

**WELL COMPLETION DATA**

To be submitted in duplicate within thirty days after the completion, rework, abandonment, recompletion or suspension of every well.

**RENSEIGNEMENTS SUR LES FORAGES**

À présenter en double dans les trente jours suivant l'achèvement, la reprise, l'abandon, la remise en production et le reconditionnement de chaque puits ou après la suspension.

WELL NAME & N° - NOM ET N° DU Puits <b>COLUMBIA ET AL KOTANEELEE YT I-48</b>	PERMIT N° - N° DE PERMIS	LEASE N° - N° DE CONCESSION <b>411-68</b>
HOLDER - TITULAIRE <b>DOME PETROLEUM LIMITED</b>	EXPLORATION AGREEMENT N° - N° D'ACCORD D'EXPLORATION <b>2603</b>	
OPERATOR - EXÉCUTANT <b>COLUMBIA GAS DEVELOPMENT OF CANADA LTD.</b>	PRODUCTION LICENCE N° - N° DE LICENCE DU PRODUCTEUR <b>2599</b>	

**LOCATION / SURFACE - EMPLACEMENT / SURFACE**

UNIT - UNITÉ <b>I</b>	SECTION <b>48</b>	GRID - ÉTENDUE OADRILLÉE <b>60° 10' 124° 00'</b>	LATITUDE <b>60° 07' 35.917"</b>	LONGITUDE <b>124° 07' 36.45"</b>
UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR <b>300I486010124000</b>			UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits <b>Lat-60.12664 Long.-124.12679</b>	

**LOCATION / BOTTOM HOLE OR PRODUCING HORIZON - EMPLACEMENT / FONDU DU SONDRAGE OU HORIZON PRODUCTIF**

UNIT - UNITÉ	SECTION	GRID - ÉTENDUE OADRILLÉE	LATITUDE	LONGITUDE
UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR			UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits	

	DATE	DEPTH - PROFONDEUR	TRUE VERTICAL DEPTH VÉRITABLE PROFONDEUR VERTICALE	POOL(S) - GISEMENT(S)
SPUDED DÉBUT DES TRAVAUX	April 18/79			NAHANNI
SUSPENDED SUSPENSION DES TRAVAUX				INTERVAL(S) OPEN TO PRODUCTION - INTERVALLE(S) DE PRODUCTION <b>3654-3681 3767-3781</b>
RESUMED OPERATIONS REPRISE DES TRAVAUX				<b>3745.5-3756</b>
FINISHED DRILLING FORAGE TERMINÉ	Feb. 21/30	4430m		<b>3801 - 3807</b>
DEEPENED APPROFONDISSEMENT				<b>3826.5 - 3840</b>
COMPLETED (GAS/OIL) ACHEVEMENT (GAZ/PÉTROLE)				ELEVATION: GR - ALTITUDE DE SOL <b>327.34m</b> K.B. DU CARRÉ D'ENTRAÎNEMENT <b>334.95m</b>
ABANDONED ABANDON				WATER DEPTH - PROFONDEUR D'EAU <b>#9</b> RIG N° - N° DE LA TOUR DE FORAGE
RIG RELEASED FIN DES TRAVAUX	April 11/30			DRILLING CONTRACTOR - ENTREPRENEUR EN FORAGE <b>Nabors Drilling Limited</b>

**CASING RECORD - TUBAGE**

CASING SIZE (mm) - DIAMÈTRE (mm)	WALL THICKNESS (mm) ÉPAISSEUR (mm)	GRADE - QUALITÉ	MASS - MASSE	AMOUNT - LONGUEUR	SET AT - FIXATION A	MASS OF CEMENT & ADDITIVES MASSE DE CIMENT ET D'ADDITIFS
1 508mm		H-40	140 kg/m	217.6	216m	54.06m <sup>3</sup> + 2% CaCl <sub>2</sub>
2 339mm		N-30	107.1 kg/m	1052.9	1052.5	61.68 T OWG + 8% gel +20 T Neat OWG
3 244.5mm		MN-30	69.9 kg/m 64.7 kg/m	3265	3259m	Stage 1-44.0 Tonnes Stage 2-12.0 Tonnes
4 178mm		SM80	47.6 kg/m	4233.6	4428m	11.5 Tonnes. Pumped
5		MN-30 N-30	43.1 kg/m 52.1 kg/m			20 bbls mud w/10 ppb mica ahead of 1st
6						stage. Stage 2-2.0 Tonnes

