

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 W. Parkin YF C-33

Permit No. — N° de permis
3354

Lease No. — N° de concession
-

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

Unit — Unité
C

Section
33

Grid — Étendue quadrillée
66-20-137-15

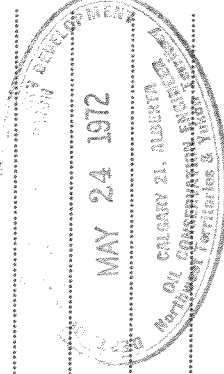
Latitude
66° 12' 04" N

Longitude
137° 21' 56" W

Unique Well Identifier — Code d'ordinateur
300C336620137150

Universal Well Location Reference — Références universelles d'emplacement du puits
66.20111° N 137.36555° W

Date	Depth — Profondeur	Pools(s) Gisement(s)
11/29/71		Interval(s) Open to Production Intervalle(s) de production
1/9/72	4123 Driller 4115 Logger	
1/14/72		Elevation: Gr. 1687.7' K.B. Altitude du sol du carré d'entraînement 1706'
1/15/72		Rig No. 14 Drilling Contractor G.P. Drilling Ltd. No de la tour de forage Entrepreneur en forage
		Contractor's Business Licence No. No du permis de l'entrepreneur



CASING RECORD — TUBAGE

Casing Size (Inches) Diamètre (en pouces)	Grade Qualité	Weight Poids	Amount Longueur	Set at — Fixation à
1. 19"	ERM	47.1	51'	69' K.B.
2. 13-3/8"	K-55	54.5	833'	823' K.B.
3.				120 sax. soldset.
4.				850 sax const. + 37' CaCl ₂
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
Eagle Plain Surface			2268	18
Blackie S.S.	1594	+112	2287	30
L. Cret. Shale	1774	- 68	2937	58.5
Orange Marker	2192	-486	24 sidewall cores cut 905-2855'	
Basal Siltstone	2640	-934	rec. 20	
Chance S.S.	2873	-1167		
Miss Limestone	3550	-1844		

Run Série	Log Record — Diagrammes		
	Type of Log Genre de diagramme	From — De	To — À
1	Dual Induction Laterolog	409	823
1	BHC/Sonic/GR/Caliper	409	823
1	FDC	411	823
1	SNP	410	823
1	Microlog (Unsuccessful)		

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
1/13/72	3010	2810	110 sax + 3% CaCl ₂	Felt @	2780'						
1/13/72	2340	2130	110 sax + 3% CaCl ₂	"	"	2090'					
1/14/72	1820	1490	140 sax + 3% CaCl ₂	"	"	1485'					
1/14/72	990	770	175 sax + 3% CaCl ₂	"	"	765'					
Top Surface Casing Plate			5 sax, weld on steel and well sign								

DRILL STEM TESTS - ESSAIS AUX TIGES

No. - N ^o	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 fond à la 1 ^{re} obturation	F.S.I.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	12/17/71	Orange Marker	2197	2268	90	45	150	1168	1160	109	182	1296	1292	GTS. 280 MCF to 144 MCF *
2	12/19/71	Orange Marker	2268	2286	90	45	150	310	555	37	38	1325	1317	No GTS rec. 20' drlg fld
3	12/26/71	Chance S.S.	2870	2937	120	45	240	1259	1262	730	1256	1727	1712	GTS in 7 mins. T.S.T.M.**
4	12/28/71	Chance S.S.	3180	3214	90	45	150	78	244	40	42	1897	1888	No GTS rec. 50' drlg. fld
5	1/2/72	Miss. Ls.	3300	3499	90	45	150	821	769	46	81	1909	1899	No GTS rec. 90' drlg. fld.
6	1/11/72	Blackie S.S.	1580	1634	90	45	150	399	401	180	387	890	892	No GTS rec. 20' drlg fld. 745' water

*1. rec. 140' drilling fluid.
 **3. rec. 60' drilling fluid & 2740' sulfurous gas cut water.

ANALYSIS - ANALYSE

Lab. No. N ^o de laboratoire	Sample Echantillon	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques
C72-4171	Water	2197	2268	DST #1	
C72-4172	Water	2870	2937	DST #3	
C72-4173	Water	1580	1634	DST #6	
C72-4013-1	Gas	2197	2268	DST #1	
913-21	Core	2268	2937	Core #1 & 3	

PRESENT STATUS OF WELL
ETAT ACTUEL DU PUIT

Oil Pétrole	(Interval)(Intervalle)
Gas Gaz	(2197-2268)(2937-2870) (Interval)(Intervalle)
Dry Sec	D&A Jan. 15, 1972
Susp. Travaux sus.	

Company
Société Chevron Standard Limited

Signed by
Signé par [Signature]

Title
Titre Project Manager

Date May 18, 1972

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