

GM 36064

DIAGRAPHIES ET RAPPORT DE FIN DE FORAGE, SOQUIP DOUGLAS NO 1 ET 7

Documents complémentaires

Additional Files



Licence



Licence

Cette première page a été ajoutée
au document et ne fait pas partie du
rapport tel que soumis par les auteurs.

Énergie et Ressources
naturelles

Québec 

RAPPORT FIN DE FORAGE
SOQUIP DOUGLAS NO 1

Rapport No.: 10632

Projet No.: 2024

RTh/YT/cd/asp

Octobre 1979

Richard Thérout,
géologue.
Yvan Tessier,
ingénieur de forage.

Ministère de l'Énergie et des Ressources
Gouvernement du Québec
Documentation Technique

DATE: 15 MAI 1980

No. G.M.: 36064

TABLE DES MATIERES

I- RESUME

II- INFORMATIONS GENERALES

III- GEOLOGIE

- 1) Sommets des unités lithostratigraphiques
- 2) Description générale des retailles

IV- INGENIERIE

- 1) Carottage
- 2) Analyse de carottes
- 3) Diagraphies
- 4) Essais aux tiges
- 5) Analyse de gaz
- 6) Analyse d'eau
- 7) Problèmes de forage
- 8) Relevés de déviation
- 9) Liste des trépans
- 10) Coffrage et cimentation
- 11) Boue utilisée
- 12) Procédure d'abandon
- 13) Condition mécanique

V- APPENDICES

- 1) Rapports géologiques journaliers
- 2) Description lithologique types ou de références
- 3) Description détaillée des retailles
- 4) Description des carottes
- 5) Rapports journaliers de forage
- 6) Résultats détaillés des essais aux tiges

VI- ANNEXES

- 1) Diagraphies du puits
- 2) Graphologues de Core Laboratories Ltd

I- RESUME

I- RESUME

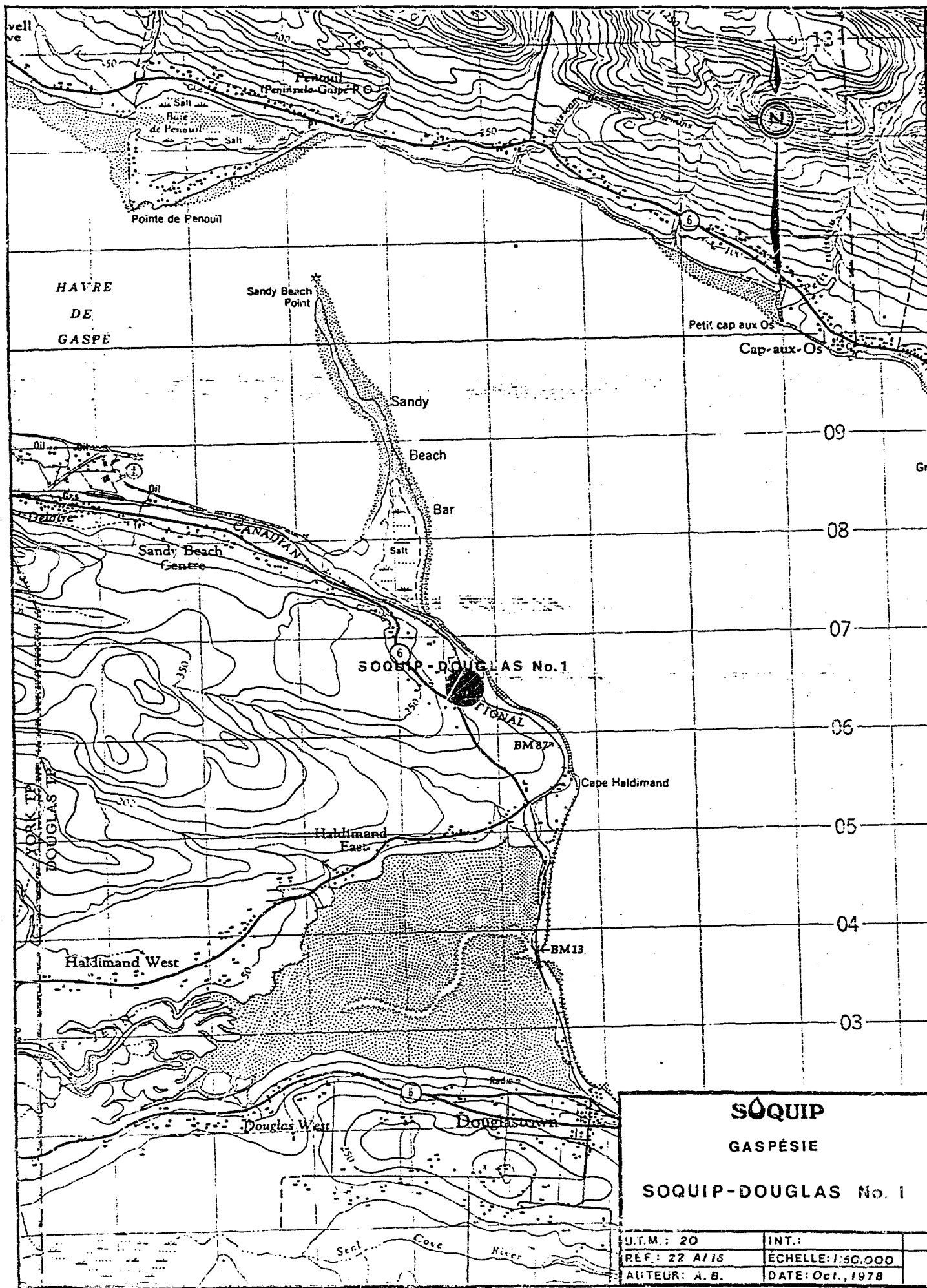
SOQUIP Douglas No. 1 a été foré sur le permis du Québec No. 600 de la péninsule de Gaspé, par la foreuse No. 6 de Regent Drilling Ltd, d'une capacité de 4 300 mètres.

Les objectifs à explorer dans ce puits étaient principalement le West Point (St-Alban) et secondairement les grès du Battery Point et du York River ainsi que les calcaires fracturés et lessivés du Grande-Grève.

Le forage a traversé du sommet vers la base 10 mètres de Mort Terrain, 1 404,7 mètres de Battery Point, 113 mètres de York River, 107 mètres de Roncelles, 65 mètres de West Point, 110 mètres de Gascms, 30 mètres de Griffon Cove River et 147 mètres de Cambro-Ordovicien pour une profondeur totale de 1 992 mètres (K.B.).

Aucune carotte n'a été prise. Un seul essai aux tiges a été effectué sans donner de résultats.

Le puits est sec et abandonné.



11- INFORMATIONS GENERALES

II- INFORMATIONS GENERALES

Nom du puits: SOQUIP Douglas No. 1

Foreuse: Regent Drilling Rig No. 6

Opérateur: SOQUIP,
3340, de la Pérade,
Ste-Foy, Québec.
GIX 2L7

Contracteur: Regent Drilling Ltd.,
12912 - 125 Avenue,
Edmonton, Alberta.

Permis: Permis du Québec No. 600

Localisation: 5 406 426,76 m N (48⁰48'16")
397 655,50 m E (64⁰23'37")

Élévation: Sol: 48.58 m K.B.: 53.86 m

Ligne sismique: P-33

Point de tir: 145

Profondeur totale: 1992 m (K.B.)

Début du forage: 21 août 1979

Fin du forage: 5 octobre 1979

Fin des travaux: 8 octobre 1979, à 10:30 heures

Statut: Sec et abandonné

III- GEOLOGIE

1) Sommets des unités lithostratigraphiques

III- GEOLOGIE

1) Sommets des unités lithostratigraphiques

	<u>K.E.</u>	<u>Sous le niveau de la mer</u>	<u>Epaisseur</u>
Mort Terrain	5,28 m	+ 48,58 m	10 m
Battery Point	15,28 m	+ 38,58 m	1 404,72 m
York River	1 420 m	- 1 366,14 m	113 m
Discordance			
Roncelles	1 533 m	- 1 479,14 m	107 m
West Point	1 640 m	- 1 586,14 m	65 m
Gascas	1 705 m	- 1 651,14 m	110 m
Griffon Cove River	1 815 m	- 1 761,14 m	30 m
Cambre-Ordovicien	1 845 m	- 1 791,14 m	147 m
<u>PROFONDEUR TOTALE:</u>	1 992 m	- 1 938,14 m	

III- GEOLOGIE

2) Description générale des retailles

III- GEOLOGIE

2) Description générale des retailles

A) 10 - 1420 m: 10 - 820 m: Grès (type Battery Point) gris verdâtre à grains moyens à grossiers, parfois très grossiers et légèrement conglomératiques, sub-anguleux, mal triés, contenant des fragments lithiques et des feldspaths roses, bandes de siltstones (entre 615 et 630 mètres et entre 740 et 815 mètres), gris verdâtre, homogènes, à grains moyens à grossiers, contenant les mêmes types de fragments que le grès.

820 - 1420 m: Principalement un grès gris verdâtre, parfois quartzitique et brunâtre vers la base (i.e. 10 - 820 m), interstratifié avec des couches composées d'un siltstone argileux brun rougeâtre à rouge brique à grains très fins, homogènes, en abondance surtout entre 820 et 835 m, 890 et 950 m et entre 1075 et 1090 m et d'un siltstone gris verdâtre (i.e. de 10 à 820 m) que l'on retrouve surtout entre 890 et 920 m, 1120 et 1145 m et 1255 et 1280 mètres.

B) 1420 - 1530 m: Grès (type York River) gris verdâtre et/ou brunâtre à grains fins à moyens, contenant des lithiques et parfois de feldspaths roses à la partie supérieure interstratifié avec un siltstone gris moyen, parfois verdâtre et/ou brunâtre passant parfois à un grès à grains très fins.

C) 1530 - 1615 m: Siltstone gris clair à moyen brunâtre, parfois foncé, à grains fins à grossiers, calcaireux à calcaire-dolomitique, fossilifère à débris de coquilles.

- D) 1615 - 1645 m: Calcaire gris clair à moyen brunâtre, wackestone à packstone, silteux à très silteux, fossilifère et légèrement siliceux avec trace de spicules d'éponges alternant avec un siltstone calcaireux (i.e. de 1530 à 1615 m).
- E) 1645 - 1815 m: Séquence présentant au sommet un calcaire brun clair à moyen, légèrement blanchâtre, recristallisé, wackestone légèrement fossilifère de 1642 à 1653 m pour passer à un siltstone brun rougeâtre, calcaro-dolomitique et riche en micas jusqu'à environ 1680 m. Par la suite, nous rencontrons d'autres passées, moins épaisses, d'un calcaire brun recristallisé entre 1676 et 1704 mètres, interstratifiées d'un siltstone gris clair à moyen, légèrement verdâtre, calcaireux et fossilifère avec des débris de crinoïdes. Ce siltstone devient par la suite très abondant sous cette bande de calcaire et passe à un grès à fragments de calcaire à la base.
- F) 1815 - 1845 m: Grès gris brunâtre devenant verdâtre, à grains très fins à grossiers, à conglomératiques, mal triés, siliceux, peu calcaireux.
- G) 1845 - 1992 m: Siltstone (divers) gris pâle, gris verdâtre, à grains très fins, homogènes, parfois laminé et légèrement calcaireux ou calcaro-dolomitique, siliceux avec des traces d'un siltstone gris foncé, homogène, à grains très fins, parfois laminé, argileux.

IV- INGENIERIE

IV - INGENIERIE

1. Carottage

Nil

IV - INGENIERIE

2. Analyse de carottes

Nil

IV - INGENIERIE

3. Diagraphies

Enregistrement No 1

BHC Sonic - GR - Caliper de 1990 à 519 m (10 m pour 17 et 42 mm)

Enregistrement No 2

CNL - FDC - GR - Caliper de 1990 à 519 m (2 x 10 m pour 42 mm)

Enregistrement No 3

Dual Laterolog de 1983 à 640 m (10 m pour 17 et 42 mm)

Enregistrement No 4

Dipmeter de 1988 à 520 m (10 m pour 42 mm)

IV - INGENIERIE

4. Essais aux tiges

DST No 1 (1383 à 1392 m)

PF: 20 min. pas de gaz ni d'air à la surface (NGTS)

ISI: 60 min.

FF: 60 min. pas de gaz ni d'air à la surface (NGTS)

FSI: 60 min.

IHP: 15 777 kPa

PFP: 543 kPa

ISIP: 452 kPa

IFP: 543 kPa

FFP: 543 kPa

FSIP: 543 kPa

FHP: 15 607 kPa

Récupéré 3 m de boue de forage. L'échantillon contient 30 000 ppm de particules solides.

IV - INGENIERIE

5. Analyse de gaz

Nil

IV - INGENIERIE

6. Analyse d'eau

Nil

IV - INGENIERIE

7. Problèmes de forage

1. Après les 20 premiers mètres de forage avec les masse-tiges, il a fallu aléser avec les stabilisateurs et la masse-tige carrée.
2. Pendant le forage à l'air à 548 m, les tiges sont restées coincées et la circulation fut bloquée. Le débit d'air est trop faible pour nettoyer le trou. Après addition d'un compresseur, bien que le débit d'air soit suffisant, le trou ne se nettoie pas, celui-ci semble humide (la poussière est humide) et on ajoute donc du savon au système de forage.
3. Le système de mesure de la pression différentielle de l'équipement de forage à l'air fonctionne mal. Les compresseurs ont un taux de rendement très faible (50%) et il y a de plus en plus de venue d'eau dans le trou, on change donc pour le système à la boue à 1356 m. On évalue une perte d'environ 19m^3 de boue dans la formation.
4. A 1745 m, perte de pression dû à la perte d'un "nozzle" au trépan.
5. A 1881 m, un accroissement de retombées nous oblige à augmenter la viscosité.

IV- INGENIERIE

8. Relevé de déviation

Déviation (°) Profondeur (m)

$\frac{1}{4}$	24
$\frac{1}{4}$	34
$\frac{1}{2}$	46
$\frac{3}{4}$	55
$\frac{1}{2}$	46
$\frac{1}{2}$	71
1/8	89
2/3	110
1	137
1	155
1	173
1	192
1 1/8	210
$\frac{3}{4}$	230
1	249
$\frac{1}{2}$	268
$\frac{1}{2}$	278
1	297
1 1/8	316
1 3/8	335
1 3/8	354
1 $\frac{1}{2}$	373
1 $\frac{3}{4}$	396
2 $\frac{1}{2}$	411
1 $\frac{1}{4}$	430

Déviation (°) Profondeur (m)

2	452
3	468
1 $\frac{1}{2}$	486
2 $\frac{1}{2}$	505
2 $\frac{1}{4}$	520
3 $\frac{1}{2}$	529
2 $\frac{3}{4}$	560
2 $\frac{3}{4}$	579
3 $\frac{1}{2}$	618
3 $\frac{3}{4}$	656
4 $\frac{1}{2}$	694
4 $\frac{1}{2}$	742
4 $\frac{1}{2}$	780
5	818
5	856
5 $\frac{1}{4}$	893
5	940
5 $\frac{1}{2}$	988
6	1035
6	1082
6	1130
7	1178
7 $\frac{1}{4}$	1197
7 $\frac{1}{4}$	1234
7	1281

Déviatiôn (°) Profondeur (m)

7 $\frac{3}{4}$	1328
8 $\frac{1}{4}$	1386
8	1405
8	1450
8	1491
8 $\frac{3}{4}$	1528
8 $\frac{3}{4}$	1566
9 $\frac{1}{4}$	1604
9 $\frac{1}{2}$	1633
10	1671
11 $\frac{1}{4}$	1709
10 $\frac{3}{4}$	1719
11	1757
11	1786
10 $\frac{3}{4}$	1795
10	1824
10	1862
10	1891

IV- INGENIERIE

9. Liste des trépan et analyse des coûts de forage

SOQUIP

SOQUIP DOUGLAS no 1

liste des trépan

NUMERO	DIAMETRE mm	MARQUE	MODELE	NUMERO DE SERIE	PORTÉE in	AVANCEMENT in	HELVES	TRA	TRA	FORCE in	RPM	DEVIATION	REV. in	RPM	PRESSION psi	PENTE degrés	VITESSE m/min	PH	PORTÉE en m	ETAT DU TREPAN			REMARQUES
																				A	B	C	
1A	311	H.W.	JD7	38781	61	61	23	23	2,65	8000	65	½	-	-	-	1050	65	10,5	n/c	3	1	I	
HO #1	445	SEC.	Bouton	B17 5123	31	31	9½	32½	3,26	4000	70	½	-	-	-	1054	65	10,5	n/c	"cutters" doivent être changés			
2A	445	SEC.	MANJ	834746	61	30	9½	42	3,05	4000	70	½	-	-	-	1060	90 100	10,5	n/c	4	2	I	
RR 1B	311	H.W.	JD7	38781	61	0	3	45	2,35	5000	50	½	-	-	-	1030	38 43	11,5	n/c	4	1	I	
2B	311	SMITH	SDGH	AB0980	210	149	53	98	2,81	7000	70 80	1 8	2,69 2,69 2,69	2775	5500	1055	43	12,0	n/c	6	4	4	
3B	311	SEC.	S88	653248	411	201	52½	150½	3,81	5000	60	2½	2,69 1,90 1,90	1800	3000	1060	41	11,5	n/c	3	3	2	
4B	311	SEC.	H775	268166	452	41	19½	70½	2,1	4/5000	70	2	2,69 1,90 1,90	1800	3000	1060	40	11,0	n/c	3	3	I	
5B	311	SEC.	H775G	843364	520	68	29½	199½	2,33	5/7000	75 80	2½	2,69 1,90 1,90	1800	3000	1060	40 45	11,5	n/c	5	2	2	
1C	216	SEC.	M44L	517440	549	29	15½	215½	1,84	6000	50	3	-	2400	565	-	-	-	-	4	3	7	
2C	216	REED	FP62J	709010	644	95	20½	235½	4,65	8000	40	3½	-	2800	1000	-	-	-	-	3	8	2	
3C	216	REED	FP62J	519053	1163	519	130½	366½	3,97	8/6000	40	6	-	3070	1450	-	-	-	-	2	7	2	

SQUIP

DOUGLAS no 1

liste des trépan

NUMERO	DIAMETRE mm	MARQUE	MODELE	NUMERO DE SERIE	SORTIE m	ALANCEMENT %	HEURES	J.N.	T.M.	FORCE kg	P.M.	DYNAMOM %	VITES m/s	L.m	PRESSION kg/cm ²	DENSITE kg/m ³	VISCOSITE kg/cm ²	PH	ETAT DU TREPAN			REMARQUES	
																			A	B	C		
4C	216	REED	FP63J	236955	1375	212	82½	448½	2,57	8000	40	7½	-	3540	1900	Air	-	-	-	2	3	1	
5C	216	REED	FP62J	813825	1395	20	14½	463½	1,36	10000 12000	50	8½	3,87	1115	4500	1050	38	11,5	-	1	1	1	
6C	216	H.W.	J-55	42178	1427	32	23	486½	1,39	12000	40	8	3,87	1148	4500	1030	38	11,5	-	1	1	1	
7C	216	SMITH	F2	AA194	1719	292	149	635½	1,96	12000	50	10½	3,87	1150	4500	1020	40	11,5	-	5	3	3	
8C	216	REED	HP5MJ	74327	1745	26	15½	651½	1,65	12000	55	11	8,7 7,9 7,9	1013	7500	1020	39	11,5	-	2	2	1	
9C	216	SEC.	M84F	904343	1863	118	69	720½	1,71	14000	55	10	8,7 7,9 7,9	1013	7500	1025	39	11,5	-	2	3	1	
10C	216	SMITH	F2	AB5295	1992	129	72½	793	1,77	13000	55	10	8,7 7,9 7,9	1013	11000	1060	95	11,5	-	2	1	1	

