

WELL COMPLETION DATA
 RENSEIGNEMENTS SUR LES FORAGES

Drilling Authority No. 645
 N° de l'autorisation de forage
 Date issued January 11/73
 Date de délivrance

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 MURPHY MESA BP S. WHITESTONE YT N-58	Permit No. - N° de permis 5748	Lease No. - N° de concession -
Permittee, Licensee, Lessee - (Défendeur de permis ou de licence - du concessionnaire) Imperial Oil Enterprises Ltd.	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1510	
Operator - (Exécutant) Murphy Oil Company Ltd.	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1521	

LOCATION - EMPLACEMENT			
Unit - Unité N	Section 58	Grid - Étendue quadrillée 66-00-138-15	Latitude 65 57' 50" N
Longitude 138° 25' 30" W			
Unique Well Identifier - Code d'ordinateur 300 N 586600138150		Universal Well Location Reference - Références universelles d'emplacement du puits L & T 65.96389°N Long. 138.42500°W	

	Date	Depth - Profondeur	Pool(s) Gisement(s)
Sounded Début des travaux	Feb. 10/73		N/A
Suspended Suspension des travaux			Intervals - (Open to Production) Intervalles (de production) N/A
Resumed Operations Reprise des travaux			
Finished Drilling Forage terminé	Apr. 10/73	6993' (Duller)	
Deepened Approfondissement			
Complete (Gas/Oil) Achèvement (Gaz/Pétrole)			Elevation: Gr. 2907 K.B. 2918 Altitude du sol du carré d'entraînement
Abandoned Abandon	Apr. 15-17/73		Rig No. 24 Drilling Contractor G.P. N° de la tour de forage Entrepreneur en forage
Rig Released Fin des travaux	Apr. 17-73	6993'	Contractor's Business Licence No. Cont. to Operate issued May 17, 1972. N° du permis de l'entrepreneur

CASING RECORD - TUBAGE

Casing Size (Inches) Diamètre (en pouces)	Grade Qualité	Weight Poids	Amount Longueur	Set - Fixation à	Sacks of Cement and Additives Sacs de ciment et d'additifs
1. 19	Electric Weld	47.1#	34'	34'	100Sx coldset
2. 13-3/8	H40	48#	957'	957'	1050Sx+50% Cellex
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. Recup.
Blackie Sandstone	2356							
Lower Cret. Shale	3020		NONE TAKEN					
Basal Siltstone	5820							

Geological Tops Sommet des formations	Elevation - Profondeur	Log Record - Diagrammes			
		Run Série	Type of Log Genre de diagramme	From - De	To - à
Permian Jungle Creek	5898				
Pennsylvanian Ettrain	6140	1	Dual-Induction- Laterolog	6950	955
			Borehole Compensated Sonic	6947	954
Unit 2	6922		Formation Density Log	6938	2250
			Lithology Log		

CEMENTING RECORD (Plug, Squeeze, etc.) CIMENTATION (bouchon, sous pression, etc.)			PERFORATING RECORD (Bullet, Jet) PERFORATION (à balles, à jet)			SERVICING RECORD (Acidizing, Fracturing, etc.) ENTRETIEN (acidification, fracturation, etc.)					
Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques
73	10 6993'	6793'									
73	Bottom	5800	100 Sx (on bottom) No Seal								
73	6200	2300	225 Sx - Felt at 5020'								
73	2650	2300	200 Sx - Felt at 2240'								
73	1007	907	120 Sx - Felt at 908'								
73	5 Sx on surface										

DRILL STEM TESTS - ESSAIS AUX TIGES

Date	Formation	From - de	To - à	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 for. à la 1 ^{re} obturation	F.S.I.B.H.P. Pression de for. à l'obturation définitive	I.F.B.H.P. Pression défond au jaillissement	F.F.B.H.P. Pression de fond à l'arrêt définitif	L.H.P. Pression hydrostatique de début	F.H.P. Pression hydrostatique définitive	Remarks - Remarques
1973 Apr 14	Jungle Creek	5930	6002	90	60	90	2039	1987	73	226	2814	2815	Recovered 420' muddy water.
Apr 14	Blackie Sand	2360	2460	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Misrun - seat failure
Apr 14	Blackie Sand	2355	2460	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Misrun - seat failure
Apr 15	Blackie Sand	2361	2454	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Misrun - seat failure

ANALYSIS - ANALYSE

No. oratoire	Sample Echantillon	ANALYSIS - ANALYSE			PRESENT STATUS OF WELL ETAT ACTUEL DU Puits		
		From - de	To - à	Remarks - Remarques	Oil Huile	Gas Gaz	Dry Sec
3648	DST #1	5930	6002	Analysis enclosed			X
				Top of tool			

Company Société: **Murphy Oil Company Ltd.**
 Signed by Signé par: *[Signature]*
 Title Titre: **Production Superintendent**
 Date: **May 11, 1973**
 Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer.
 Présenter les formulaires remplies à l'ingénieur en conservation du district.