

WELL COMPLETION DATA
 RENSEIGNEMENTS SUR LES FORAGES

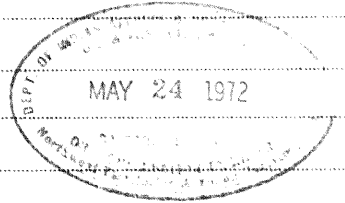
Drilling Authority No. 564
 N° de l'autorisation de forage
 Date issued: December 9, 1971
 Date de délivrance

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 Chevron SOBC WM Birch YT E-53	Permit No. - N° de permis 3366	Lease No. - N° de concession --
(Permittee, Licensee, Lessee) - (Défendeur de permis ou de licence, du concessionnaire)	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1944	
(Operator) - (Exécutant) Chevron Standard Limited	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage 1913	

LOCATION - EMPLACEMENT			Latitude	Longitude
Unit - Unité E	Section 53	Grid - Étendue quadrillée 66-10-136-45	66°02'21" N	136°56'05" W
Unique Well Identifier - Code d'ordinateur 300E536610136450			Universal Well Location Reference - Références universelles d'emplacement de puits Lat. 66.03916N Long. 136.93472 W	

	Date	Depth - Profondeur	Notes
Spudded Début des travaux	1/20/72		Proclists Gisement(s) --
Suspended Suspension des travaux			Intervals - Open to Production Interval(s) de production --
Resumed Operations Reprise des travaux			
Finished Drilling Forage terminé	2/14/72	2245 Driller	
Deepened Approfondissement		2244 Logger	
Complete (Gas/Oil) Achèvement (Gaz/Pétrole)			Elevation Gr. Altitude du sol 202 5.4 A.B. 2038.5' du carré d'entraînement
Abandoned Abandon	2/21/72		Rig No. N° de la tour de forage 24 Drilling Contractor G.P. Drilling Ltd. Entrepreneur en forage
Rig Released Fin des travaux	2/21/72		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. 19"	ERW	47.1	45	61' K.B.	215 sax coldset
2. 9-5/8"	J-S	36	716	733'	450 sax 2.5% CaCl₂
3.					
4.					
5.					
6.					

Geological Tops Sommet des formations	Elevation - Profondeur		Core Record - Carottes				Sp. Recup.	
	Depths Sous le niveau du sol	Sub-Sea Sous le niveau de la mer	From - de	To - à	Rec. Récupérées	From - de		To - à
Orange Marker	430	1608.5	1331	1340	9	1807	1830	22.4
Basal Cretaceous	1328	710.5	1340	1368	28			
Permian S.S.	1354	684.5	1368	1374	4			
Penn. Siltstone	2090	-51.5	1426	1430	3.5			
			1511	1513	-			
			1620	1677	44			

Log Record - Diagrammes

Run Série	Type of Log Centre de diagramme	From - De	To - à
1	Dual Induction Laterolog	2236	732
/	BHC/Sonic/GR/Caliper	2242	732
/	FDC	2242	732
/	SNP	2242	150
/	Gamma Ray Neutron	2240	150

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	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques
2/19/72	2245	2170	50 sack cement								
* 2/19/72	2140	2000	90 sack + 3% CaCl ₂								
** 2/19/72	1400	1250	120 sack + 3% CaCl ₂								
*** 2/20/72	780	680	84 sack + 3% CaCl ₂								
	Top of Surface Casing										
* Felt @ 1978'			5 sack cement, weld on steel plate and well sign.								
** " " 1273'											
*** " " 534'											

DRILL STEM TESTS — ESSAIS AUX TIGES

No. N°	Date	Formation	From - de	To - à	V.O. Mins. Vitesse ouverte (minutes)	L.S.L. Mins. Première obturation (minutes)	F.S.L. Mins. Dernière obturation (minutes)	F.S.L.B.H.P. Pression de fond à l'obturation définitive	I.F.B.H.P. Pression de fond au jaillissement	F.F.B.H.P. Pression de fond à l'écoulement définitif	L.H.P. Pression hydrostatique de début	F.H.P. Pression hydrostatique définitif	Remarks - Remarques
1	2/1/72	Permian S.S.	1318	1376	45	60	90	268	71	181	424	424	No. GTS
2	2/9/72	Permian S.S.	1629	1695	30	60	90	408	308	406	771	757	No. GTS

ANALYSIS — ANALYSE

Lab. No. N° de laboratoire	Sample Description Échantillon	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques	PRESENT STATUS OF WELL ETAT ACTUEL DU PUIT
913-248	Core	1368	1374	Core #3		Oil - - - - - Pétrole - - - - -
C72-4371	Water	98' above tool		Water Analysis		Gas - - - - - Gaz - - - - -
C72-4372	"			"		Dry - - - - - Sec - - - - -
C72-4373m	"	732'		"		Susp. - - - - - Prévu sans - - - - -

Company Société
Chevron Standard Limited

Signed by Signé par *[Signature]*
Title Titre
Project Manager

Date Date
May 18, 1972

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