Coûts des trépan et du forage
SOQUIP DOUGLAS no 1

Dim.	No.	Modèle	Coût	Forage heures	Trip heures	Total heures	Foreuse coût/h	Foreuse total/\$	Forage total/\$	m.	Coût \$/m	\$	\$/m
311	1A	JD7	1 786	23	3	26	500	13 000	14 786	61	242	14 786	242
445	HO	bouton	1 000	9½	2½	11½	500	5 875	6 875	31	222	21 661	235
311	2A	M4NJ	1 280	9½	2½	12	500	6 000	7 280	30	243	28 941	237
311	1B	JD7	1 786	3	-	-	-	-	-	ciment	-	-	-
311	2B	SDGH	2 117	53	7	60	460	27 600	29 717	149	199	58 658	216
311	3B	S88	5 776	52½	2½	55½	460	25 415	31 191	201	155	89 849	190
311	4B	H775	1 481	19½	3	22½	460	10 350	11 831	41	289	101 680	198
311	5B	H775G	1 835	29½	3	32½	460	14 835	16 670	68	245	118 350	204
216	1C	M44L	909	15½	3½	19½	500	9 625	10 534	29	363	128 884	211
216	2C	FP62J	3 425	20½	4½	25	500	12 500	15 925	95	168	144 809	205
216	3C	FP62J	3 425	130½	4½	135½	500	67 625	71 050	519	137	215 859	176
216	4C	FP63J	3 425	82½	5	87½	500	43 625	47 050	212	222	262 909	183
216	5C	FP62J	3 425	14½	4	18½	440	8 250	11 675	20	584	274 584	188
216	6C	J-55	3 425	23	4	27	440	11 880	15 305	32	478	289 889	195
216	7C	F2	3 428	149	3	152	440	66 880	70 308	292	241	360 197	202
216	8C	HP5MJ	3 500	15½	5	20½	440	9 130	12 530	26	486	372 827	206
216	9C	M84F	3 474	69	4	73	440	32 120	35 594	118	302	408 421	212
216	10C	F2	3 428	72½	4½	77	440	33 880	37 308	129	289	445 729	217

IV- INGENIERIE

10. Coffrage et cimentation

SOQUIP

COFFRAGE: CONDUCTEUR 340 mm "OD"

MISE EN PLACE ET CIMENTATION

DATE: 1979-08-22

1. Puits: SOQUIP DOUGLAS NO 1 Location: 48°48'16"

64°23'37"

Niveaux: KB: 53,98m Sol: 48,58 m

Profondeur totale: 51 m Diamètre: 445 mm

Type de boue: gel-eau Poids: 1040 Viscosité: 90 Perte d'eau: n/c

2. Coffrage

Longueur totale: 60,86 m Sabot @ nil

Collet de flottaison @ nil

Mise en place: début 23h00 fin 02h30 circulation 30 min.

Remarques: _____

3. Cimentation

Compagnie: Halliburton Opérateur: A. Maisonneuve

Quantité de ciment: 10,91 tonnes classe "G"

Liquide de pointe: 1,60 m³ d'eau contenant 28,62 kg/m³ de SAPP

Mélange du ciment: début 04h15 fin 04h24 densité moyenne 1900 kg/m³

Déplacement: volume 3,12 m³ début 04h29 fin 04h32

Pression de pompage maximum 8500 kPa retour du ciment: oui/xxx

Remarques: _____

SOQUIP

informations sur le coffrage

coffrage conducteur _____ X _____
 coffrage de surface _____
 coffrage intermédiaire _____
 coffrage production _____

"liner" _____

nom du puits SOQUIP DOUGLAS NO 1 localisation Gaspé date 22 août 1979

nombre de sections sur la location	mètres sur la location	pds	grade	gamme	filets	filets et manchon	marque	nombre de sections entrées	profondeur	mètres puits
6	60.86	91	K-55	3	buttress	L	Mann.	5	60.40	60.90

sabot : marque nil type _____ longueur _____

collet : marque nil type _____ longueur _____

manchon de pose (si utilisé) longueur _____

longueur totale de la colonne de coffrage _____

nombre de mètres excédant la table de rotation (soustraire) 0.50

profondeur de mise en place foreur _____ mesuré 60.40

section du sabot hors tout _____ soustraire _____

collet de flottaison (profondeur) foreur _____ mesuré _____

CENTREURS

marque Howco

nombre _____

positions _____

no. des collets soudés _____

RACLEUR DE PAROIS

marque _____

nombre _____

positions _____

remarques _____

représentant de l'opérateur Jean Boudreault

SOQUIP

COFFRAGE: SURFACE 245 mm "OD

MISE EN PLACE ET CIMENTATION

DATE: 1 septembre 1979

1. Puits: SOQUIP DOUGLAS no 1

Location: 48°48'16"

64°23'37"

Niveaux: KB: 53,98 m

Sol: 48,58 m

Profondeur totale: 520 m

Diamètre: 311 mm

Type de boue: SS-100 Poids: 1060 Viscosité: 45 Perte d'eau: n/c
Gel KCl

2. Coffrage

Longueur totale: 521 m

Sabot @ 521 m

3 centreurs ont été utilisés

Collet de flottaison @ 512,09 m

Mise en place: début 01h00 fin 04h00 circulation 20 min.

Remarques: _____

3. Cimentation

Compagnie: Halliburton Opérateur: Denis Loiseau

Quantité de ciment: 25,45 tonnes (7,27 tonnes de ciment construction plus 18,18 tonnes de ciment classe "G" Oilwell)

Liquide de pointe: 3,18 m³ d'eau fraîche

Mélange du ciment: début 06h45 fin 07h30 densité moyenne 1800 kg/m³

Déplacement: volume 30 m³ eau fraîche début 07h33 fin 08h08

Pression de pompage maximum 7000 kPa retour du ciment: oui/xxx

Remarques: Quelques difficultés à mélanger le ciment de type construction,
celui-ci contenant des blocs de ciment durcis, on a dû utiliser un tamis
dans le bac à mélanger, ce qui a résolu le problème. (Très bons retours
de ciment à la surface.)

"PIPE TALLY SHEET"

PUITS SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE 1979-08-28

	H-40		H-40		H-40				
1	8.91	21	9.04	41	12.09				
2	11.75	22	9.82	42	10.49				
3	11.37	23	9.78	43	11.74				
4	10.95	24	11.02	44	10.84				
5	11.80	25	9.24	45	10.75		K-55		
6	12.00	26	9.37	46	10.06				
7	11.93	27	8.72	47	9.60				
8	13.55	28	9.86						
9	11.65	29	11.48						
10	12.10	30	11.83						
11	12.21	31	12.01						
12	12.55	32	12.69						
13	11.96	33	10.62						
14	10.39	34	12.04						
15	10.47	35	11.46						
16	11.45	36	12.00						
17	12.35	37	10.89						
18	11.56	38	10.59						
19	12.65	39	11.23						
20	8.78	40	11.36						
	230.38		215.05		75.57				

Dia. ext. 245 mm
 Poids 48 kg/m
54 kg/m
 Type H-40, K-55
 Grandeur 2, 3
 Filets 8 RC
 Manchons courts
 Marque Algoma Steel

SOMMAIRE	
1	521.00
2	
3	
4	
5	

TOTAL	
page 1	521.00
page 2	
page 3	
page 4	

Nombre de sections:
 Livrées au site 47
 Laissées en surface 1
 (incluant la section supérieure)
 En permanence dans le puits 46

Remarques la première section avait un manchon long, le sabot de guidage ainsi que le collet de flotaison ont été installés.

Mesuré par Regent Drilling Représentant de l'opérateur J. Boudreault

SOQUIP

informations sur le coffrage

coffrage conducteur _____
 coffrage de surface 245 mm
 coffrage intermédiaire _____
 coffrage production _____

nom du puits SOQUIP DOUGLAS no 1 localisation Gasné "liner" _____ date 1 sept. 1979

nombre de sections sur la location	mètres sur la location	pds	grade	gamme	filets	filets et manchon	marque	nombre de sections entrées	profondeur	mètres puits
43	479,75	48	H-40	2-3	8RC	court	Alg.	43	479,75	
4	41,25	54	K-55	2-3	8RC	court	Alg.	4	41.25	

sabot : marque _____ type <u>guide shoe</u> longueur _____	0.35
collet : marque _____ type <u>float collar</u> longueur _____	0.55
manchon de pose (si utilisé) longueur _____	
longueur totale de la colonne de coffrage _____	
nombre de mètres excédant la table de rotation (soustraire) _____	1,55
profondeur de mise en place foreur _____ mesuré _____	
section du sabot hors tout _____ soustraire _____	
collet de flottaison (profondeur) foreur _____ mesuré _____	

CENTREURS

RACLEUR DE PAROIS

marque _____ marque _____
 nombre 3 nombre _____
 positions _____ positions _____
 no. des collets soudés _____

remarques _____

représentant de l'opérateur Jean Boudreault

IV- INGENIERIE

11. Boue utilisée

Gel:	50 000 kg
KCl:	24 000 kg
NaOH:	2 400 kg
Polymer:	675 kg
Calgon:	120 kg
Ado-Foam:	2 500 litres

IV- INGENIERIE

12. Procédure d'abandon

Le puits est abandonné et trois bouchons de ciment ont été mis en place:

Bouchon no 1 : 1375 à 1345 m

Bouchon no 2 : 780 à 750 m

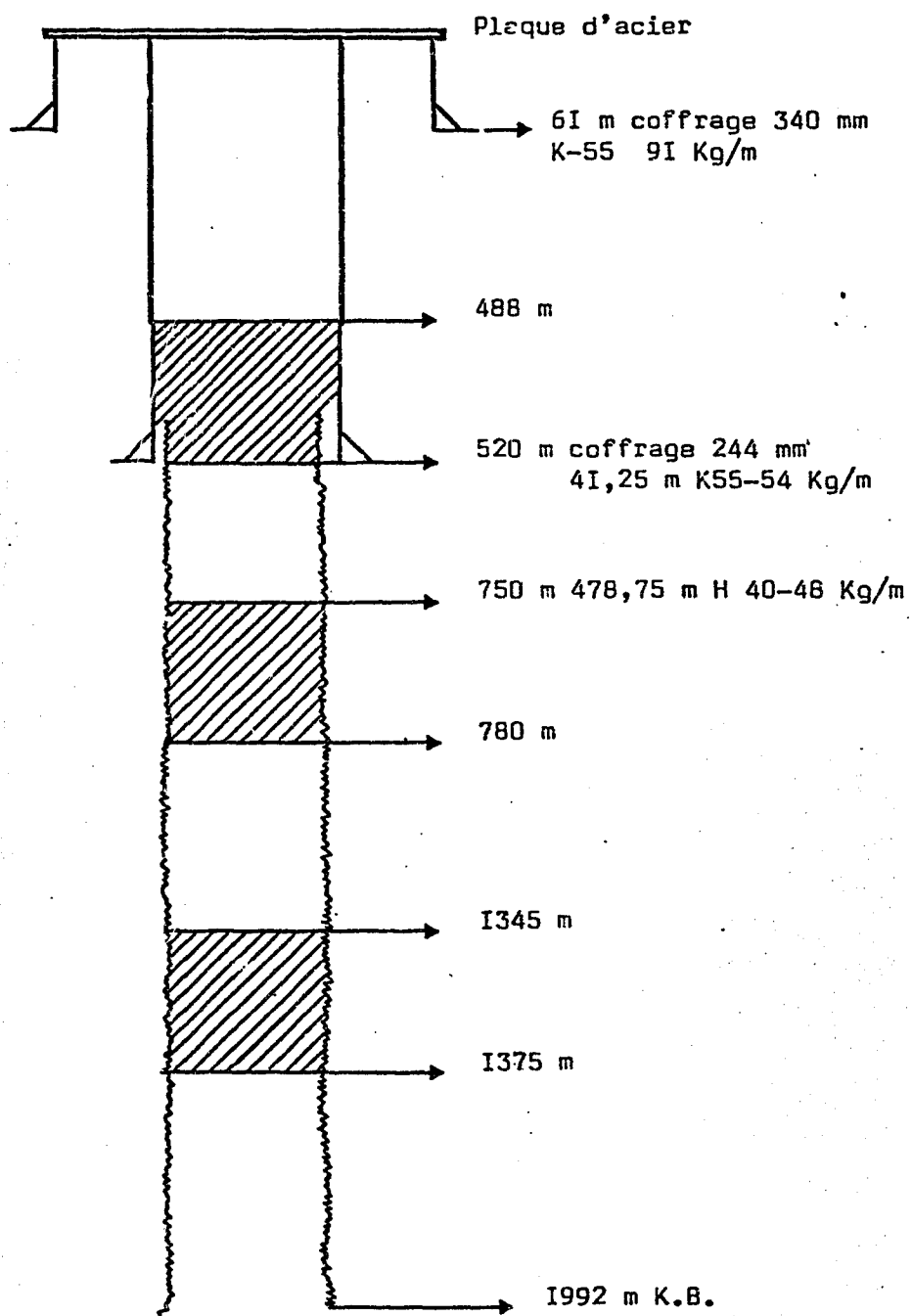
Bouchon no 3 : 520 à 488 m

La densité du ciment est de 1900 kg/m^3

Le bouchon no 3 est touché à 488 m

Un mètre cube de ciment est placé au sommet du coffrage et une plaque d'acier a été soudée.

I3- Condition mecanique - SOQUIP Douglas No.I
Les profondeurs sont au niveau du K.B. (5,28m entre K.B. et sol)



V- APPENDICES

- 1) Rapports géologiques journaliers

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE le 5 octobre 1979
PROFONDEUR de 1988 mètres JOUR DE FORAGE 45
à 1992 (4) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac.

LITHOLOGIE RESUMEE

1985 - 1992 : 95% siltstones gris moyen à gris verdâtre à grains très fins dolomitiques
5% shale noir non calcareux
tr. calcite et pyrite.

INDICES ET ESSAIS / SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>% H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>	<u>%C₃</u>	<u>%C₄</u>	<u>%C₅</u>
	1985-1992	.77 à 1.2	.24 à .42	.015 à .024	.008	tr.	nil

REMARQUES / REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	1985-1992	0	5

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 4 octobre 1979
PROFONDEUR de 1960 mètres JOUR DE FORAGE 44
à 1988 (28) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

1960-1985: 85-95% siltstone gris pâle gris verdâtre et brunâtre, grains très fins, parfois argileux, calcaro-dolomitique.
tr- 5% shale noir
tr- 5% siltstone noir gris brunâtre, grains fins, parfois calcaireux.
tr. calcaire brun pâle, micritique.
tr. pyrite 1970-1985.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	%H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1960-1985	,18 à ,70%	,108 à ,24	,008 à ,015	tr. à ,008	tr.	nil à tr.

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCo ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1960	6	10
	1965	15	8
	1970-1975	6-3	3-5
	1980-1985	0	6-7

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 3 octobre 1979
PROFONDEUR de 1923 mètres JOUR DE FORAGE 43
à 1960 (37 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

1925-1960: 95-100% siltstone gris et gris verdâtre, grains très fins, parfois légèrement brunâtre, légèrement calcaro-dolomitique et argileux.
0- 5% calcaire brun pâle, micritique
0- 5% shale brun foncé à noir
tr. calcite

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W.	Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1925-1960	,12 à ,5	,044 à ,11	,005 à ,009	tr à ,0055	tr à ,0027	nil à tr.	

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1925-1945	9 - 14	6 - 8
	1945-1955	6 - 4	12 - 14

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
GTX 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 2 octobre 1979
PROFONDEUR de 1881 mètres JOUR DE FORAGE 42
à 1923 (42 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

1875 - 1920: 80-100% siltstone gris moyen à gris verdâtre, grains fins à très fins, légèrement argileux vers 1920, très légèrement calcaro-dolomitique à calcaireux par niveaux.
0- 10% shale brun foncé, argileux.
tr- 5% calcaire blanc; dolomie blanche, finement cristalline, imprégnée de pyrobitumes.
tr. pyrite et calcite.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

Z:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1875-1920	,2 à 1,14	,073 à ,36	,0072 à ,024	tr à ,014	nil à ,0044	nil à traces

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1880	10	6
	1885	20	8
	1890	8	5
	1895	4	3
	1900	0	0
	1905	0	8
	1910	0	4
	1915	7	7
	1920	7	0

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
GTX 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 1er octobre 1979
PROFONDEUR de 1852 mètres JOUR DE FORAGE 41
à 1881 (29) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

1850-1875: 65-90% siltstone gris verdâtre, grains très fins, parfois laminés, calcaro-dolomitique.
25-10% siltstone brun foncé, argileux.
0-10% siltstone (retombées)

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>	<u>%C₃</u>	<u>%C₄</u>	<u>%C₅</u>
	1850-1875	,35 à ,91	,047 à ,037	,0674 à ,02	tr. à ,011	nil à ,0044	nil à trace

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	1850-1875	8-12	2-3 (pris qu'à 1860) 16 (de 1860 à 1875)

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 30 septembre 1979
PROFONDEUR de 1802 mètres JOUR DE FORAGE 40
à 1852 (50) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1800-1815: 90-100% grès blanc verdâtre, grains fins, calcaireux, contenant fragments de socle.
10% retombées.
- 1815-1835: 100% grès verdâtre, grains grossiers, quartzeux, calcaireux à fragments de socle.
tr. calcite
- 1835-1845: 100% grès verdâtre, calcaro-dolomitique.
- 1845-1850: 65% siltstone gris pâle et verdâtre, grains très fins, siliceux, laminés, traces pyrite.
15% siltstone brun foncé, très fin, argileux.
20% siltstone gris brunâtre calcaro-dolomitique?

