc.)		PERFORATING RECORD (Bullet, Jet) PERFORATION (à balles, à jet)		SERVICING RECORD (Acidizing, Fracing, etc.) ENTRETIEN (acidification, fracturation, etc.)			
Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques
Mar 22-72	8520	4800	120 sx + 2% CaCl ₂				
Mar 23-72	5200		240 sx + 2% CaCl ₂				
Mar 23-72	Surface		5 sx with plate welded on top				

DRILL STEM TESTS - ESSAIS AUX TIGES

No.	Date	Format	V.O. Mins. Vanne ouverte (minutes)	I.S.I. Mins. Première obturation (minutes)	F.S.I. Mins. Obturation définitive (minutes)	I.S.I.B.H.P. Pression de fond à la perforation	F.S.I.B.H.P. Pression de fond à l'obturation définitive	I.F.B.H.P. Pression de fond au raffinement	F.F.B.H.P. Pression de fond à l'écoulement définitif	L.H.P. Pression hydrostatique de début	F.H.P. Pression hydrostatique définitive	Remarks - Remarques
1	Mar 7	Devonian	80	32	60	1851	1851	2306			2306	4250' fresh water
2	Mar 7	Devonian	35	30	60	1599	2195	80			2195	230' fresh water
3	Mar 23	Cambrian	65	43	60	2835	2304	2304			2840	4330' fresh water 600' muddy water

ANALYSIS - ANALYSE

Lab. No. No de laboratoire	Sample Échantillon	From de	To à	Source	Remarks - Remarques
221-2239	Water	5300	6181	DST #1	
221-2239	Water	4893	5001	DST #2	
221-2317	Water	6315	6815	DST #3	
221-2317	Water	-	-	Water Supply	
221-2317	Core	5012	5042	Core #1	
221-2317	Core	6793	6815	Core #2	

**PRESENT STATUS OF WELL
ÉTAT ACTUEL DU PUIIS**

Oil Pétrole	Remarks - Remarques
	(Interval/Intervalle)
Gas Gaz	(Interval/Intervalle)
Dry Sec	Dry and abandoned
Susp. Travaux sus.	

Company Société: **Inexco Oil Company**
 Signed by Signé par: *R.N. Sobkowich*
 Title Titre: **Division Drilling & Production Engineer**
 Date: **April 27, 1972**

Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer.
Préparer les formulaires remplies à l'ingénieur en conservation du district.