

OIL & MINERAL DIVISION  
 DIVISION DU PÉTROLE ET DES MINÉRAUX

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 re-conditionnement de chaque puits, ou après suspension.

Well Name & No. - Nom et n° du puits <b>Chevron SOBC WM E. Porcupine YF F-18</b>	Permit No. - N° de permis <b>3362</b>	Lease No. - N° de concession
(Permitter) - (Licence) - (Titulaire) - (Où) - (de) (licencie, du concessionnaire) <b>Western Minerals Limited</b>	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage <b>1944</b>	
(Operator) - (Exécutant) <b>Chevron Standard Limited</b>	Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage <b>1913</b>	

LOCATION - EMPLACEMENT	
Unit - Unité <b>F</b>	Section <b>18</b>
Grid - Étendue quadrillée <b>66-10-137-45</b>	Latitude <b>66° 07' 25"N</b>
	Longitude <b>137° 48' 16"W</b>
Unique Well Identifier - Code d'ordinateur <b>300F186610137450</b>	Universal Well Location Reference - Références universelles d'emplacement du puits <b>Lat. 66.12360°N Long. 137.80443°W</b>

	Date	Depth - Profondeur	Pool(s) Gisement(s)
Sounded Début des travaux	<b>Mar. 6/72</b>	-	-
Suspended Suspension des travaux	-	-	Intervals Open to Production Intervalles de production
Resumed Operations Reprise des travaux	-	-	
Finished Drilling Forage terminé	<b>Apr. 21/72</b>	<b>6728</b>	
Deepened Approfondissement	-	-	
Complete (Gas/Oil) Achèvement (Gaz/Pétrole)	-	-	Elevation: Gr. - Altitude du sol <b>1701</b> K.B. <b>1716</b>
Abandoned Abandon	<b>Apr. 29/72</b>	<b>To surface</b>	Rig No. <b>24</b> Drilling Contractor <b>G.P. Drilling Ltd.</b> N° de la tour de forage Entrepreneur en forage
Rig Released Fin des travaux	<b>May 1/72</b>	-	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. <b>19"</b>	<b>ERW</b>	<b>47.1</b>	<b>45</b>	<b>60.30</b>	<b>150 sack Coldset</b>
2. <b>9 5/8"</b>	<b>K-55</b>	<b>36</b>	<b>785.03</b>	<b>801.98</b>	<b>425 sack Const. + 3% talk. CaCl<sub>2</sub></b>
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. Recupérations	From - de	To - à	Rec. Recup.
<b>Blackie S.S.</b>	<b>3850</b>	<b>-2134</b>	<b>6214</b>	<b>6272</b>	<b>55.1</b>			
<b>KL-4 Shale</b>	<b>4160</b>	<b>-2444</b>						
<b>KL-3 Shale</b>	<b>4978</b>	<b>-3262</b>						
<b>KL-2 Shale</b>	<b>5312</b>	<b>-3596</b>						
<b>Basal Siltstone</b>	<b>5860</b>	<b>-4144</b>						
<b>Chance S.S.</b>	<b>6184</b>	<b>-4468</b>						
<b>Upper Miss.</b>	<b>6630</b>	<b>-4914</b>						

Log Record - Diagrammes

Run Série	Type of Log Genre de diagramme	From - De	
		From - De	To - À
1	BHC Sonic/GR/Caliper	6724	800
1	Dual Induction Laterolog	6725	800
1	FDC	6725	800
1	Microlog Caliper	6724	6140
		4150	800
1	SNP	6725	5860
		4200	800

OPERATING RECORD (B.H.P., Spécifs., etc.) (MÉTÉRIEL, DÉBIT, Spécifs., etc.)		PERFORATING RECORD (B.H.P., Jet) (PÉRIODATION, B.H.P., à jet)		SERVICING RECORD (Acidizing, Fracing, etc.) (MÉTÉRIEL, FRACTIONNEMENT, PERFORATION, etc.)			
Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques
4/20/72	6728	6628	No feel - 55 sax				
4/21/72	6270	6130	80 sax felt at 6120				
4/25/72	4070	3800	160 sax felt at 3780				
4/25/72	2250	2150	60 sax felt at 2135				
4/30/72	870	750	75 sax felt at 745				
	Surface casing						
	5 sax, wold on plate and sign.						

DRILL STEM TESTS - ESSAIS AUX TIGES

No	Date	Formation	From - de	To - à	V.C. Mins. (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 fin de l'obturation (minutes)	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 début	F.H.P. Pression hydrostatique définitif	Remarks - Remarques
1	4/15/72	Chance S.S.	6187	6272	90	30	180	1647	2618	29	61	3608	3604	100' fluid. GTS. ISTM.
2	4/25/72	Blackie S.S.	3852	3932	90	30	150	1557	1625	830	1098	2278	2223	600' fluid. GTS at 70 MCF
3	4/27/72	Blackie S.S.	3970	4074	90	30	180	-	1566	279	812	2444	2410	864' fluid. No GTS
4	4/28/72	Eagle Plain	930	1036										MISRUN


ANALYSIS - ANALYSE

No	Date	Formation	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques
913-2113		Core	6214	6272	Core #1	

PRESENT STATUS OF WELL ÉTAT ACTUEL DU PUIS	
Oil Pétrole	(intervall/intervalle)
Gas Gaz	(6187-6272) (3852-3932) (intervall/intervalle)
Dry Sec	and abandoned
Susp. Travaux sus.	

Company Société	Chevron Standard Limited
Signed by Signé par	
Title Titre	Project Manager
Date	May 31, 1972

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