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1800-1850	,18 à ,70	,028 à ,21	,0016 à ,02	,0014 à ,01	,0013 à ,068	tr à ,006
			%C ₆				
			nil à ,0038				

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1800-1815	22 - 34	0
	1815-1835	15 - 17	0
	1835-1850	6 - 8	2 - 4

SCQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SCQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 29 septembre 1979
PROFONDEUR de 1764 mètres JOUR DE FORAGE 39
à 1802 (38) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1760-1790: 90-95% siltstone gris pâle à moyen, grains fins à grossiers, fragments fossiles.
5-10% calcaire brun pâle, blanchâtre, recristallisé, fossilifère et silteux.
tr. calcite.
tr. grès lithique vert avec fragments de socle.
- 1790-1795: 80% siltstone gris moyen foncé, parfois gréseux.
20% calcaire blanc recristallisé.
tr. sulfures et grès verdâtre calcareux.
- 1795-1800: 95% grès gris brunâtre, parfois verdâtre, grains très fins à grossiers.
tr. granules et fragments de socle.
5% calcaire blanc recristallisé.
tr. calcite et miroirs de failles

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1760-1800 ,38 à ,88 (monte)	,026 à ,052	,032 à ,048	,0028 à ,01	,0025 à ,01	nil à ,002

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1765-1795	30-50	0 à 2
	1800	26	0

3340 de la Pêrade
 SAINTE-FOY, Qué.
 G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 28 septembre 1979
 PROFONDEUR de 1740 mètres JOUR DE FORAGE 38
 a 1764 (24) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

1735-1740: 95% grès gris clair à moyen verdâtre, grains fins à moyens, grains de quartz grossiers, sub-arrondis, tri moyen, ciment calcaireux, intracalsts de calcaire.
 5% siltstone gris clair à moyen, parfois légèrement verdâtre, contient des fragments de calcaire, ciment calcaireux.

1740-1760: 85-95% siltstone gris clair, etc. très calcaireux.
 0- 5% siltstone gris moyen à foncé, non calcaireux, parfois laminé.
 tr-10% calcaire brun clair, micro cristallin, parfois silteux.
 tr. siltstone brun rougeâtre
 tr. calcaire blanc, traces calcite.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
1740-1745	,28 à ,34	,0161 à ,05	,0024 à ,006	,0012 à ,004	,0004 à ,002	tr.
1750	6,4	2,8	,18	,056	,027	----
1755-1760	,144 à 1,76	,45 à ,533	,032 à ,077	,011 à ,045	tr à .01	,008
1755-1760	%C ₆					
	0 à tr.					

Profondeur H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
1746 Trip gas	37,5	27,21	3,92	1,26
				,65

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1735-1750	42-52	0 - 4
	1755-1760	28-36	4 - 5

LEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1757	11°

SOQUIP

3340 de la PÉrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 27 septembre 1979
 PROFONDEUR de 1710 mètres JOUR DE FORAGE 37
 à 1740 (30) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1705-1710: 80% siltstone gris moyen brunâtre, calcaireux.
 15% calcaire brun clair (micritique) sans fossiles.
 tr- 5% calcaire blanc friable (micritique)
 tr- 5% calcite cristalline.
- 1710-1715: 50% siltstone gris clair à moyen, parfois verdâtre, grains moyens à grossiers, calcaireux.
 45% siltstone brun clair à moyen, grains moyens à grossiers, légèrement calcaireux, friable.
 5% calcaire blanc.
- 1715-1735: 85-90% siltstone gris clair légèrement verdâtre..., parfois gréseux.
 15% calcaire brun clair blanchâtre, légèrement fossilifère (coquilles)
 10% calcaire blanc...
 tr- 5% calcite cristalline.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1705-1710	,14 à ,27	,031 à ,04	,0014 à ,0026	,0005 à ,0009	tr. à ,0006	tr. à ,0005
	1715	1,68	1,69	0,95	,011	---	---
	1720	0,54	0,16	0,016	,005	tr.	---
	1725	3,70	1,35	0,064	,0225	,0067	tr.
	1730-1735	,12 à ,23	,015 à ,161	,004 à ,0042	,0016	tr.	
	1719						
	Trip Gas	29%	24,54	1,44			

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1710	42	8
	1715	23	3
	1720	26	8
	1725	34	9
	1730	28	10

DEVIATION: 1719: 10-3/4

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 26 septembre 1979
 PROFONDEUR de 1672 mètres JOUR DE FORAGE 36
 à 1710 (38 m) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1670-1680: 35-55% siltstone gris pâle à moyen, brunâtre, calcaireux à très calcaireux
 40-45% siltstone brun rougeâtre, minéralisé, légèrement dolomitique
 15% calcite de fractures
 5% calcaire brun pâle, micritique
 5% calcaire blanc, friable.
- 1690-1685: 65% calcaire brun pâle à moyen, micritique (présent à 1645 m aussi).
 25% siltstone gris moyen à foncé, brunâtre, calcaireux à très calcaireux.
 5-10% calcaire blanc, friable.
- 1685-1695: 60-75% siltstone gris pâle verdâtre (même chose que 1675), calcaro-dolomitique à très calcaireux. A 1695, traces de minéralisation.
 10% calcaire brun pâle à moyen.
 10% siltstone gris moyen brunâtre.
 tr- 5% siltstone brun rougeâtre.
 A 1695 25% calcite blanche de fractures
 A 1695 lithologie variée (brèche de faille?)
- 1695-1705: 65-70% calcaire brun pâle à moyen
 10-20% siltstone gris moyen à foncé brunâtre, calcaireux.
 5-10% calcaire blanc, friable.
 tr-10% siltstone gris pâle, légèrement verdâtre
 tr- 5% siltstone gris pâle, friable
 0-tr de calcite blanche

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
	1675	1,28	,64	,019	,0056	tr.
	1680-1705	,13 à ,29	,0059 à ,093	,306 à ,004	,303 à ,0012	,002 à ,0016

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCo ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1670	12	12
	1675	17	17
	1680	53	6
	1685	70	4
	1690	22	28
	1695	60	14
	1700	74	6
	1705	74	11

1671: 16°
 1709: 11-1/4°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
 SAINTE-FOY, Qué.
 G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 25 septembre 1979
 PROFONDEUR de 1633 mètres JOUR DE FORAGE 35
 à 1672 (39 m) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMÉE

- 1630-1640: 85-90% calcaire gris moyen, légèrement brunâtre, wackestone à packestone, silteux à très silteux passant à un siltstone légèrement fossilifère.
 5-10% siltstone gris clair, calcareux et friable.
 tr- 5% calcaire brun, wackestone
- 1640-1650: 80-95% calcaire brun pâle à beige, très légèrement silteux, non siliceux.
 tr-20% calcaire gris moyen
 tr- 5% grès gris verdâtre, grains fins, ciment calcareux.
- 1650-1670: 15-95% siltstone brun à brun rougeâtre, dolomitique, très minéralisé (cuivre natif).
 45- 5% siltstone gris pâle, calcareux.
 40-tr calcaire brun pâle

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1630	,72	,17	,017	,007	,0016	tr.
	1635	1,92	,59	,022	,008	,005	tr.
	1640	5,70	2,6	,10	,045	,027	---
	1645-1670	1,20 à 2,1 (diminue)	,48 à ,034	,026 à ,0032	,011 à ,0021	,0070 à ,0012	,0005 à 0

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1630	18	18
	1635	46	6
	164-	30	13
	1645	70	2
	1650	89	0
	1655	55	9
	1660	14	20
	1665	8	22

RELEVÉS DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1671	10°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
 SAINTE-FOY, Qué.
 61X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 24 septembre 1979
 PROFONDEUR de 1592 mètres JOUR DE FORAGE 34
 à 1633 (41) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1590-1615: 85-90% siltstone gris moyen parfois brunâtre, grains fins à grossiers, calcaireux à calcaro-dolomitique, fossilifère.
 10-15% siltstone gris clair très calcaireux parfois cristaux de dolomie. tr. sulfures.
- 1615-1620: 50% siltstone gris moyen... plus fossilifère.
 15-20% siltstone gris clair
 30% calcaire gris clair brunâtre (wackestone-packestone), fossilifère, siliceux, silteux, traces de spicules.
- 1620-1625: 75% calcaire gris clair...
 15% calcaire brun clair à moyen (wackestone) fossilifère.
 10% siltstone gris clair...
- 1625-1630: 75% siltstone gris moyen...
 10-15% siltstone gris clair...
 5% calcaire gris clair
 5% calcaire brun clair

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅	%C ₆
	1590-1605	,13 à ,19	,0098 à ,019	,0008 à ,0012	,0003 à ,0005	tr.	tr.	
	1610-1615	31 à 32,9%	24,7% à 24,94	tr.				
		Début 1608: 10% continue de monter						
	1620	15%	7,73%	0,41	tr.			
	1625	2,7	0,93%	0,77	0,45	tr.	tr.	tr.
	CG: 1614%	38,4%						

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1590	16	12
	1595	18	9
	1600	12	14
	1605	8	18
	1610	12	19
	1615	16	20
	1620	48	12
	1625	44	11
			1604: 9-1/4 ⁰
			1633: 9-1/2 ⁰

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 23 septembre 1979
PROFONDEUR de 1550 mètres JOUR DE FORAGE 33
à 1592 (42 m) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

1550-1590: 80-95% siltstone gris moyen, parfois brunâtre, à grains fins à grossiers, calcaireux, parfois calcaro-dolomitique, peu argileux, traces fossiles.
5-20% siltstone gris clair à grains grossiers, bien triés, non argileux à ciment calcaireux, friable.
tr. grès gris clair verdâtre, siltstone rouge.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅	%C ₆
	1550-1590	,11 à ,18	,010 à ,018	,0006 à ,001	tr à ,0005	tr à ,0002	tr	tr

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1550	11	13
	1555	21	8
	1560	16	13
	1565	20	11
	1570	13	12
	1575	22	7
	1580	12	12
	1585	17	11

RELEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1566	8-3/4°

SOQUIP

3340 de la Péraie
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 22 septembre 1979
PROFONDEUR de 1504 mètres JOUR DE FORAGE 32
à 1550 (46 m) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1500-1505: 85%: siltstone gris moyen, homogène à grains fins.
15%: grès gris clair à moyen à grains fins à moyens, sub-anguleux, mal triés
traces matière organique
- 1505-1525: 80-95%: grès gris moyen parfois brunâtre...
5-20%: siltstone gris moyen...
- 1525-1535: 80-100%: siltstone gris moyen, homogène à grains fins, légèrement calcaireux à
partir de 1530 m.
tr-20%: grès gris moyen légèrement brunâtre, à grains fins à ciment de calcite
- 1535-1550: 100%: siltstone gris clair à moyen, très calcaireux à 1535 devenant moins
calcaireux et plus dolomitique, fossilifère à partir de 1540 m.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ: Profondeur H.W. Units %C₁ %C₂ %C₃ %C₄ %C₅
1500-1550 ,10 à ,35 ,017 à ,084 ,001 à ,006 ,0003 à ,002 tr à ,002 tr à ,001

%C₆
0 à tr

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1500-1525	0	0
	1530	0	1
	1535	11	10
	1540	32	10
	1545	10	15

RELEVÉS DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
<u>1528 m</u>	<u>8-3/4°</u>

SOQUIP

3340 de la Péraide
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 21 septembre 1979
PROFONDEUR de 1450 mètres JOUR DE FORAGE 31
à 1504 (54) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMÉE

- 1450-1460: 80% siltstone gris moyen brunâtre, traces matière organique.
20% grès gris brunâtre, grains très fins à fins, sub-anguleux à sub-arrondis, mal triés, matrice argileuse, traces pyrite et matière organique.
- 1460-1475: 80-90% grès gris pâle brunâtre, grains très fins à fins, etc, passant à un siltstone.
20-10% siltstone gris moyen brunâtre.
- 1475-1480: 60% grès gris brunâtre
40% siltstone gris brunâtre
- 1480-1500: Alternance au 5 mètres de: 85% grès gris avec 10% grès
15% siltstone gris avec 90% siltstone

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅	%C ₆
	1450	,18 à ,52	,018 à ,057	,0016 à ,008	tr à ,0021	tr à ,0016	tr à ,0005	tr

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1450-1504	0	0

RELEVÉS DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1450	8°
1491	8°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 20 septembre 1979
PROFONDEUR de 14.9 mètres JOUR DE FORAGE 30
à 1450 (31 m) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1415-1420: 95% grès gris pâle à moyen, brunâtre, parfois verdâtre, grains fins à moyens, sub-anguleux, mal triés, matrice argileuse.
5% siltstone grès légèrement brunâtre.
- 1420-1425: 90% siltstone gris moyen brunâtre ou verdâtre, grains fins à grossiers, passant à un grès très fin, présence de matière organique, traces de sulfures.
10% grès gris pâle
tr. siltstone rouge, argileux.
- 1425-1430: 40% siltstone rouge, i.e.
35% siltstone gris moyen, i.e.
25% grès gris, i.e.
- 1430-1440: 85-90% siltstone gris moyen, brunâtre
5% grès gris i.e., grains fins.
- N.B.: à 1435: 5-10% siltstone rouge
à 1440: 10% grès gris
- 1440-1450: 55-70% siltstone gris brunâtre
25-40% grès pâle, légèrement verdâtre, grains fins, siliceux.
tr- 5% siltstone rouge
à 1445: présence de matière organique dans siltstone

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1415-1445	,18 à ,50	,026 à ,072	,0016 à ,0032	,0002 à ,001	tr à ,0008	tr.

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1415-1495	0	0

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 19 septembre 1979
PROFONDEUR de 1391 mètres JOUR DE FORAGE 29
à 1419 (27) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

1390-1400: 85-95% grès gris clair, légèrement verdâtre, quartzeux, grains fins à moyens légèrement micacé et lithique.
5-10% siltstone gris verdâtre
10% siltstone rouge

1400-1415: 100% grès gris verdâtre et ou brunâtre grains fins, traces à présence de matière organique et feldspaths roses?
tr. siltstone rouge et vert

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅ -%C ₆
	1390-1415	,17 à ,47	,004 à ,072	,004 à ,006	tr à ,0014	tr à ,0008	tr.

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1391-1419	0	0

RELEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1405	8°

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 18 septembre 1979
PROFONDEUR de 1375 mètres JOUR DE FORAGE 28
à 1391 (16) mètres GEOLOGUE Richard Théroux

LITHOLOGIE RESUMEE

1375-1385: 85% grès gris moyen, parfois légèrement brunâtre à 1380, grains très fins à fins, argileux, présence matière organique.
10-15% siltstone gris moyen, argileux, traces matière organique.
0- 5% siltstone rouge
tr. sulfures

1385-1390: 95% grès gris clair, légèrement verdâtre, quartzueux, grains fins à grossiers, traces de feldspaths roses et matière organique.
5% siltstone gris verdâtre.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	%H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅	%C ₆
	<u>1365-1385</u>	<u>,25 à ,29</u>	<u>,0114</u>	<u>,0016</u>	<u>,001</u>	<u>,0004</u>	<u>tr.</u>	<u>tr.</u>
	<u>1390</u>	<u>,51</u>	<u>,0416</u>	<u>,006</u>	<u>,004</u>	<u>,0016</u>	<u>,001</u>	<u>,0009</u>

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	<u>1380-1390</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

RELEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
<u>1386</u>	<u>8-1/4°</u>

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE le 17 septembre 1979
PROFONDEUR de 1356 mètres JOUR DE FORAGE 27
à 1375 (19) mètres GEOLOGUE Richard Thérioux

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1355-1365: 80-90% grès gris clair, etc...
5-10% siltstone rouge
5-10% siltstone vert
- 1365-1370: 75-80% grès gris brunâtre, grains fins à moyens (type York River), même grès que entre 1145-1155...
15% siltstone gris légèrement verdâtre
5-10% siltstone rouge
- 1370-1375: 70% grès gris vert, (type YR), grains fins à très fins, traces matière organique et sulfures.
15% siltstone vert
15% siltstone rouge

INDICES ET ESSAIS/SIOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	%HW Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	1355-1375	,21 à ,27	,008 à ,026	,004 à ,008	,002 à ,005	,001 à ,002	tr à ,009

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1355-1375	0	0

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 14 septembre 1979
PROFONDEUR de 1183 mètres JOUR DE FORAGE 24
à 1234 (51) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

1175-1225: 85-100% grès gris verdâtre, grains fins à grossiers, à grains quartz
tr- 10% siltstone rouge, grains très fins, argileux.
tr- 5% siltstone gris verdâtre, gris brunâtre, tr. grains très fins à fins,
légèrement argileux.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
	1180-1230	,12 à ,31	,011 à ,037	,0058 à ,011	,0016 à ,0043	,001 à ,0034
		%C ₅	%C ₆			
		tr à ,0027	nil à ,003			

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1155-1210	0	0

RELEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
1130	6°
1178	7°
1197	7-1/4°

SOQUIP

3340 de la Péraide
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 13 septembre 1979
PROFONDEUR de 1140 mètres JOUR DE FORAGE 23
à 1185 (43) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1130-1140: 80-85% siltstone gris moyen et gris brunâtre, à grains moyens à très fins, légèrement argileux.
10% siltstone rouge, grains très fins, argileux.
5-15% grès gris verdâtre, grains de quartz moyens, etc.
- 1140-1150: 35-70% grès gris brunâtre, grains fins à très fins, grains de quartz, ciment siliceux.
30-60% siltstone gris moyen, gris brunâtre
tr- 5% siltstone rouge
- 1150-1160: 95-100% grès gris brunâtre
tr- 5% siltstone gris brunâtre
- 1160-1175: 85-100% grès gris verdâtre, grains moyens etc..., traces de sulfures (pyrite)
tr- 10% siltstone rouge
tr- 5% siltstone gris moyen

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	%H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
	1135-1180	,08 à ,38	,0077 à ,054	,0014 à ,0098	,001 à ,006	tr à ,004
		%C ₅	%C ₆			
		nil à ,0034	nil à ,003			

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	1110-1155	0	0

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 12 septembre 1979
PROFONDEUR de 1041 mètres JOUR DE FORAGE 22
à 1140 (99) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 1035 - 1040: 90-95% grès gris verdâtre, grains moyens, grains de quartz, ciment siliceux.
tr- 5% siltstone rouge, argileux
tr- 5% siltstone gris brunâtre
- 1040 - 1045: 60% grès gris verdâtre
20% siltstone gris verdâtre à brunâtre, légèrement argileux.
20% siltstone rouge
- 1045 - 1055: 55-60% siltstone gris verdâtre à gris brunâtre devenant rouge par niveaux.
35-45% siltstone rouge argileux.
tr- 5% grès gris verdâtre
- 1055 - 1070: 80-100% grès gris verdâtre
tr-10% siltstone gris verdâtre
tr- 10% siltstone rouge
- 1070 - 1080: 35-65% siltstone gris verdâtre
10-55% grès gris verdâtre
10-30% siltstone rouge
- 1080 - 1090: 80-90% siltstone rouge
10-15% siltstone gris verdâtre
tr- 5% grès gris verdâtre
- 1090 - 1100: 65-85% grès gris verdâtre
15-25% siltstone rouge
5-10% siltstone gris verdâtre
- 1100 - 1120: 95-100% grès gris verdâtre
tr- 5% siltstone rouge
tr. siltstone gris verdâtre
- 1120 - 1130: 65-85% siltstone gris moyen à gris brunâtre
10-25% siltstone rouge
5-10% grès gris verdâtre

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER
DAILY GEOLOGICAL REPORT

DATE Le 12 septembre 1979

FORAGE/WELL SOQUIP Douglas No 1

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>	<u>%C₃</u>	<u>%C₄</u>
	1035-1135	,11 à ,29	,01 à ,046	,0019 à ,012	,001 à ,003	,006 à ,003
			<u>%C₅</u>	<u>%C₆</u>		
		tr. à ,003	nil à ,004			
	1040	,68				
	1080-1081	,80				

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCo₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	1010-1110	0	0

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 11 septembre 1979
PROFONDEUR de 956 mètres JOUR DE FORAGE 21
à 1041 (85) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

945- 950: 75% siltstone rouge, grains très fins, argileux.
20% siltstone gris brunâtre, grains moyens, légèrement argileux
5% grès gris verdâtre, grains très fins.