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 - A	REC. REC.	FROM - DE	TO - A	REC. REC.
SEE ATTACHMENT			3660	3665.2	4.1	3910.4	3912.6	1.93
			3665.8	3663.3	1.8	3912.6	3916	2
			3663.8	3672.1	1.7	3949.2	3956.8	7.6
			3724	3741	17	4035	4036	1
			3741	3759	18	4036.6	4043.6	7
			3759	3771.6	11.4	4043.6	4046.0	2.4
			3771.6	3774.6	2.2	4158.2	4165.2	7
			3774.6	3782.4	3.3	4425	4430	3.32

LOG RECORD - DIAGRAMMES			
RUN SÉRIE	TYPE OF LOG - GENRE DE DIAGRAMME	FROM - DE	TO - A
	SEE ATTACHMENT		

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
March 28	3625		Cement squeeze through perf. 3625-3627 Hali-burton EZE drill cement retainer 6.6 T OWG	2/26/80	4266	4274	4 Hyperjet shots/m 90°				
				3/17/80	4390	4402	" " " " " "	6/30/80	3654	3840	177.5m <sup>3</sup> 15% HCL
				3/20/80	4266	4274	" " " " " "				(PRODUCTION INTERVAL) additives, flush, CO <sub>2</sub>
				3/24/80	4050	4073	" " " " " "				
				3/25/80	3625	3627	" " " " " "				
March 25		4027	Baker bridge plug only	3/30/80	3654	3681	" " " " " "				
				3/30/80	3745.5	3756	" " " " " "				
				3/30/80	3801	3807	" " " " " "				
				3/30/80	3826.5	3840	" " " " " "				
				3/31/80	3767	3781	" " " " " "				

**DRILL STEM TEST - ESSAIS AUX TIGES**

No. - N°	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 1re 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	2/23/80													MISRUN
2	3/4/80	Arnica	4266	4274										Plugged tool
3	3/7/80	"	"	"		60								Lost packer seat. Good data
4	3/8/80	"	4362	4415										MISRUN
5	3/20/80	"	4390	4402	150	120	240	50 234		21 574				
6	3/22/80	"	4266	4274	720		45	47 630	50 482	5 047	11 447		50 482	Good test
7	3/23/80	"	4266	4274	105		375	46 479	40 314	12 369	13 731		45 796	Good test
8	3/25/80	"	4050	4073	105		120			10 651			46 208	Good test
	4/8/80	Nahanni	3654	3840										Flowed well through production set up to clean up before stimulation. <u>NOT A DST</u>

**ANALYSIS - ANALYSE**

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

Lab. No. N° de laboratoire	Sample Echantillon	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques
E30-3837-3	Water	4390	4402	DST #4	Material plugging tool in drill pipe
E80-3838-3	Water	4266	4274	DST #6	
E80-3839	Water/Mud	4266	4274	DST #7	
E80-3459	Solids	4266	4274	DST #7	
E30-3840-2	Water	3654	3840	Production Test	Production Test
E80-3840-1	Gas	3654	3840	Production Test	

Oil Pétrole	(Interval) (Intervalle)
Gas Gaz	3654-3840 (Interval) (Intervalle)
Dry Sec	
Susp. Travaux sus.	

Company / Société: **COLUMBIA GAS DEVELOPMENT OF CANADA LTD.**

Signed by / Signé par: *G.R. Appleton* G.R. Appleton

Title / Titre: **Manager, Drilling Operations**

Date: **August 5, 1980**

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

COLUMBIA ET AL KOTANEELEE YT I-48

Summary of Logs Run

<u>Log</u>	<u>Interval</u>	<u>Date Run</u>
Neutron Log	4000-4402	March 16/80
Compensated Neutron	3252-3946	January 29/80
	3259-4389	February 26/80
BHCS	216-1055	June 19/79
	3252-3946	January 29/80
	3252-4419	February 14/80
	1051-3263	December 13/79
Dual Laterlog	1051-3258	December 13/79
DISFL	216-1054	June 19/79
	3252-4418	February 14/80
Cement Bond (VDL)	3249-4390	February 25/80
CNL-FDC	1051-3263	December 13/79
	3252-4420	February 14/80
Continuous Dipmeter	1051-3263	December 14/79
	3650-4418	February 15/80
VDL	3650-4416	February 14/80
Completion Record		March 18/80
	4300-4404	March 16/80
	4199-4290	February 26/80

COLUMBIA ET AL KOTANEELEE YT I-48

Formation Tops

<u>Formation</u>	<u>Measured Depth</u>	<u>TVD</u>	<u>Subsea</u>
Triassic	Surface	0	+ 830
Fantasque	75	75	+ 760
Mattson	256.6	256.6	+ 578.4
Flett	1727.4	1712.6	- 877.6
Besa River	2513.5	2490.8	-1655.3
Nahanni	3647.8	3616.0	-2781.0
Headless	3838.4	3805.4	-2970.4
Arnica	4025.2	3989.9	-3154.9