950- 970: 80-95% grès gris verdâtre, grains fins à moyens
5-15% siltstone gris brunâtre
5% siltstone rouge

970- 975: 45% siltstone gris brunâtre
40% grès gris verdâtre
15% siltstone rouge

975-1000: 85-100% grès gris verdâtre
tr- 10% siltstone gris brunâtre
tr- 10% siltstone rouge

1000-1010: 65- 80% siltstone gris brunâtre à brun pâle
15- 30% grès gris verdâtre
5% siltstone rouge

1010-1035: 65- 90% grès gris verdâtre, feldspaths altérés, grains de quartz de formés
(en traces).
5- 25% siltstone gris brunâtre
tr- 5% siltstone rouge
tr. matière organique et sulfures: 945, 1037, 990, 1000 et 1026.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅	%C ₆
	955-1010	,03 à ,06	tr à ,007	tr à ,0019	nil à tr.	nil à tr.		
	1010-1040	,12 à ,3	,002 à ,05	tr à ,012	tr à ,007	nil à ,004	nil à ,006	
D. Break: 1 m	1028	2,8	,53	,19	,11	,07	,04	,63

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:

Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
950-1010	0	0

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 10 septembre 1979
PROFONDEUR de 873 mètres JOUR DE FORAGE 20
à 956 (83 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 870-890: 80-95% grès gris verdâtre, i.e.
5-10% siltstone brun rougeâtre à gris verdâtre, grains grossiers.
0-10% siltstone rouge, grains très fins, argileux.
- 890-905: 50-70% siltstone rouge
20-35% siltstone gris brunâtre...
5-15% grès gris verdâtre
- 905-925: 45-65% siltstone gris verdâtre, gris moyen et brun pâle, grains fins à moyens.
25-45% siltstone rouge argileux.
5-10% grès gris verdâtre
- 925-930: 70% grès gris verdâtre
20% siltstone rouge, argileux.
10% siltstone gris verdâtre
- 930-935: 95% siltstone rouge, argileux
5% siltstone gris verdâtre
- 930-940: 50% grès gris verdâtre
35% siltstone rouge
15% siltstone gris brunâtre
- 940-945: 50% siltstone rouge
45% siltstone gris brunâtre
5% grès gris verdâtre
tr. matière organique à 880 m, 915 m et 935 m.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
	<u>870-955</u>	<u>,02 à ,24</u>	tr. à ,014	tr. à ,002	tr à ,002	nil à ,002

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	<u>870-905</u>	<u>0</u>	<u>0</u>

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 9 septembre 1979
 PROFONDEUR de 773 mètres JOUR DE FORAGE 19
 à 873 (100 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 775-785: 60-75% siltstone gris verdâtre à brun rougeâtre, grains moyens à grossiers, légèrement argileux, passant à un grès très fin, etc...
 25-40% grès gris verdâtre, etc...
- 785-805: 60-90% grès gris verdâtre
 0-40% siltstone gris verdâtre à gris brunâtre. plus ou moins argileux.
- 805-815: 90-95% siltstone brun rougeâtre et gris verdâtre, grains grossiers, plus ou moins argileux.
 5-10% grès gris verdâtre.
- 815-820: 100% grès gris verdâtre.
- 820-830: 85-100% siltstone rouge, grains très fins, argileux.
 0- 15% siltstone gris verdâtre, grains moyens, plus ou moins argileux.
- 830-845: 65- 90% grès gris verdâtre.
 tr.-35% siltstone rouge argileux.
 0- 10% siltstone gris brunâtre, grains moyens.
- 845-870: 45- 80% grès gris verdâtre
 15- 45% siltstone gris brunâtre, gris verdâtre, brun rougeâtre.
 tr- 10% siltstone rouge, argileux.
 tr. matière organique de 775 m à 815 m et de 850 m à 855 m.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	750-785	nil	nil	---	---	---	---
	785-800	,14	,014	,0049	,003	tr.	---
	800-805	10,3	,837	,376	,238	,173	,108
	805-810	4,9	,285	,094	,056	,0173	nil
	810-825	1,08 à 1,24	,09 à ,22	,023 à ,06	,014 à ,024	,0017 à ,008	nil à ,005
	825-865	,05 à ,43	tr à ,043	tr à ,02	tr à ,012	tr à ,008	tr à ,007
		%C ₆					
	0 à ,009		825-865				

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

DAILY GEOLOGICAL REPORT

DATE Le 9 septembre 1979FORAGE/WELL SOQUIP DOUGLAS NO 1REMARQUES/REMARKSCALCIMETRIE:Profondeur%CaCO₃%CaMg(CO₃)₂

775-870

0

0

RELEVES DE DEVIATIONProfondeurDéviaton

780

4-1/2°

818

5°

856

5°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 8 septembre 1979
PROFONDEUR de 668 mètres JOUR DE FORAGE 18
à 773 (105 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 665-740: 100% grès gris verdâtre à gris brun, grains moyens à grossiers, grains quart-
ciment siliceux, tr. matière organique et sulfures.
- 740-745: 75% grès gris verdâtre
25% siltstone gris brun et gris verdâtre, grains moyens à grossiers, légè-
rement argileux.
- 740-770: 80-100% siltstone brun rougeâtre et gris verdâtre, grains moyens, légèrement
argileux.
à 750 m: tr. d'oxydation, matière organique et sulfures.
- 770-775: 60% grès gris verdâtre
40% siltstone brun rougeâtre

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄
	670-680	,13 à ,21	,021 à ,005	,002 à tr.	tr.	tr.
	680-685	nil	nil	---	---	---
	685-750	,04 à ,11	tr.	nil	---	---

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	640-775	0	0 - 3

RELEVES DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
694	4-1/2°
742	4-1/2°

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 7 septembre 1979
PROFONDEUR de 584 mètres JOUR DE FORAGE 17
à 668 (84 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

- 575-610: 95-100% grès gris verdâtre, grains moyens
tr- 5% siltstone gris brunâtre, grains grossiers
tr. siltstone rouge, argileux
- 610-620: 10- 20% siltstone gris brunâtre passant à un grès très fin
80- 90% grès gris verdâtre
- 620-635: 90-100% siltstone gris brunâtre passant à un grès très fin
0- 10% grès gris verdâtre
- 635-665: 90-100% grès gris verdâtre
0- 5% siltstone gris brunâtre
tr. matière organique (imprégnation)

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂
	570-615	nil	nil	---
	615-640	,04 à ,14	tr.	---
	640-670	nil	nil	---

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	570-640	0	0 - 2

RELEVÉS DE DEVIATION

Profondeur	Déviaton
618	3-1/2°
656	3-3/4°

SOQUIP

3340 de 1a Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 6 septembre 1979
PROFONDEUR de 549 mètres JOUR DE FORAGE 16
à 584 (35 m) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

545-550: Pas d'échantillons

550-575: 95-100% Grès gris brunâtre, grains moyens, très friable, etc...
tr- 5% Siltstone gris brunâtre
tr. Siltstone rouge argileux
tr. Bitumes...

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>
	550-575	nil	nil	---

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	550-570	0	0 - 1

RELEVES DE DEVIATION:

<u>Profondeur</u>	<u>Déviaton</u>
560	2-3/4 ⁰
579	2-3/4 ⁰

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 5 septembre 1979
PROFONDEUR de 549 mètres JOUR DE FORAGE 15
à 549 mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

PAS D'AVANCEMENT

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 4 septembre 1979
PROFONDEUR de 520 mètres JOUR DE FORAGE 14
à 549 (29) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

520-545: 100% grès gris brunâtre, grains moyens à grossiers...
tr. siltstone gris brunâtre
tr. bitumes à 530 mètres.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>
	505-545	,07 à ,15	nil

MARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCo₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	525-545	0	0 - 4

RELEVÉ DE DEVIATION:

<u>Profondeur</u>	<u>Déviaton</u>
529	3-1/2°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 3 septembre 1979
PROFONDEUR de 520 mètres JOUR DE FORAGE 13
à 520 mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

CHANGE LE SYSTEME DE FORAGE A LA BOUE POUR L'AIR

SOQUIP

3340 de la Péraie
SAINTE-FOY, Qué.
GTX 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 2 septembre 1979
PROFONDEUR de 520 mètres JOUR DE FORAGE 12
à 520 mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

CHANGE LE SYSTEME DE FORAGE A LA BOUE POUR L'AIR

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 1er septembre 1979
PROFONDEUR de 487 mètres JOUR DE FORAGE 11
à 520 (33) mètres GEOLOGUE Hélène Gignac

LITHOLOGIE RESUMEE

485-490: 100% grès conglomératique...
490-500: 70-80% grès, idem...
20-30% siltstone vert moyen, homogène
500-520: 100% grès gris clair verdâtre, grains fins à moyens, moins argileux, ciment légèrement siliceux.
tr. siltstone

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>
	485-520	,06 à ,08%	tr.

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	485-520	0	0 - 4

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS no. 1 DATE Le 31 août 1979
PROFONDEUR de 442 mètres JOUR DE FORAGE 10
à 487 (45) mètres GEOLOGUE Richard Thérubx

LITHOLOGIE RESUMEE

440 - 480 : 95 - 100% grès gris verdâtre, à grains fins à moyens, conglomératique de 470 à 480 m. Parfois trace de fragments de siltstone rouge
0 - 5% siltstone gris verdâtre.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS;

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>	<u>%C₃</u>	<u>%C₄</u>	<u>%C₅</u>
	445-480	.09 - .28%	.001-.01%	-	-	-	-
	"trip gas"	1.05%	.25%	.003%	.001%	tr.	tr.

CALCIMETRIE:

<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
445-480	0	0 - 2

RELEVÉ DE DEVIATION;

<u>Profondeur</u>	<u>Déviaton</u>
452 m	2°
468 m	3°
486 m	1 ½°

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 30 août 1979
PROFONDEUR de 396 mètres JOUR DE FORAGE 9
à 442 (46) mètres GEOLOGUE Richard Théroix

LITHOLOGIE RESUMEE

- 395-420: 100% grès gris verdâtre, grains moyens à grossiers, sub-anguleux, mal triés.
tr. siltstone gris verdâtre, siltstone rouge, quartzite blanche à grains fins, siliceuse.
- 420-430: 90-100% siltstone gris légèrement brunâtre et/ou verdâtre passant à un grès très fin.
5- 10% grès gris verdâtre...
0- 5% siltstone rouge brique, argileux.
- 430-440: 85- 95% grès gris verdâtre
5- 15% siltstone gris verdâtre
0- tr. siltstone rouge

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃
	400-440 m	,06 à ,12%	tr. à ,004		
	411 trip gas	,22%			

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	400-440	0	0

RELEVÉ DE DÉVIATION

Profondeur	Déviaton
411	2-1/2°
430	1-1/4°

SOQUIP

3340 de la Péraide
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 29 août 1979
PROFONDEUR de 320 mètres JOUR DE FORAGE 8
à 396 (76) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

- 315-330: 100% grès gris verdâtre, grains fins à très grossiers, sub-anguleux à sub-arrondis, mal triés, ciment argileux, traces matière organique transportée
tr. siltstone gris verdâtre
- 330-335: 50% grès gris verdâtre, grains triés fins à fins.
50% siltstone
- 335-375: 95-100% grès gris verdâtre, grains fins à grossiers.
tr- 5% siltstone gris, parfois brunâtre.
- 375-380: 80% siltstone gris, légèrement verdâtre et/ou brunâtre, pyriteux.
20% grès, i.e.
- 380-395: 95-100% grès gris verdâtre
tr- 5% siltstone gris verdâtre

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	Profondeur	H.W. Units	%C ₁	%C ₂	%C ₃	%C ₄	%C ₅
	320-395	,09 à ,20	,005 à ,17	,001 à ,03	tr à ,02	0 à ,001	0 à ,001

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
	320-395	0	0 à 2

RELEVÉ DE DEVIATION:

Profondeur	Déviaton
335	1-3/8 ⁰
373	1-1/2 ⁰
396	1-3/4 ⁰

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 28 août 1979
PROFONDEUR de 219 mètres JOUR DE FORAGE 7
à 320 (101 m) mètres GEOLOGUE Richard Thérioux

LITHOLOGIE RESUMEE

- 215-220: 100% grès gris verdâtre, grains fins à grossiers, sub-anguleux, mal triés.
tr. siltstone gris verdâtre.
- 220-230: 80-100% siltstone gris clair verdâtre fin à grossier.
tr- 20% grès gris verdâtre et/ou brunâtre, grains très fins à moyens, sub-anguleux, mal triés.
- 230-315: 85-100% grès gris verdâtre, parfois brunâtre, grains fins à très grossiers, niveau plus quartzitique de 300-315 mètres.
tr- 15% siltstone gris verdâtre parfois brunâtre ou vert foncé, homogène.
tr. sulfures, matière organique vers 310 mètres.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ:	<u>Profondeur</u>	<u>H.W. Units</u>	<u>%C₁</u>	<u>%C₂</u>	<u>%C₃</u>
	215-315	,07 à ,15%	tr - ,115	---	---
vers	290-305	---	---	0 à ,02	0 à ,01

REMARQUES/REMARKS

CALCIMETRIE:	<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
	215-315	0	1

RELEVÉ DE DEVIATION

<u>Profondeur</u>	<u>Déviaton</u>
230	3/4 ⁰
249	1 ⁰
278	1/2 ⁰
297	1 ⁰
316	1-1/8 ⁰

Taux de pénétration: 7 et 15 min/m

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE# SOQUIP DOUGLAS # 1 DATE Le 27 août 1979
PROFONDEUR de 156 mètres JOUR DE FORAGE 6
à 219 mètres GEOLOGUE _____

LITHOLOGIE RESUMEE

155 - 175 : 100% grès gris verdâtre, grains moyens à grossiers, anguleux, tr. siltstone.
175 - 195 : 80 à 95% grès gris verdâtre, etc.
5 à 20% siltstone gris verdâtre, parfois pyriteux.
195 - 215 : 100% grès gris verdâtre, etc., trace matière organique, tr. siltstone.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS:

GAZ:	Profondeur	H.W. Unit	%C ₁
	105-205	.05 à .14	tr. à .05

CALCIMETRIE:

Profondeur	%CaCO ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
155-205	0	0

RELEVÉ DE DEVIATION:

Profondeur	Deviation
173 m	1°
210 m	1 1/8°

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
GIX 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS # 1 DATE Le 26 août 1979
PROFONDEUR de 96 mètres JOUR DE FORAGE 5
à 156 mètres GEOLOGUE _____

LITHOLOGIE RESUMEE

- 95 - 135 : 100% grès gris verdâtre
135 - 140 : 95 % siltstone gris brunâtre et/ou verdâtre, légèrement micacé.
5% grès.
140 - 145 : 70% grès gris verdâtre à brunâtre, grains très fins à fins, parfois moyens,
argileux.
30% siltstone.
145 - 155 : 95-100% grès gris verdâtre, grains moyens à grossiers,
tr. à 5% siltstone.

à 100 m : niveau riche en bitumes (lamines, veinules, imprégnation).

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS:

GAZ: H.W. Unit %C
.08 à .17 0 à tr.

CALCIMETRIE:

Profondeur	%CaCo ₃	%CaMg(CO ₃) ₂
95 - 155	0	0 - 2

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS # 1 DATE le 25 août 1979
PROFONDEUR de 61 mètres JOUR DE FORAGE 4
à 96 mètres GEOLOGUE _____

LITHOLOGIE RESUMEE

60 - 95 : 95-100% grès gris verdâtre grains moyen à grossier, parfois très grossiers, sub-anguleux à sub-arrondi, mal triés, matrice argileuse, feldspatheuse, lithique.
tr.- 5% siltstone gris verdâtre homogène.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS:

<u>PROFONDEUR</u>	<u>H.W. Unit</u>	<u>%C₁</u>
60 - 95	.08 à .14	0 à tr.

CALCIMETRIE:

<u>Profondeur</u>	<u>%CaCO₃</u>	<u>%CaMg(CO₃)₂</u>
60 - 95	0	0

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 24 août 1979
PROFONDEUR de 61 m mètres JOUR DE FORAGE 3
à 61 m mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

CIMENT

SOQUIP

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Qué.
G7X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE Le 23 août 1979
PROFONDEUR de 61 mètres JOUR DE FORAGE 2
à 61 mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

COFFRAGE

3340 de la Pêrade
SAINTE-FOY, Quê.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS NO 1 DATE le 22 août 1979
PROFONDEUR de 46 m mètres JOUR DE FORAGE 1
à 51 m (15) mètres GEOLOGUE Richard Thérout

LITHOLOGIE RESUMEE

50 - 60 in: 90-95% grès gris verdâtre, feldspathique, grains moyens à grossiers, très grossiers parfois, sub-anguleux à sub-arrondis, moyennement trié, en partie lithique, traces de matière organique et sulfures.

5-10% siltstone gris verdâtre, lithique.

INDICES ET ESSAIS/SHOWS AND TESTS

GAZ: APPAREILS NE FONCTIONNENT PAS

RELEVÉ DE DEVIATION

<u>Profondeur</u>	<u>Déviaton</u>
46 m	1/2°
55 m	3/4°

SOQUIP

3340 de la Pérade
SAINTE-FOY, Qué.
G1X 2L7

RAPPORT GEOLOGIQUE JOURNALIER

FORAGE SOQUIP DOUGLAS #1 DATE le 21 août 1979

PROFONDEUR de 0 mètres JOUR DE FORAGE 0

à 46 m (46) mètres GEOLOGUE Richard Thérault

LITHOLOGIE RESUMEE

Aucun échantillon: Mort-Terrain 10 m

Appareils ne fonctionnent pas

V- APPENDICES

2) Description lithologique types ou de références

LITHOLOGIES DE REFERENCES

SOQUIP DOUGLAS NO. 1

- 1- Calcite de fracture et de remplacement.
- 2- Grès feldspathique gris verdâtre à grains moyens à grossiers, parfois très grossiers, sub-anguleux à sub-arrondis, moyennement triés, ciment légèrement calcaro-dolomitique, très friable, matrice finement argileuse. Les constituants mineurs sont: fragments de roches chloritiques, feldspath rose et beaucoup de fragments lithiques (roches ignées, siltstone rouge ou vert, schiste vert foncé, etc...).
- 3- Siltstone gris verdâtre à grains moyens à grossiers, contiennent les mêmes types de fragments lithiques que la lithologie 2.
- 4- Siltstone rouge brique à brun rougeâtre, argileux à grains très fins, homogènes.
- 5- Grès brun à gris brunâtre à grains fins à très fins, à grains de quartz et fragments lithiques, matrice argileuse.
- 6- Siltstone gris clair à moyen brunâtre, parfois gris foncé à grains fins à grossiers, calcaireux à calcaro-dolomitique.
- 7- Siltstone gris clair à blanc, à grains fins à grossiers, sub-arrondis, bien triés, calcaireux, friable et propre.
- 8- Calcaire gris clair à moyen brunâtre, wackestone à packstone, légèrement à très fossilifère (fragments de coquilles et crinoïdes), silteux à très silteux, passant à la limite à un siltstone type No. 6.
- 9- Calcaire brun clair à moyen, légèrement blanchâtre, wackestone, parfois fossilifère, calcaire recristallisé.
- 10- Dolomie blanche à beige, finement cristalline, silteuse à très silteuse.
- 11- Siltstone brun rougeâtre, calcaro-dolomitique, riche en micas.
- 12- Siltstone gris clair à moyen, légèrement verdâtre, calcaro-dolomitique à calcaireux avec des fragments de fossiles.
- 13- Calcaire blanc, friable, recristallisé, parfois à fragments de fossiles.
- 14- Siltstone brun moyen à grains moyens à grossiers, légèrement calcaireux et siliceux.

- 15- Grès gris clair à moyen verdâtre et/ou brunâtre, à grains très fins à moyens, parfois grossiers, sub-arrondis, mal triés, localement ciment calcaireux, fragments de fossiles (crinoïdes) et fragments de socle.
- 16- Siltstone gris foncé, à grains très fins, homogènes parfois laminé, argileux.
- 17- Grès gris brunâtre devenant verdâtre, grains très fins à grossiers, conglomératiques, mal triés, localement siliceux, légèrement calcaireux.
- 18- Siltstone gris verdâtre, gris pâle, à grains très fins, homogènes, parfois laminé, siliceux et parfois calcaro-dolomitique.

V- APPENDICES

3) Description détaillée des retailles

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TY POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)
		1	2	3								
5		AUCUN ECHANTILLON										
10		"		"								
15		"		"								
20		"		"								
25		"		"								
30		"		"								
35		"		"								Lithologie #2: grès gris verdâtre, grains moyens à grossiers, très gros- siers parfois (granules), feldspaths roses.
40		"		"								Traces matière organique et sulfure.
45		"		"								Traces grès quartzitique
50			95	5								Lithologie #3: siltstone gris verdâtre vert, homogène.
55			90	10								
60			95	tr/5								
65			95	tr/5								
70			100	tr								

Page -----

Date -----

R. Théroux

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1

Nom du puits -----

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TY POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
		1	2	3										
75			100	tr										
80			100	tr										Traces sulfure.
85	0 2		100	tr										Grès à grains fins à grossiers, mal triés.
90			100	tr										Traces bitume
95			100											Niveau légèrement brunâtre.
100			100	tr	noir foncé	en lamine dans le grès et/ou								40% niveau riche en bitumes. 20-40% grains sont bitumineux. bitume veinules et/ou imprégnation. Grès, IDEM
105	10 0		100	tr										
110			100	tr										
115	0 1		100	tr										
120	0 1		100	tr										
125	0 2		100	tr										
130			100	tr										
135			95	tr/5										
140			5	95	Montre la fin d'un cycle régressif par la	déposition d'un siltstone on trouven								Siltstone 20% vert, 80% brun micacé. par la suite des grès de plus en plus grossiers 145-150-155-160

Page 2

Date

Géologue R. Théroux

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

LITHOLOGIE TY
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 100% LECTURE 21mm LECTURE	LITHOLOGIE TY										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	Page	Date	Géologue	Nom du puits		
		1	2	3														
145			70	30										Grès gris brunâtre et/ou verdâtre, fin à très fin, moyen, argileux.	3			
150			95	5										Grès IDEM, fins-moyens.				
155			100	tr										Grès moyens - très grossiers, Type B.P.				
160			100	tr										IDEM 155 m				
165			95	5										IDEM				
170			100	tr										Grains libres, moyens-grossiers.				
175			100	tr										Traces sulfure				
180			85	15										Siltstone gris vert clair-foncé, pyriteux. Traces matière organique.				
185			80	20										IDEM 180 m				
190			95	5										Grains moyens-grossiers IDEM 175 m.				
195			90/95	5/10										Siltstone gris moyen, légèrement verdâtre, grès fins - grossiers.				
200			100	tr														
205			100	tr										Traces matière organique.				
210			95	5										Grès à grains fins à grossiers, présence granules de quartz. Traces de micro-quartzite. Traces bitume (Matière organique).				

SOQUIP DOUGLAS #1

R. Thérault

LITHOLOGIE TY
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TY										REMARQUES		
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3										
215				100	tr										Grès gris verdâtre, grains fins à grossiers, sub-anguleux, mal triés. IDEM, description type.
220				100											Grès gris verdâtre, fins à moyens. IDEM.
225				tr	100										Traces sulfure. Siltstone gris clair verdâtre moyens à grossiers.
230				20	80										Niveau légèrement brun. Grès très fins à moyens. Siltstone, fins à très grossiers.
235				95	5										
240				100											
245				100											
250				100	tr										
255				90	10										
260				95	tr/5										
265				95	5										
270				95	5										
275				100	tr										
280				100	tr										

Page 4

Date

Richard Théroux
Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TY POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	Paq. 3			
		1	2	3												
285			100	tr												
290			35	15										Siltstone vert foncé, uniforme, homogène.		
295			95	5												
300			100	tr										Niveau plus quartzeux.		
305		tr	100											Niveau plus argileux, grès grossier, très grossier.		Date
310			100											Grès fin à très grossier. Traces matière organique et sulfure.		
315			100											IDEM 300 m.		
320			100											Grès moyens à très grossiers. Traces matière organique.		
325			100	tr										Grès fins à moyens. IDEM		
330			100	tr/5										IDEM Traces matière organique.		
335			50	50										Grès fins à très fins, siltstone gris verdâtre. IDEM		
340			95	5										Grès très fins à moyens. Traces matière organique.		
345			95	5										Grès moyens, conglomérats. Traces matière organique.		
350			95	tr										Traces siltstone rouge brique, homogène. IDEM 345.		

RICHARD INEROUX
Géologue
SQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TY POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
		1	2	3									
355			100	tr									Grès fins à moyens, plus argileux, traces matière organique.
360			100	tr									IDEM 355 Traces bitume.
365			100	tr									Niveau plus propre quartzitique.
370			100										Grès moyens, granules.
375			100	tr									Grès parfois brunâtre IDEM 370
380			15/20	80									Siltstone gris légèrement verdâtre pyriteux et/ou brunâtre.
385			95	5									
390			95	5									
395			100	tr									
400			100	tr									
405			100										
410			100	tr									IDEM. traces siltstone rouge.
415			100										
420			100										

Page 10
 Date _____
 Géologue R. Théroux
 SOQUIP DOUGLAS#1
 Nom du puits _____

PROFONDEUR	CALCAIRE DOLOMITRE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (indices, fluorescence, microfossile, etc...)			
		1	2	3	4										
425			5/10	90											
430				95	5										
435			85	15	tr										
440			100	tr											
445			100	tr											
450			95	5										Grès très fins à fins, micas, lithiques.	
455			95	5										Grès fins à moyens, lithiques, siltstone rouge.	
460			100												
465			100												
470			95	5										Niveau conglomératique.	
475			100	tr										Traces quartzite blanche, fine, sub- arrondie, siliceuse. Présence de conglomérats.	
480			100	tr										IDEM 475	
485			100	tr										IDEM 475	
490			100											IDEM 475. Niveau conglomératique.	

LITHOLOGIE TY
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1ère LECTURE	CALCIMÉTRIE 2ème LECTURE	LITHOLOGIE TY								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
			1	2	3	4						
495	0	0		75/80	20/25							Siltstone vert moyen, homogène à grains moyens à grossiers.
500	0	0		70	30							
505	0	2		95	5							
510	0	4		100	tr							Niveau avec bitume et matière organique. Grès gris clair verdâtre, grains fins à moyens, siliceux.
515	0	2		100	tr							
520	0	4		100	tr							Présence granule conglomératique. Traces sulfure, bitumes.
525	0	2		100	tr							A partir 510, grès plus propre, argileux.
530	0	2		100								Moins de feldspaths, fr. lithiques grains plus fins, grès moyens à grossiers matrice argileuse.
535	0	0		100								Grès à grains moyens à grossiers, fragments lithiques.
540	0	4		100	tr							Matrice siliceuse, fragments lithiques.
545	0	0		100	tr							Matrice siliceuse.
550				Pas d'échantillon								
555	0	0		90	10							Bitumes plus argiles. Matrice siliceuse.
560				95	5							Matrice siliceuse.

Page -----
 Date -----
 H. Gignac
 Géologue -----
 SOQUIP DOUGLAS #1
 Nom du puits -----

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1ère LECTURE 2ème LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
		1	2	3	4								
565	0 1		95	5/tr	tr								
570			100		tr								
575			100		tr								Fragments lithiques, bitumes, matière siliceuse.
580			100										Pas ou peu de feldspaths. Traces sulfure, traces matière organique.
585			95	5									Traces sulfure. Traces matière organique. Fragments lithiques.
590			95	5									Traces matière organique en plaque, couleur d'oxydation très pâle.
595			100										Traces matière organique en plaque, couleur d'oxydation plus prononcée.
600			100										Traces bitumes. Grès à grains fins.
605			95	5									3: gris verdâtre à gris brunâtre, grès moins friable. Traces sulfure.
610			100										Couleur orangée prononcée. Traces fragments lithiques. Siltstone shale gris clair.
615			80	20									Fragments de quartz plus bitumes.
620			10	90									
625			5	95									
630					100								

Page 9

Date

Hélène Gignac
Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TY POURCENTAGE ET NUMÉROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{re} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4						
635	0	0		10	90							Traces sulfures.
640	0	0		95	tr/5							Traces sulfures, matière organique très friable.
645	0	0		100	tr							Grès moyen, traces sulfures, bitumes.
650				100	tr							Traces matière organique, grès moyen (fragments lithiques).
655	0	0		95	5							Traces matière organique, sulfures gris moyen, plus fin.
660				100								Grès moyen, traces matière organique
665	0	0		100								15% grès fin. Traces matière organique, reste: grès moyen.
670			tr	100								Traces matière organique.
675	0	0		100								Traces matière organique Grès à grains fins.
680				100								Traces sulfures, matière organique.
685	0	3		100								Traces sulfures, matière organique.
690				100								Traces sulfures, matière organique.
695	0	0	tr	100								
700	0	0		100								Traces matière organique, grès à grains moyens à fins.

Page 10

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
		1	2	3	4								
705	0 0		100										Traces matière organique.
710			100										
715	0 1	tr.	100										Traces matière organique.
720			100										
725	0 0		100										
730			100										Traces bitumes.
735	0 2		100										Traces matière organique. Traces sulfures.
740			100										
745	0 0		75	25									
750			15	85									Grès très oxydé. Traces matière organique. Siltstone brun rouge. 2/3 sulfures, grès verdâtre.
755	0 0		tr	100									Siltstone brun rougeâtre. Grès verdâtre (quartz). Tr. sulfures.
760			tr/5	95/100									Siltstone fin brun rougeâtre (traces broyage), traces matière organique, traces d'oxydation.
765	0 0	tr	20	80									Traces sulfures, grès à grains moyen à fins. Siltstone brun rougeâtre.
770			20	80									Siltstone moyen à fin, argileux. Traces matière organique (végétaux).

Page 11

Date

Géologue Hélène Gignac

SOQUIP DOUGLAS #1

Nom du puits

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
	1ms LECTURE	2ms LECTURE	1	2	3	4									
775	0	0		60	40										
780	0	0		25	75	brun rougeâtre et gris brunâtre.									
785	0	0		40	60									Traces matière organique. Traces sulfures.	
790	0	0		70	30									Siltstone gris verdâtre, grès très fin.	
795	0	1		60	40									Traces matière organique (végétaux).	
800	0	0		75	25	1/3 traces gris verdâtre 2/3 gris brun.								Traces matière organique.	
805	0	0		90											
810	0	0		5	95/90	(5) gris verdâtre rouge brunâtre								Siltstone, grains moyens à fins.	
815	0	0		10	tr									Traces matière organique.	
820	0	0		95/100	15										
825	0	0			tr	100 (typique)									
830	0	0			15	85									
835	0	0		65		35									
840	0	0													

Page 12

Date

Géologue H. Gignac

Nom du puits
SOQUIP DOUGLAS #1

PROFONDEUR	CALCINÉTRIE DOLOMETRIE		LITHOLOGIE TYRÉ POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)			
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4										
845	0	0		90	10		tr									
							gris-brun, rouge-brun									
850				45	45		5/10									
855	0	0		80	15		5								Traces matière organique	
860				75	20		tr/5									
							1/3 gris verdâtre									
865	0	0		60	35		5									
							2/3 brun rougeâtre	3:1/3	gris brunâtre							
870				60	35		tr/5	2/3	brun rougeâtre							
875	0	0		90	10											
880				tr	95		5								Traces matière organique. Siltstone brun rougeâtre à grains grossiers.	
885	0	0		95	5										Siltstone brun et gris verdâtre.	
890				80	10		10									
895	0	0		tr/5	20		70									
900				5/10	30		60									
							gris brunâtre, gris verdâtre à rouge									
905	0	0		15	35		50									
910				5/10	45		45									

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMETRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4						
915	0	0			gris-brun gris-verdâtre 65	30						Traces matière organique.
920				5	70	25						Traces matière organique.
925	0	0		5	65	30						
930				70	5/10	20						
935	0	0			5	95						Traces matière organique.
940				50	15	35						
945	0	2		5	45	50						
950				5	20	75						Traces matière organique.
955	0	0		95	tr	5						Grès gris-brunâtre à grains très fins. Traces matière organique.
960				90	5	5						
965	0	0		85	5/10	5						
970				80	15	5						
975	0	0		40	45	15						2: grès à grains moyens à fins. 3: siltstone gris moyen, gris brunâtre. Traces matière organique.
980				85	10	5						Traces matière organique. Sulfures. Fragments lithiques, légèrement broyés

Page 14

Date

Géologues
Hélène Gignac

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

Début zone de faille.

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1ère LECTURE	2ème LECTURE	1	2	3	4						
985	0	0		100	tr	tr						Traces matière organique. Fragments lithiques striés.
990				95	5	tr						Traces sulfures. Traces matière organique.
995	0	0		85	5	10						
1000				90	5	5/tr						
1005	0	0		30	65	5						3: gris brun, gris moyen, rose pâle 2: grès grains moyens à fins.
1010				15	80	5						Traces matière organique.
1015				65	25	5/10						Traces sulfures.
1020				85	15	tr						Traces sulfures, traces matière org.
1025				80	15	5						Traces matière organique
1030				90	5	5						Traces matière organique.
1035				90	5	5						
1040				95	tr/5	tr/5						
1045				60	20	20						3: gris-verdâtre, gris-brun, brun rosé à grains fins. 4: fins à très fins.
1050				5	60	35						3: gris-verdâtre, rouge, gris brunâtre à grains moyens à fins.

15

Page

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCÈS TRIE DOLOMITRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4						
1055	/	/		tr	55	45						
1060	/	/		80	10	10						Traces matière organique. Traces sulfures. Traces minéraux altérés.
1065	/	/		100	tr	tr						Traces matière organique.
1070	/	/		90	5	5						Traces sulfures.
1075	/	/		55	35	5/10						Traces matière organique.
1080	/	/		10	60	30						Traces miroirs de faille ??
1085	/	/		tr	10	90						
1090	/	/		5	15	80						
1095	/	/		85	5	15						Grès à grains moyens à fins.
1100	/	/		65	10	25						
1105	/	/		100	tr	tr						Traces matière organique.
1110	/	/		95	tr	tr/5						
1115	/	/		95	tr	5						Traces matière organique. Traces sulfures.
1120	/	/		95	tr	5						Traces matière organique. Traces minéraux altérés.

Page 16

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOCIÉTÉ DOUGLAS #1
Plan du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1ère LECTURE 2ème LECTURE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1	2	3	4	5							
1125	0	0		5/10	65	25						
1130				5/10	85	10						
1135	0	0		5	85	10						
1140				15	80	5						
1145	0	0		35	60	5						Traces sulfures. Siltstone moyen, gris-brun. Traces matière organique.
1150				70	30	tr						Grès à grains fins à très fins, gris- brun. Siltstone gris-verdâtre à gris- brun. Traces matière organique.
1155	0	0		95	5	tr						Traces matière organique.
1160				95/100		tr						Traces sulfures, traces miroirs de faille. Traces matière organique.
1165	0	0		95	tr	5						Traces matière organique. Gris-verdâ- tre à grains moyens.
1170				85	5	10						Siltstone gris moyen. Traces sulfures.
1175	0	0		100		tr						Traces sulfures. Traces matière organique.
1180				90	5	5						Grès gris verdâtre à grains moyens à fins.
1185	0	0		100	tr	tr						Grès à grains fins.
1190				100		tr						Grès à grains très fins.

Page 17

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMEROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE VOLUMÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMEROS								REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4						
1195	0	0		90	tr	5/10						Traces matière organique. Grès à grains moyens à fins.
1200	0	0		95	tr	tr/5						Traces matière organique. Grès à grains fins. Traces pyrite.
1205	0	0		100	tr	tr						Traces matière organique. Grès à grains fins. Traces oxydation.
1210	0	0		85	5	10						Traces matière organique. Grès à grains fins.
1215	0	0		95	tr	5						
1220	0	0		90	5	5						Traces matière organique. Grès à grains moyens, gris-verdâtre.
1225	0	0		100	tr	tr						
1230	0	0		95	tr	5						Traces sulfures, grès à grains fins.
1235	0	0		100	tr	tr						
1240	0	0		95		5						Traces sulfures, grès à grains fins.
1245	0	0		95	5	tr						
1250	0	0		100	tr							
1255	0	0		95	5	tr						
1260	0	0		90	10	tr						

Page -----

Date -----

Hélène Gignac

Géologue

SQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits -----

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMÉROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile,
etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4	5								
1265				95/100	tr/5										Grès à grains moyens, semblable à 1245.
1270				45	55										Traces matière organique. Traces sulfures. Grès à grains très fins, siltstone gris brunâtre.
1275				30	50	15/20									
1280				15/20	70/75	10									Traces sulfures. Traces matière organique. siltstone gris.
1285				20	35	45									
1290				tr/5	35	65									
1295				85	5	10									
1300				95	tr	5									Grès gris légèrement verdâtre, grains fins à moyens.
1305				60	10	30									Feldspaths roses toujours présents. Siltstone rouge brique parfois brun légèrement rougeâtre. Traces grès quartzueux. Traces matière organique et sulfures.
1310				95	tr	5									IDEM 1300 Traces matière organique.
1315				90	tr/5	5	tr								Peu de feldspaths roses. Grès légèrement verdâtre.
1320				90	5	5									Peu de lithiques
1325				90	5	5									
1330				95	5	tr									Niveau plus quartzitique.

Page 19

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1ère LECTURE 2ème LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
		1	2	3	4	5							
1335			85/90	tr/5	5/10								Traces matière organique.
1340			90	tr	10								Traces grès brun, très fin, imprégné
1345			90	5	5								Traces grès avec feldspaths altérés beige. Traces grès type York River.
1350			95	tr	5								Très peu de feldspaths roses. Niveau quartzitique, grains fins à moyens.
1355			95	tr	5								Très peu de feldspaths roses. IDEM 1350.
1360			80/90	5/10	5/10	75/80							Présence feldspaths blancs? Peu de feldspaths roses. Grès B.P. Traces sulfures et matière organique.
1365			90	5	5								Très peu de feldspaths roses et de lithique. Type Y.R. Grès gris clair- moyen. Grains fins-moyens, brun.
1370				15	5/10	85							Niveau brunâtre. Type Y.R. Matière organique, sulfure. IDEM 1140. #5: à grains fins, parfois moyens.
1375			70	15	15	85	fins						Niveau verdâtre. Grès peu de felds- paths roses, à grains fins à très fins. Traces matière organique et sulfures. York River?
1380				10	5								Grès gris brunâtre, très fins à fins argileux. Matière organique.
1385				15	tr								Grès et siltstone gris moyen, grains fins à très fins. Matière organique. Grès blanc, quartzeux avec bitumes. Grès York River.
1390			95	5									Grès gris clair, légèrement verdâtre quartzeux, fins à moyens, parfois grossiers. Type Battery Point.
1395			85	5	10		avec micas						Grès gris clair, légèrement verdâtre quartzeux, siliceux, fins à moyens et lithiques. Siltstone rouge et vert, etc. Présence de feldspaths roses.
1400			90/95	5/10									IDEM 395

Page 20

Date

Richard Théroux
Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE DOLOMÉTRIE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
		1	2	3	4	5								
1405			100	tr	tr									Grès gris-verdâtre, brun à grains fins, micas et matière organique.
1410			100	tr	tr									Niveau matière organique. IDEM 1405.
1415			100	tr	tr									IDEM 1410. Traces sulfures plus matière organique.
1420			95	5										IDEM 1415. Traces sulfures et matière organique.
1425			10	90	tr									Traces grès quartzitique. Siltstone 90% de couleur variable et de granules variables. Siltstone grains fins à grès très fins.
1430			25	35	40									10% surface striée et lustrée (trépan).
1435				90/85	5/10	5	fins à grossiers passant à un							Formation York River. Siltstone gris moyen, légèrement brunâtre. Grains grès très fin. Matière organique.
1440			10	85		5								IDEM 1440 Absence de feldspaths roses.
1445			35	65		tr								Beaucoup de matière organique.
1450			25	70	5									Traces de sulfures.
1455			20	80										IDEM 1450
1460			20	80										
1465			80	20										Grès gris brunâtre, grains très fins à siltstone. Niveau plus grossier. Traces matière organique et pyrite.
1470			90	10										Grès gris clair, légèrement brunâtre grains très fins à fins contenant peu de lithiques. Traces matière organique et pyrite.

Page 21

Date

Richard Théroux

Géologue

SCQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE 1 ^{ère} LECTURE 2 ^{ème} LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
		1	2	3	4	5	6							
1475			90	10										
1480			60	40										
1485			85	15										
1490			10	90									Siltstone brun pâle à gris brunâtre Trace † surface polie et striée.	
1495			85	15									SS gris brunâtre, grains très fins à fins.	
1500			10	90										
1505			15	85										
1510			80	20										
1515			90	10										
1520			85	15										
1525			95	5										
1530	0 1		20	80									Siltstone gris moyen. Traces matière organique. Grès calcaireux.	
1535	11 10		tr						100					
1540	32 10		tr						100				Siltstone calcaireux à très calcaireux Grains fins à grossiers.	

Page 22

Date

Richard Théroux

Géologue

SQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

LITHOLOGIE TYPE
POURCENTAGE ET NUMEROS

REMARQUES
(Indices, fluorescence, microfossile, etc...)

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE DOLOMÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMEROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	2	3	4	5	6	7					
1545	10 15							100						Siltstone Indian Cove calcaro-dolomitique.
1550	11 13							100						
1555	21 8				tr			90	10					Lithologie 6: siltstone gris moyen brunâtre, fragments fossiles. Traces miroirs de failles.
1560	16 13							90	10					Siltstone à grains fins à grossiers. Traces matière organique et sulfures. Traces fossiles.
1565	20 11		tr					90/95	5/10					Siltstone IDEM 1560. Traces fragments fossiles, brachiopodes, crinoïdes.
1570	13 12		tr	tr/5		tr		90/95	5/10					
1575	22 7			tr				90	20					
1580	12 12			tr				85	15					
1585	17 11			tr				90/95	5/10					
1590	16 12			tr				90	10					Fragments fossiles dans lithologie 6. Traces matière organique et sulfures.
1595	18 9							85	15					IDEM 1590 m
1600	12 14		tr					90	10					Niveau plus grisâtre. Trace surface striée.
1605	8 18		tr					85	15					
1610	12 19							90	10					

Page 23

Date

Richard Théroux

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCULÉ MÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	1	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1685	70 4		tr	25			65				5/10		Lithologie 6: gris moyen à foncé brunâtre. IDEM 1650.
1690	22 28			10			15			75			
1695	60 14		25				10		tr/5	60			Lithologie 12: siltstone à gris. Traces brèche. Niveau rougeâtre. Présence de sulfures.
1700	74 6			10			65			5/10	10		
1705	74 11		tr	20			70			tr/5	5		Lithologie 6: gris moyen à foncé brunâtre. Traces grès gris verdâtre.
1710	42 8		tr/5	80			15				tr/5	tr	Siltstone gris clair, grains moyens à grossiers, propre calcaireux, légèrement friable.
1715	22 3									50	5	45	Ces siltstones sont assez bien triés légèrement friables. Aucune porosité visible.
1720	26 8		tr	10			15		10	55	tr/5	tr	Traces SS (BP). Echantillons non représentatifs. Sulfures.
1725	34 9		tr/5				tr		tr	90		10	Niveau blanchâtre. Siltstone 7, friable, légèrement verdâtre.
1730	28 10		tr				15			85		tr	Traces grains de quartz. Niveau silto-gréseux.
1735	48 2		tr				15			85		tr	Siltstone avec fragments de calcaire brun clair. IDEM passant à un calcaire #9 silteux.
1740													
1745													
1750													
1719			5/10				10			55		25	Niveau légèrement gréseux.

255

Page

Date

Richard Théroux

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALCIMÉTRIE 1ère LECTURE 2ème LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
		1	8	9	11	12	13	14	15	16	17		
1755	36 4	tr	tr	tr	tr	95			tr				Traces miroirs de failles.
1760	28 4		tr	tr/5	tr	80			15				Siltstone - grès avec fragments de calcite. Traces sulfures.
1765	34 2			tr/5		85/90			5				Siltstone grossier. IDEM 1760
1770	30 0	tr				85			10				Calcaire à crinoïdes. Traces de sulfures. Siltstone (12) gris moyen.
1775	39 0	tr		10		10			80				Siltstone avec crinoïdes. Traces sulfures.
1780	42 0	tr		5	tr	65	5						A partir de 1780 Siltstone avec fragments de crinoïdes gris moyen à foncé, brunâtre à frag. de calcaire.
1785	38 0	tr				95	5						Traces grès lithique vert, moins fossilifère. Siltstone parfois gréseux.
1790	44 2	tr		tr		90	10						Calcaire brun clair à blanc, recristallisé. Traces calcarénite. Présence de sulfures et micas.
1795	50 0					80	20						Traces sulfures et micas. Traces 5% gris verdâtre, calcaireux. Traces calcarénite. Traces grains quartz
1800	26 0	tr		tr		10	5		85				Traces miroirs. Fragments grossiers Quartz. Niveau légèrement conglomératique. Présence sulfures.
1805	22 0	tr				10	10		80				Grès très fins, verdâtre, non calcaireux à légèrement calcaireux. Traces fragments fossilifères.
1810	34 0						5		85		10		Grès, idem, à fragments de calcaire (fossiles) et grès grossiers à ciment calcaireux.
1815	28 0	tr									100		Fragments socle abondants, Grès gris foncé verdâtre et/ou brunâtre, très fins à grossiers, conglomératiques, fragments de calcaire.
1820	15 0	tr									17A 100		Traces siltstone rouge, grès grossiers, conglomérats, fragments schistes à chlorite, etc...

26

Page

Date

Richard Théroux

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALIBRE MÉTRIE 1mm LECTURE 2mm LECTURE	LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
		12	13	15	16	17	18	19						
1825	15 0					100								
1830	15 0					100								
1835	17 0					100							Traces mica biotite, fragments de schistes. Traces oxydation.	
1840	6 2					100							Traces mica. fragments de schistes, phlogopite.	
1845	6 4					100				CAMBRO ORDOVICIEN			Traces mica. Fragments de schistes. Traces oxydation.	
1850	8 2	20			15	tr	65						Traces miroirs de faille. Traces calcaire à crinoïdes.	
1855	10 2	10			25	tr	65						Traces pyrite.	
1860	11 3		10		25	tr	65						Traces pyrite. Siltstone gris vert pâle à grains très fins. Traces grès poivre et sel. Grains fins, dolomitiques.	
1865	10 10				20		80						Traces pyrite. Fragments de schistes Traces calcite.	
1870	10 10				10		90						Traces calcite. Traces pyrite. Traces calcaire, siltstone rouge.	
1875	12 10				10		90							
1880	10 6				5/10		80/85						Traces pyrite, calcite 5% calcaire brun pâle. 5%/tr grès poivre et sel, dolomitique.	
1885	20 8				5/10		85/90							
1890	8 5				10		90							

27

Page

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALIBRE MÉTRIC 1ère LECTURE 2ème LECTURE		LITHOLOGIE TYPE POURCENTAGE ET NUMÉROS										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)		
	16	17													
1895	4 3	10 80													
1900	0 0	5 95													
1905	0 8	5/10 95/90												Traces siltstone blanc. Siltstone gris-verdâtre.	
1910	0 4	5 95												Traces pyrite, traces calcite.	
1915	7 7	5 95												Traces calcite Siltstone argileux.	
1920	7 0	tr 100												Traces calcite, lamines noires. Siltstone à shale. Traces calcaire.	
1925	10 8	5 95												Traces calcite, grès gris-verdâtre. Traces calcaire. Siltstone à shale.	
1930	13 6	5 95												5% calcaire brun pâle, micritique. Traces calcite.	
1935	10 6	tr 95												Traces calcite. Traces calcaire micritique.	
1940	9 7	tr 100												Traces calcite. Traces calcaire micritique.	
1945	14 8	tr 100												Traces calcite. Siltstone parfois légèrement brunâtre. Traces calcaire micritique	
1950	6 12	tr 100												Traces calcite. Traces calcaire siltstone parfois brunâtre.	
1955	4 14	tr 100													
1960	6 10	tr 100													

Page 28

Date

Hélène Gignac

Géologue

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits

PROFONDEUR	CALIBRE MÉTRIE		LITHOLOGIE TYPE										REMARQUES (Indices, fluorescence, microfossile, etc...)	
	1 ^{ère} LECTURE	2 ^{ème} LECTURE	POURCENTAGE ET NUMÉROS											
			16	17										
1965	15 8		5	95										Traces siltstone à grains fins, gris brun, calcaireux.
1970	6 5		5	90/95										5: traces siltstone. Traces pyrite, traces calcaire micritique.
1975	3 3		5	80/85										Traces calcaire micritique.
1980	0 7		5	95										Traces calcaire.
1985	6 6		tr/5	95										Tr/5% siltstone clair à grains fins, moins argileux, traces pyrite.
1990	0 5		5	95										Traces calcaire. Traces pyrite. Traces calcite. Traces grès fin. Traces siltstone.
1995	0 5		10	90										Traces calcite, légèrement silteux.
2000			----- FIN DU FORAGE: 1992 METRES -----											
2005														
2010														
2015														
2020														
2025														

Page 29

Date -----

Géologue Hélène Gignac

SOQUIP DOUGLAS #1
Nom du puits -----

V- APPENDICES

4) Description des carottes

NIL

V- APPENDICES

5) Rapports journaliers de forage

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS NO 1

DATE : 1979-10-09 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 49

PROFONDEUR m : 1992 T.D.

PROFONDEUR HIER m : _____

AVANCEMENT m : _____

FORMATION : _____

ACTIVITÉ COURANTE : Foreuse libérée à
COFFRAGE : 10:30 h

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Trépan No.			
Grandeur mm			
Marque			
Modèle			
Série			
Gicleurs mm			
Poids daN			
RPM			
Sortie m			
Entrée m			
Avancement m			
Heures			
Taux m/h			
Condition			

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ *sl* : _____ pH : _____ PE / VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			
KCL			
NaOH			
SS-100			
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____

DIM. mm _____

CPM _____

DÉBIT *l*/min _____

PRESSION kPa _____

POUVOIR HYDR. / _____

COÛT JOUR \$ 9 826

COÛT CUMUL. \$ 800 119

CHRONOLOGIE

FORAGE h _____

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h _____

RELEVES h _____

CIRCULATION h _____

ENTRETIEN h 1

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h 1½

Terminé de démonter les BOP, coupé le coffrage et mélangé 35 sacs de ciment. Soudé une plaque d'acier sur le coffrage et libéré la foreuse à 10:30 h le 8 octobre 1979.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-10-08 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 48
 PROFONDEUR m : 1992 T.D.
 PROFONDEUR HIER m : _____
 AVANCEMENT m : _____
 FORMATION : _____
 ACTIVITÉ COURANTE : Démantelé valves
 COFFRAGE : anti-éruption

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ s/c : _____ pH : _____ PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	_____	_____	_____
KCL	_____	_____	_____
NaOH	_____	_____	_____
SS-100	_____	_____	_____
FLR-100 E	_____	_____	_____
BARITE	_____	_____	_____

Trépan No.	_____	_____	_____
Grandeur mm	_____	_____	_____
Marque	_____	_____	_____
Modèle	_____	_____	_____
Série	_____	_____	_____
Gicleurs mm	_____	_____	_____
Poids daN	_____	_____	_____
RPM	_____	_____	_____
Sortie m	_____	_____	_____
Entrée m	_____	_____	_____
Avancement m	_____	_____	_____
Heures	_____	_____	_____
Taux m/h	_____	_____	_____
Condition	_____	_____	_____

DONNEES HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT l/min _____
 PRESSION kPa _____
 POUVOIR HYDR. _____ / _____
 COÛT JOUR \$ 14 171
 COÛT CUMUL. \$ 790 293

CHRONOLOGIE

FORAGE h _____
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h 3
 RELEVES h _____
 CIRCULATION h _____
 DEMANTELE TIGES, BOP's
 ENTRETIEN h 20 1/2
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h 1/2

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Terminé la cimentation du bouchon no 3, démonté les tiges de forage, descendre toucher le bouchon de ciment à 488 m, terminé de démonter les tiges, nettoyé les "mud tanks" et démonté les BOP's

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS NO 1

DATE : 1979-10-07 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 47

Y. Tessier

PROFONDEUR m : 1992

PROFONDEUR HIER m : _____

AVANCEMENT m : _____

FORMATION : _____

ACTIVITÉ COURANTE : Cimentation bouchon

COFFRAGE : _____ #3

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

Trépan No.			
Grandeur mm			
Marque			
Modèle			
Série			
Gicleurs mm			
Poids daN			
RPM			
Sortie m			
Entrée m			
Avancement m			
Heures			
Taux m/h			
Condition			

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ s/c : _____ pH : _____ PE/VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	_____	_____	_____
KCL	_____	_____	_____
NaOH	_____	_____	_____
SS-100	_____	_____	_____
FLR-100 E	_____	_____	_____
BARITE	_____	_____	_____

DONNEES HYDRAULIQUES

CHRONOLOGIE

FORAGE h _____
 POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h 3 1/2
 CPM _____ ATTENTE : 1 1/2
 DÉBIT l/min _____ CIRCULATION h 3/4
 PRESSION kPa _____ DEMONTER MASSE-TIGE : 2 1/2
 POUVOIR HYDR. _____ / _____ REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 12 826 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 776,122 TESTS h 13 3/4

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h 2 1/2

Sorti du trou, installé les outils pour essais aux tiges, entré et testé l'intervalle
1383 - 1392 m, PF: 20 min - pas d'air ni de gaz à la surface, ISI: 60 min - ni gaz ni air
à la surface, FSI: 60 min. Sorti les outils, démonté les outils et la masse-tige,
entré et circulé et cimenté bouchon no 1 de 1375 à 1245 m avec 45 sacs de ciment Portland.
Cimenté bouchon no 2 de 780 à 750 m avec 45 sacs de ciment Portland, cimenté bouchon no 3

SOQUIP DOUGLAS no 1
1979-10-07

Suite: de 520 à 490 m avec 45 sacs de ciment Portland.

Résultat du DST no 1:

IHP:	15 776,7 kPa
PPF:	542,9 kPa
ISIP:	452,4 kPa
FSIP:	542,9 kPa
FFP:	542,9 kPa
FSIP:	542,9 kPa
FHP:	15 606,8 kPa

Recueilli 3 m de boue de forage et prélevé un échantillon.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-10-06 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 46

PROFONDEUR m : 1992 T.D.

PROFONDEUR HIER m : _____

AVANCEMENT m : _____

FORMATION : _____

ACTIVITÉ COURANTE : attente "LYNES"

COFFRAGE : _____

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ *slc* : _____ pH : _____ PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa·s : _____ GEL Pa : _____ /
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	_____	_____	_____
KCL	_____	_____	_____
NaOH	_____	_____	_____
SS-100	_____	_____	_____
FLR-100 E	_____	_____	_____
BARITE	_____	_____	_____

Trépan No.	_____	_____	_____
Grandeur mm	_____	_____	_____
Marque	_____	_____	_____
Modèle	_____	_____	_____
Série	_____	_____	_____
Gicleurs mm	_____	_____	_____
Poids daN	_____	_____	_____
RPM	_____	_____	_____
Sortie m	_____	_____	_____
Entrée m	_____	_____	_____
Avancement m	_____	_____	_____
Heures	_____	_____	_____
Taux m/h	_____	_____	_____
Condition	_____	_____	_____

DONNEES HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT *l*/min _____
 PRESSION kPa _____
 POUVOIR HYDR. *l*/_____
 COÛT JOUR \$ 56 330
 COÛT CUMUL. \$ 763 296

CHRONOLOGIE

FORAGE h _____
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h 1½
 RELEVES h _____
 CIRCULATION h _____
 ATTENTE: 15 h
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h 7 3/4
 TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Diagraphie # 4 - Dipmeter de 1988 à 520 m. Démonté les outils de diagraphies, entré dans le trou, circulé et attendre le "tester" pour prendre les essais aux tiges.

COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS NO 1
 DATE : 1979-10-05 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 45
 PROFONDEUR m : 1992
 PROFONDEUR HIER m : 1988
 AVANCEMENT m : 4
 FORMATION : Cambro-Ordovicien
 ACTIVITÉ COURANTE : prise diagraphie #4
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

Trépan No.	10C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AB5295		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	13 000		
RPM	55		
Sortie m	1992		
Entrée m	1863		
Avancement m	129		
Heures	72 3/4		
Taux m/h	1,77		
Condition	1-2-3		

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TOTAL DISSOUT: 32 000 ppm
 TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/c: 95 pH : 11,5 PE/VP : 4,9
 DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 6 GEL Pa : 7 / 13
 GRADIENT kPa/m : 10,4 POINT D'ÉCOUL. Pa : 29,7 POLYMER kg/m³ : 1,43
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K+ ppm : 18 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 194 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 51 TOTAL : 191

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	-	1040	133
KCL	-	601	305
NaOH	2	20/43	34
SS-100	-	27	3
FLR-100 E			
BARITE SP 80	2 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 11000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$
 COÛT CUMUL. \$

CHRONOLOGIE

FORAGE h 3 3/4
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 3 1/2
 RELEVES h
 CIRCULATION h 2 1/2
 ENTRETIEN h 1/4
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h 14
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1992 m, circulé pour conditionné le trou, sorti du trou et pris la diagraphie #1 SONIC BHC-GR-Caliper de 1990 à 519 m, la diagraphie #2 FDC-CNL-GR-Caliper de 1990 à 519 m, la diagraphie #3 DUAL LATEROLOG de 1983 à 640 m et débuté la diagraphie #4 HDT.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-10-04 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 44
 PROFONDEUR m : 1988
 PROFONDEUR HIER m : 1960
 AVANCEMENT m : 28
 FORMATION : Cambro-Ordovicien
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m.

Trépan No.	10C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AB5295		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	13000		
RPM	55		
Sortie m			
Entrée m	1863		
Avancement m	125		
Heures	69		
Taux m/h	1,81		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/c : 95 pH : 11,5 PE/VP : 4,9
 DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 6 GEL Pa : 7 / 13
 GRADIENT kPa/m : 10,4 POINT D'ÉCOUL. Pa : 29,7 POLYMER kg/m³ : 1,43
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 18 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 194 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 51 TOTAL : 191

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	-	1040	133
KCL	30	601	305
NaOH	3	18/43	36
SS-100	1	27	4
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 11 000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 486
 COÛT CUMUL. \$ 696 910

CHRONOLOGIE

FORAGE h 14½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 7½
 RELEVES h
 CIRCULATION h 1
 ENTRETIEN h CABLE: 1½
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1987, sorti du trou, démonté toute la stabilisation, coupé le câble et mesuré en double les tiges, foré jusqu'à 1988 m.

(La génératrice donne des problèmes de survoltage - 260 volts). Nous avons effectué la vérification de l'équipement en cas de feu, ainsi qu'une vérification des valves anti-éruption par une simulation de "blow-out".

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-10-03 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 43
 PROFONDEUR m : 1960
 PROFONDEUR HIER m : 1923
 AVANCEMENT m : 37
 FORMATION : Cambro-Ordovicien
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/c : 80 pH : 10,0 PE/VP : 4,2
 DENSITÉ kg/m³ : 1054 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 6 GEL Pa : 9 / 13
 GRADIENT kPa/m : 10,3 POINT D'ÉCOUL. Pa : 25 POLYMER kg/m³ : 1,20
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 17 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 193 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 50 TOTAL : 190

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	40	1040	133
KCL	30	571	335
NaOH	8	15/43	39
SS-100	2	26	5
FLR-100 E			
BARITE SP 80	1 bbl.		

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1960 m.

Trépan No.	10C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AB5295		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	13000		
RPM	55		
Sortie m			
Entrée m	1863		
Avancement m	97		
Heures	54½		
Taux m/h	1,72		
Condition	forage		

DONNÉES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 9500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 956
 COÛT CUMUL. \$ 686,424

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h
 RELEVÉS h
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h ½
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-10-02 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 42
 PROFONDEUR m : 1923
 PROFONDEUR HIER m : 1881
 AVANCEMENT m : 42
 FORMATION : "siltstone"
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	10C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AB5295		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	13 000		
RPM	55		
Sortie m			
Entrée m	1863		
Avancement m	60		
Heures	31		
Taux m/h	1,94		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
10	1891

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *slc* : 74 pH : 11,0 PE/VP : 4,2
 DENSITÉ kg/m³ : 1054 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 6 GEL Pa : 9 / 13
 GRADIENT kPa/m : 10,3 POINT D'ÉCOUL. Pa : 25 POLYMER kg/m³ : 1,10
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 15 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 193 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 49 TOTAL : 190

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	73	1000	173
KCL	-	541	365
NaOH	5	7 / 43	47
SS-100	-	24	37
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bb1.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT ℓ/min 1013
 PRESSION kPa 9000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10,818
 COÛT CUMUL. \$ 675,468

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h
 RELEVES h 3/4
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h 1/4
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1923 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-10-01 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 41
 PROFONDEUR m : 1881
 PROFONDEUR HIER m : 1852
 AVANCEMENT m : 29
 FORMATION : "siltstone"
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520m

Trépan No.	9C	10C	
Grandeur mm	216	216	
Marque	SEC.	SMITH	
Modèle	M84F	F2	
Série	904343	AB5295	
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73	2 x 7,93 1 x 8,73	
Poids daN	14000	13000	
RPM	50	55	
Sortie m	1863		
Entrée m	1745	1863	
Avancement m	118	18	
Heures	69	8	
Taux m/h	1,71	2,25	
Condition	2-3-1	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
10	1862

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ s/c : 38 pH : 11,5 PE / VP : 2,0
 DENSITÉ kg/m³ : 1025 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 5 GEL Pa : 5 / 5
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 10 POLYMER kg/m³ : 1,28
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 19 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 190 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 48 TOTAL : 188

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	24	927	246
KCL	15	541	365
NaOH	2	2 / 43	52
SS-100	1	24	37
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bbl.		
Gulf Lube	30 1 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 7500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 14 747
 COÛT CUMUL. \$ 664 650

CHRONOLOGIE

FORAGE h 17 1/4
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 4 3/4
 RELEVES h 1/2
 CIRCULATION h 1 1/2
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1863m, taux de forage ralenti et on change le trépan. Entré et foré jusqu'à 1881 m et augmentation de la viscosité. A la dernière connection, on a circulé pendant 1:30 h pour nettoyer le trou.

COFFRAGE, CIMENT h

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS #1

DATE : 1979-09-30 FOREUSE No. 6

Yvan Tessier

JOUR DE FORAGE : 40
 PROFONDEUR m : 1852
 PROFONDEUR HIER m : 1802
 AVANCEMENT m : 50
 FORMATION : "siltstone"
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	9C		
Grandeur mm	216		
Marque	SEC.		
Modèle	M84F		
Série	904343		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	14 000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1745		
Avancement m	107		
Heures	59 3/4		
Taux m/h	1,79		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
10	1824

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *sil* : 38 pH : 11,0 PE/VP : 2,0
 DENSITÉ kg/m³ : 1025 VISC. PLASTIQUE mPa·s : 5 GEL Pa : 6 / 4
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 10 POLYMER kg/m³ : 1,2
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 19 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 186 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 47 TOTAL : 187

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	-	903	270
KCL	12	526	380
NaOH	1	43	54
SS-100	-	23	38
FLR-100 E			
BARITE			
Duty 30	1 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT ℓ/min 1013
 PRESSION kPa 7500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 033
 COÛT CUMUL. \$ 649 903

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23 1/4
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h 1/2
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h 1/4
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1852 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-29 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 39
 PROFONDEUR m : 1802
 PROFONDEUR HIER m : 1764
 AVANCEMENT m : 38
 FORMATION : "grès"
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	9C		
Grandeur mm	216		
Marque	SEC.		
Modèle	M84F		
Série	904343		
Gicleurs mm	2 x 7,93 1 x 8,73		
Poids daN	14000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1745		
Avancement m	57		
Heures	36½		
Taux m/h	1,56		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
11	1786
10 3/4	1795

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *slc* : 38 pH : 10,5 PE /VP : 2,0
 DENSITÉ kg/m³ : 1025 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 5 GEL Pa : 6 / 6
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 10 POLYMER kg/m³ : 1,43
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 19 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 186 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 46 TOTAL : 186

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	10	903	270
KCL	12	574	368
NaOH	1	42	1 /54
SS-100	1	23	38
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 7500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 468
 COÛT CUMUL. \$ 639,870

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22 3/4
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h 1
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h 1/4
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1082 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-28 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 38
 PROFONDEUR m : 1764
 PROFONDEUR HIER m : 1740
 AVANCEMENT m : 24
 FORMATION : siltstone calcaireux
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>11</u>	<u>1757</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/l : 39 pH : 11,5 PE/VP : 2
 DENSITÉ kg/m³ : 1020 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 5 GEL Pa : 5 / 6
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 10 POLYMER kg/m³ : 1,14
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 19 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 1,84 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 45 TOTAL : 186

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>12</u>	<u>893</u>	<u>307</u>
KCL	<u>12</u>	<u>502</u>	<u>264</u>
NaOH	<u>1</u>	<u>41</u>	<u>2/54</u>
SS-100	<u>-</u>	<u>21</u>	<u>28</u>
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	<u>1 bbl.</u>		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 130
 DÉBIT l/min 1013
 PRESSION kPa 7500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 14 548
 COÛT CUMUL. \$ 629,402

CHRONOLOGIE

FORAGE h 18½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 5
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h ¼
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1745 m, perte de pression dans le système de boue (2000 kPa), sorti le trépan en examinant le train de tige pour trouver la cause de la perte de pression (la perte du "nozzle" du trépan en est la cause). Entré avec le nouveau trépan et foré jusqu'à 1764 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-27 FOREUSE No. 6
J. Boudreau Lt

JOUR DE FORAGE : 37
 PROFONDEUR m : 1740
 PROFONDEUR HIER m : 1719
 AVANCEMENT m : 30
 FORMATION : Siltstone calcaireux
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>10 3/4</u>	<u>1719</u>
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ slé : 37/40 pH : 11,5 PE/VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1020 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____/
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 1,14
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 42 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 18 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 42 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	-	871	199
KCL	10	490	156
NaOH	-	40	3/54
SS-100	-	21	28
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10
SP 80 Oil	1 bbl.		

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1719 m, sorti les tiges, changé le trépan et foré jusqu'à 1740 m.
 Remplacé deux strang stabilisateurs, pour les no: 815292 et 815174.

Trépan No.	7C	8C	
Grandeur mm	216	216	
Marque	SMITH	REED	
Modèle	F2	HPSMJ	
Série	AA1914	743247	
Gicleurs mm	3 x 8,72	2 x 7,93 1 x 8,72	
Poids daN	12000	12000	
RPM	50	55	
Sortie m	1719		
Entrée m	1427	1719	
Avancement m	292	21	
Heures	149	11 1/2	
Taux m/h	1,96	1,87	
Condition	5-3-3	forage	

DONNÉES HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1150
 PRESSION kPa 4500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 12 938
 COÛT CUMUL. \$ 614 854

CHRONOLOGIE

FORAGE h 17 1/2
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h 5 1/2
 RELEVÉS h _____
 CIRCULATION h 1/2
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____

COFFRAGE, CIMENT h _____
 Coupé, glissé câble de forage: 1 h

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

JOUR DE FORAGE : 36
 PROFONDEUR m : 1710
 PROFONDEUR HIER m : 1672
 AVANCEMENT m : 38
 FORMATION : _____
 ACTIVITÉ COURANTE : Forage
 COFFRAGE : 520

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>11½</u>	<u>1709</u>
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : GEL SS-100 KCL VISCOSITÉ s/c : 38 à 40 pH : 11,5 PE/VP : 1,44
 DENSITÉ kg/m³ : 1020 VISC. PLASTIQUE mPa·s : 5 GEL Pa : 7,17 / 9,58
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 7,18 POLYMER kg/m³ : 1,42
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 42 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 19,000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 41 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>15</u>	<u>871</u>	<u>199</u>
KCL	<u>12</u>	<u>480</u>	<u>166</u>
NaOH	<u>1</u>	<u>40</u>	<u>3-54</u>
SS-100	<u>-</u>	<u>21</u>	<u>28</u>
FLR-100 E			
BARITE			
Calgon		<u>3</u>	<u>10</u>

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1710 mètres.

PUITS : SOQUIP Douglas # 1

DATE : 26-09-79 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

Trépan No.	<u>7C</u>	
Grandeur mm	<u>216</u>	
Marque	<u>Smith</u>	
Modèle	<u>F2</u>	
Série	<u>AA1914</u>	
Gicleurs mm	<u>3x8,72</u>	
Poids daN	<u>12000</u>	
RPM	<u>50</u>	
Sortie m		
Entrée m	<u>1427</u>	
Avancement m	<u>233</u>	
Heures	<u>143</u>	
Taux m/h	<u>1,98</u>	
Condition	<u>Forage</u>	

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127x216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1150
 PRESSION kPa 4200
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9,985
 COÛT CUMUL. \$ 601,916

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23½
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVÉS h ½
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-25 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 35
 PROFONDEUR m : 1672
 PROFONDEUR HIER m : 1633
 AVANCEMENT m : 39
 FORMATION : "siltstone rouge"
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520m

Trépan No.	7C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AA1914		
Gicleurs mm	3 x 8,7		
Poids daN	12000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1427		
Avancement m	245		
Heures	119½		
Taux m/h	2,05		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
10	1671

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ cP : 37/40 pH : 11,5 PE/VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1020 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____/_____
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 1,75
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 18 500
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	20	856	214
KCL	8	468	178
NaOH	2	39	4/54
SS-100	1	21	28
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1050
 PRESSION kPa 4200
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10,226
 COÛT CUMUL. \$ 591,931

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h BOP ½
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1672 m. Visite de M. Paul Simard de la DGE pour vérification du système de sécurité. (Formation: Siltstones rouges dolomitiques).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-24 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 34
 PROFONDEUR m : 1633
 PROFONDEUR HIER m : 1592
 AVANCEMENT m : 41
 FORMATION : Indian Cove
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	7C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AA1914		
Gicleurs mm	3 x 8,7		
Poids daN	12000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1427		
Avancement m	206		
Heures	96½		
Taux m/h	2,13		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
9½	1604
9½	1633

PROPRIÉTÉS DE LA BOÛE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ slc : 37 pH : 11 PE/VP : 1,76
 DENSITÉ kg/m³ : 1020 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 3 GEL Pa : 5,75 / 7,18
 GRADIENT kPa/m : 10,0 POINT D'ÉCOUL. Pa : 5,27 POLYMER kg/m³ : 1,28
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 18 500
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	10	836	234
KCL	0	460	186
NaOH	2	37	6/54
SS-100	0	20	29
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON		3	10
GULF LUBE	1 bbl.		

DONNÉES HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1050
 PRESSION kPa 4200
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9 803
 COÛT CUMUL. \$ 581 705

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVÉS h 1
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

Foré à 216 mm jusqu'à 1633 m, (calcaires et siltstones).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-23 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 33
 PROFONDEUR m : 1592
 PROFONDEUR HIER m : 1550
 AVANCEMENT m : 42
 FORMATION : York Lake
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	7C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AA1914		
Gicleurs mm	3 x 8,7		
Poids daN	12000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1427		
Avancement m	165		
Heures	73½		
Taux m/h	2,24		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
8 3/4	1566

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ *slc* : 36 pH : 11 PE/VP : 1,68
 DENSITÉ kg/m³ : 1030 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 4 GEL Pa : 6,70 / 7,66
 GRADIENT kPa/m : 10,1 POINT D'ÉCOUL. Pa : 6,72 POLYMER kg/m³ : 1,80
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm : 22 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	8	826	244
KCL	8	460	186
NaOH	1	35	8/54
SS-100	0	20	29
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1050
 PRESSION kPa 4500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 035
 COÛT CUMUL. \$ 571,902

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1592 m, (siltstone et traces de grès)

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-22 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 32
 PROFONDEUR m : 1550
 PROFONDEUR HIER m : 1504
 AVANCEMENT m : 46
 FORMATION : York River
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	7C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AA1914		
Gicleurs mm	3 x 8,7		
Poids daN	12 000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1427		
Avancement m	123		
Heures	50		
Taux m/h	2,46		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
8 3/4	1528

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *sl* : 37 pH : 10,5 PE /VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1040 VISC. PLASTIQUE mPa·s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : 10,1 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 1,71
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : _____ K+ ppm : 21 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	0	818	252
KCL	15	452	194
NaOH	1	34	9/ 54
SS-100	1	20	28
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT *l*/min 1050
 PRESSION kPa 4500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9 953
 COÛT CUMUL. \$ 561,867

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23½
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1550 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-21 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 31
 PROFONDEUR m : 1504
 PROFONDEUR HIER m : 1450
 AVANCEMENT m : 54
 FORMATION : York River
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

J. Boudreau lt

Trépan No.	7C		
Grandeur mm	216		
Marque	SMITH		
Modèle	F2		
Série	AA1914		
Gicleurs mm	3 x 8,7		
Poids daN	12 000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	1427		
Avancement m	77		
Heures	26½		
Taux m/h	2,91		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
8	1450
8	1491

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ s/l : 37 pH : 12 PE/VP : 1,24
 DENSITÉ kg/m³ : 1040 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 5 GEL Pa : 6,72 / 7,68
 GRADIENT kPa/m : 10,1 POINT D'ÉCOUL. Pa : 6,24 POLYMER kg/m³ : 1,29
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 21 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 165 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 34 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	0	818	252
KCL	30	437	209
NaOH	1	33	10/ 54
SS-100	1	19	30
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1150
 PRESSION kPa 4000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9 943
 COÛT CUMUL. \$ 551 914

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22 3/4
 ALÈSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVÉS h 1 1/4
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1504 m (siltstones 80% et grès 20%).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-20 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 30

PROFONDEUR m : 1450

PROFONDEUR HIER m : 1419

AVANCEMENT m : 31

FORMATION : Battery Point ?

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

A. Galvis

Trépan No.	6C	7C	
Grandeur mm	216	216	
Marque	HUGUES	SMITH	
Modèle	J55	F2	
Série	42178	AA1914	
Gicleurs mm	3 x 8,7	3 x 8,7	
Poids daN	12000	12 000	
RPM	40	50	
Sortie m	1427		
Entrée m	1395	1427	
Avancement m	32	23	
Heures	23	11½	
Taux m/h	1,39	2,04	
Condition	1-1-1	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/lé : 38 pH : 11,0 PE / VP : 2,03

DENSITÉ kg/m³ : 1030 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 4 GEL Pa : 3,93 / 4,79

GRADIENT kPa/m : 10,1 POINT D'ÉCOUL. Pa : 8,13 POLYMER kg / m³ : 1,14

VITESSE ANNULAIRE m/min : 44 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 14 700

VOLUME CIRCULÉ m³ : 165 TEMPS DE CIRCULATION min (for.d-surf.) : 33 TOTAL : 54

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	7	818	252
KCL	-	407	239
NaOH	-	32	11 / 54
SS-100	-	18	31
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1

DIM. mm 127 x 206

CPM 140

DÉBIT l/min 1148

PRESSION kPa 4500

POUVOIR HYDR. /

COÛT JOUR \$ 13 003

COÛT CUMUL. \$ 541 971

CHRONOLOGIE

FORAGE h 18½

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h 5

RELEVES h _____

CIRCULATION h _____

ENTRETIEN h 3/4

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1427 m, changé le trépan à cause du taux de pénétration trop bas, foré avec le trépan 7C jusqu'à 1450 m.

COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-19 FOREUSE No. 6
 A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 29
 PROFONDEUR m : 1419
 PROFONDEUR HIER m : 1391
 AVANCEMENT m : 28
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : Forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	5C	6C	
Grandeur mm	216	216	
Marque	REED	HUGUES	
Modèle	SP62J	J55	
Série	813825	42178	
Gicleurs mm	3 x 8,7	3 x 8,7	
Poids daN	12 000	12 000	
RPM	50	40	
Sortie m	1395		
Entrée m	1375	1395	
Avancement m	20	24	
Heures	14 3/4	16	
Taux m/h	1,36	1,5	
Condition	1-1-1	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
8½	1405

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *sl* : 36 pH : 11,5 PE/VP : 1,34
 DENSITÉ kg/m³ : 1040 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 5 GEL Pa : 3,83 / 4,78
 GRADIENT kPa/m : 10,20 POINT D'ÉCOUL. Pa : 6,7 POLYMER kg/m³ : 1,71
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm : 26 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 165 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 33 TOTAL : 147

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	14	811	259
KCL	-	407	239
NaOH	2	32	11 / 54
SS-100	-	18	31
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	-	3	10

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 206
 CPM 136
 DÉBIT *l*/min 1115
 PRESSION kPa 5000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 16 618
 COÛT CUMUL. \$ 528 968

CHRONOLOGIE

FORAGE h 19 ½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 4½
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré avec trépan 5C jusqu'à 1395 m, changé le trépan dû à un taux de pénétration trop bas, foré avec trépan 6C jusqu'à 1419 m. une formation très abrasive de dureté variable (tendre à dure).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-18 FOREUSE No. 6

A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 28
 PROFONDEUR m : 1391
 PROFONDEUR HIER m : 1375
 AVANCEMENT m : 16
 FORMATION : Battery Point ?
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>8½</u>	<u>1386</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ slc : 38 pH : 11,5 PE / VP :
 DENSITÉ kg/m³ : 1050 VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa : /
 GRADIENT kPa/m : 10,3 POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ : 1,71
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 43 PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm : 19 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 163 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 32 TOTAL : 146

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>22</u>	<u>797</u>	<u>273</u>
KCL	<u>-</u>	<u>407</u>	<u>239</u>
NaOH	<u>1</u>	<u>30</u>	<u>17 /54</u>
SS-100	<u>-</u>	<u>18</u>	<u>31</u>
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	<u>1 bbl.</u>		
CALGON	<u>-</u>	<u>3</u>	<u>10</u>

Trépan No.	<u>5C</u>		
Grandeur mm	<u>216</u>		
Marque	<u>REED</u>		
Modèle	<u>SP62J</u>		
Série	<u>813825</u>		
Gicleurs mm	<u>3 x 8,7</u>		
Poids daN	<u>10000</u>		
RPM	<u>50</u>		
Sortie m			
Entrée m	<u>1375</u>		
Avancement m	<u>16</u>		
Heures	<u>11½</u>		
Taux m/h	<u>1,39</u>		
Condition	<u>forage</u>		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 127 x 206
 CPM 136
 DÉBIT l/min 1115
 PRESSION kPa 4500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 11,658
 COÛT CUMUL. \$ 512,350

CHRONOLOGIE

FORAGE h 11½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 8½
 RELEVES h ½
 CIRCULATION h 3
 connection
 ENTRETIEN h 3/4
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Terminé de faire la connection, entré dans le trou et circulé pour nettoyer le puits, sorti du puits et entré avec le trépan et la stabilisation. Pendant le remplissage du trou les pertes de la boue dans la formation sont approx.: 19 m³. Réduit la viscosité de la boue pendant le forage de 59 sec. à 38 sec. Foré jusqu'à 1391 m très lentement, Retour du personnel de Air Drilling à Edmonton, attendons G. Foy pour transport de l'équipement.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-17 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 27

PROFONDEUR m : 1375

PROFONDEUR HIER m : 1356

AVANCEMENT m : 19

FORMATION : moyenne Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : changement à la boue

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 32 litres/min SAVON: 4,7 litres/m³

TYPE : Air et savon VISCOSITÉ s/c: _____ pH : _____ PE /VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ /

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg /m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	9	775	295
KCL		407	239
100 lbs:		29	14
NaOH 25 kg:			54
SS-100		18	31
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	1	3	10

Trépan No.	4C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP63J		
Série	23655		
Gicleurs mm			
Poids daN	8000		
RPM	40		
Sortie m	1375		
Entrée m	1163		
Avancement m	212		
Heures	82½		
Taux m/h	2,57		
Condition	2-3-1		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____

DIM. mm _____ VOYAGE h 3½

CPM _____ RELEVES h _____

AIRDÉBIT l/min 35 400 CIRCULATION h 1

PRESSION kPa 1900 connection ENTRETIEN h 7½

POUVOIR HYDR. / / REPÊCHAGE h _____

COÛT JOUR \$ 11 500 DIAGRAPHIES h _____

COÛT CUMUL. \$ 500 692 TESTS h _____

CHRONOLOGIE

CHANGEMENT: 6

FORAGE h 6

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h 3½

RELEVES h _____

CIRCULATION h 1

connection ENTRETIEN h 7½

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Nettoyé le puits pendant 30 min. avec une pression de 1900 kPa, foré jusqu'à 1375 m, nettoyé le puits pendant 30 min. Sorti les tiges pour changer le forage à la boue, rempli le puits avec de la boue à chaque 150 m du fonds à la surface. Enlevé le "rotating head" et connection de la "flow nipple" et "flow line", pas de retour d'eau à la surface lors du déplacement avec la boue. Coupé 30 m de ligne de forage.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

JOUR DE FORAGE : 26
 PROFONDEUR m : 1356
 PROFONDEUR HIER m : 1298
 AVANCEMENT m : 58
 FORMATION : moyenne Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>7 3/4</u>	<u>1328</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 32 litres/min. SAVON: 4,2 litres/m³
 DENSITÉ kg/m³ : VISCOSITÉ s/c : pH : PE/VP :
 GRADIENT kPa/m : VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa :
 VITESSE ANNULAIRE m/min : POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ :
 VOLUME CIRCULÉ m³ : PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm :
 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	120	766	304
KCL	160	407	239
NaOH	100 lbs: 3	29	14
	25 kg:		54
SS-100	8	18	31
FLR-100 E			
BARITE			
CALGON	1	2	11

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1351 m pour prendre déviation, nettoyer le puits après déviation avec 1800 kPa pendant 13 min. Foré jusqu'à 1356m, quantité d'eau augmentant graduellement, compresseur additionnel ne fonctionne pas (fuite d'huile). Mélangé 900 barils de boue en préparation pour le changement de forage.

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-16 FOREUSE No. 6
 A. Galvis

Trépan No.	4C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP63J		
Série	236955		
Gicleurs mm			
Poids daN	8000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	1163		
Avancement m	193		
Heures	76½		
Taux m/h	2,53		
Condition	forage		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No.
 DIM. mm
 CPM
 DÉBIT l/min 35 400
 PRESSION kPa 1650
 POUVOIR HYDR.
 COÛT JOUR \$ 15 464
 COÛT CUMUL. \$ 489 587

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23½
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h
 RELEVÉS h ½
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-15 FOREUSE No. 6

A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 25

PROFONDEUR m : 1298

PROFONDEUR HIER m : 1234

AVANCEMENT m : 64

FORMATION : moyenne Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>7½</u>	<u>1234</u>
<u>7</u>	<u>1281</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 32 litres/min. SAVON: 4,7 litres/m³
 VISCOSITÉ s/c: pH: PE/VP:
 DENSITÉ kg/m³: VISC. PLASTIQUE mPa.s: GEL Pa:
 GRADIENT kPa/m: POINT D'ÉCOUL. Pa: POLYMER kg/m³:
 VITESSE ANNULAIRE m/min: PERTE D'EAU cm³: K⁺ ppm:
 VOLUME CIRCULÉ m³: TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf): TOTAL:

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL			<u>424</u>
KCL			<u>399</u>
NaOH		<u>100 lbs</u>	<u>17</u>
SS-100		<u>25 kg</u>	<u>54</u>
FLR-100 E			<u>39</u>
BARITE			
CALGON	<u>1</u>	<u>1</u>	<u>12</u>

Trépan No.	<u>4C</u>		
Grandeur mm	<u>216</u>		
Marque	<u>REED</u>		
Modèle	<u>SP63J</u>		
Série	<u>236955</u>		
Gicleurs mm			
Foids daN	<u>8000</u>		
RPM	<u>40</u>		
Sortie m			
Entrée m	<u>1163</u>		
Avancement m	<u>135</u>		
Heures	<u>52 3/4</u>		
Taux m/h	<u>2,56</u>		
Condition	<u>forage</u>		

DONNÉES

HYDRAULIQUES

FORAGE h 22 3/4
 POMPE No. ALÉSAGE h
 DiM. mm VOYAGE h
 CPM RELEVÉS h 1
 DÉBIT l/min 33 000 CIRCULATION h 1/4
 PRESSION kPa 1350 ENTRETIEN h
 POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h
 COÛT JOUR \$ 20 257 ^{ajustement} DIAGRAPHIES h
 COÛT CUMUL. \$ 474 123 TESTS h

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h

Foré jusqu'à 1298 m, niveau d'eau augmentant graduellement. Il faut nettoyer le puits pendant 15 min. avec 2200 kPa après ½ hres de connexion.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-14 FOREUSE No. 6
 A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 24
 PROFONDEUR m : 1234
 PROFONDEUR HIER m : 1183
 AVANCEMENT m : 51
 FORMATION : moyenne Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>7½</u>	<u>1197</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 22 litres/min. SAVON: 4,7 litres/m³
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISCOSITÉ slc : _____ pH : _____ PE/VP : _____
 GRADIENT kPa/m : _____ VISC. PLASTIQUE mPa·s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			424
KCL			399
NaOH		100 lbs :	17
SS-100		25 kg :	54
FLR-100 E			39
BARITE			

Trépan No.	4C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP63J		
Série	236955		
Gicleurs mm			
Poids daN	8000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	1163		
Avancement m	71		
Heures	30		
Taux m/h	2,37		
Condition	forage		

DONNEES HYDRAULIQUES

POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h _____
 CPM _____ RELEVÉS h 1
 DÉBIT air ℓ /min 35,400 CIRCULATION h _____
 PRESSION kPa 1590 ENTRETIEN h _____
 POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 10,821 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 453,866 TESTS h _____

CHRONOLOGIE

ATTENTE pour AIR: $\frac{1}{2}$
 FORAGE h 22½
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1199 m, attente pour l'air, compresseur additionnel #031229 ne fonctionne pas et les autres ne fonctionnent qu'à 50% de leur capacité normale. Foré jusqu'à 1234 m. Production d'eau a augmenté à peu près à 1204 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-13 FOREUSE No. 6

A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 23

PROFONDEUR m : 1183

PROFONDEUR HIER m : 1140

AVANCEMENT m : 43

FORMATION : Battery Poi. à York River

ACTIVITÉ COURANTE : moyenne à dure - moyenne forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 32 litres/min.

SAVON: 4,7 litres/m³

TYPE : Air et savon VISCOSITÉ sie : pH : PE /VP :

DENSITÉ kg/m³ : VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa : /

GRADIENT kPa/m : POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ :

VITESSE ANNULAIRE m/min : PERTE D'EAU cm³ : K+ ppm :

VOLUME CIRCULÉ m³ : TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			339
KCL			304
NaOH		100 lbs:	17
		25 kg:	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. ALÉSAGE h 18

DIM. mm VOYAGE h 4½

CPM RELEVES h

Air DÉBIT l/min 30,700 CIRCULATION h ½

PRESSION kPa 1450 ENTRETIEN h ½

POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h

COÛT JOUR \$ 14 133 DIAGRAPHIES h

COÛT CUMUL. \$ 443 045 TESTS h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h

Installé un nouveau mesureur d'air. Foré jusqu'à 1146 m avec 6000 daN, le taux de forage a diminué à 35 min./m. Augmenté le poids à 8000 daN, foré une formation moyenne à dure de 1140 à 1160m, retournant à une formation moyenne à 1165m. Sorti le trépan à cause de l'augmentation de Torques; le trépan 3C avait une couronne bloquée et tordue, changé le joint d'étanchéité de la rotating head. Entré avec trépan 4C et alésé de 6m jusqu'au fonds, foré jusqu'à 1183 m une formation moyenne.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-12 FOREUSE No. 6

A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 22

PROFONDEUR m : 1140

PROFONDEUR HIER m : 1041

AVANCEMENT m : 99

FORMATION : moyenne Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>6</u>	<u>1035</u>
<u>6</u>	<u>1082</u>
<u>6</u>	<u>1130</u>

Trépan No.	3C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	Sp62J		
Série	519053		
Gicleurs mm			
Poids daN	6000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	644		
Avancement m	496		
Heures	120½		
Taux m/h	4,12		
Condition	forage		

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 32 litres/min SAVON: 4,7 litres/m³
 TYPE : Air et savon VISCOSITÉ s/c: _____ pH : _____ PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg / m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			339
KCL			304
NaOH		100 lbs:	17
		25 kg:	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES HYDRAULIQUES

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22½
 POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h _____
 CPM _____ RELEVÉS h 1½
 DÉBIT ℓ /min 35,000? CIRCULATION h _____
1500/1200
 PRESSION kPa _____ ENTRETIEN h _____
 POUVOIR HYDR. / _____ REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 10 604 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 428 912 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 1140 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS NO 1

DATE : 1979-09-11 FOREUSE No. 6

A. Galvis

JOUR DE FORAGE : 21
 PROFONDEUR m : 1041
 PROFONDEUR HIER m : 956
 AVANCEMENT m : 85
 FORMATION : moyenne Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	3C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP62J		
Série	519053		
Gicleurs mm			
Poids daN	6000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	644		
Avancement m	397		
Heures	97 3/4		
Taux m/h	4,06		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>5 1/2</u>	<u>988</u>
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 30 litres/min SAVON: 4,7 litres/m³
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISCOSITÉ s/c : _____ pH : _____ PE /VP : _____
 GRADIENT kPa/m : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg /m³ : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K+ ppm : _____
 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GFL			339
KCL			304
NaOH		100 lbs 25 kg	17 54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES HYDRAULIQUES

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23 1/2
 POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h _____
 CPM _____ RELEVES h 1/2
 DÉBIT l/min 35,400? CIRCULATION h _____
 PRESSION kPa 1450/1200 ENTRETIEN h _____
 POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 10,604 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 418,308 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqua 1041 m. à 1028 m, rencontré 3% de gaz.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-10 FOREUSE No. 5

JOUR DE FORAGE : 20
 PROFONDEUR m : 956
 PROFONDEUR HIER m : 873
 AVANCEMENT m : 83
 FORMATION : moyenne Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520m

A. Galvis

Trépan No.	3C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP62J		
Série	519053		
Gicleurs mm			
Poids daN	6000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	644		
Avancement m	312		
Heures	74 ½		
Taux m/h	4,20		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
5¼	893
5	940

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 30 litres/min. SAVON: 4,7 litres/m³

TYPE : Air et savon VISCOSITÉ s/c: _____ pH : _____ PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			339
KCL			304
NaOH		100 lbs:	17
		25 kg:	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES HYDRAULIQUES

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23
 POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h _____
 CPM _____ RELEVES h 1
 DÉBIT l/min 33 000? CIRCULATION h _____
 PRESSION kPa 1310 ENTRETIEN h _____
 POUVOIR HYDR. _____ / _____ REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 10 669 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 407 704 TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Foré jusqu'à 956 m, attente pour le nouveau mesureur d'air.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-09 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 19

A. Galvis

PROFONDEUR m : 873

PROFONDEUR HIER m : 773

AVANCEMENT m : 100

FORMATION : moyenne Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>4½</u>	<u>780</u>
<u>5</u>	<u>818</u>
<u>5</u>	<u>856</u>

Trépan No.	3C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP62J		
Série	519053		
Gicleurs mm			
Poids daN	8/6000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	644		
Avancement m	229		
Heures	51½		
Taux m/h	4,47		
Condition	forage		

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 30 litres/min. SAVON: 4,7 litres/m³
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISCOSITÉ s/c : _____ pH : _____ PE /VP : _____
 GRADIENT kPa/m : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg /m³ : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL			339
KCL			304
NaOH		100 lbs:	17
		25 kg:	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No _____ ALÉSAGE h _____
 DIM. mm _____ VOYAGE h _____
 CPM _____ RELEVÉS h 1½
 DÉBIT l/min 33,000? CIRCULATION h _____
 PRESSION kPa 1310 ENTRETIEN h _____
 POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h _____
 COÛT JOUR \$ 12 051 DIAGRAPHIES h _____
 COÛT CUMUL. \$ 397 035 TESTS h _____

CHRONOLOGIE

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Arrivé du compresseur #031229 pour remplacer compresseur #031095. Foré avec 6000 daN de 773 à 780m, augmenté le poids à 8000 daN jusqu'à 818m, taux de pénétration augmente mais aussi la déviation; réduit le poids à 6000 daN, foré jusqu'à 873m. Rencontré des gaz (10 de 805 à 810m. Élément de pression différentielle du mesureur d'air ne fonctionne pas bien.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-08 FOREUSE No. 6

A. G.

JOUR DE FORAGE : 18

PROFONDEUR m : 773

PROFONDEUR HIER m 668

AVANCEMENT m : 105

FORMATION : moyenne Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>4½</u>	<u>594</u>
<u>4½</u>	<u>742</u>

Trépan No.	3C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP62J		
Série	519053		
Gicleurs mm			
Poids daN	8/6000		
RPM	40		
Sortie m			
Entrée m	644		
Avancement m	129		
Heures	28 3/4		
Taux m/h	4,49		
Condition	forage		

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 23 litres/min

SAVON: 5 litres/m³

TYPE : Air et savon VISCOSITÉ s/c: _____ pH : _____ PE/VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K+ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cu.nul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH		100 lbs:	17
		25 kg:	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____

DIM. mm _____

CPM _____

DÉBIT l/min 31,800?

PRESSION kPa 1200

POUVOIR HYDR. /

COÛT JOUR \$ 10 804

COÛT CUMUL. \$ 384 984

CHRONOLOGIE

FORAGE h 23

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h _____

RELEVES h 1

CIRCULATION h _____

ENTRÉTIEN h _____

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Foré jusqu'à 750 m, un grès moyen à grossier; de 750 à 773 m, un siltstone moyen à argileux (diminution du taux de forage). Attendre pour un nouveau foreur automatique.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1
 DATE : 1979-09-07 FOREUSE No. 6
 Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 17
 PROFONDEUR m : 668
 PROFONDEUR HIER m : 584
 AVANCEMENT m : 84
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

Trépan No.	2C	3C	
Grandeur mm	216	216	
Marque	REED	REED	
Modèle	SP62J	SP62J	
Série	09010	519053	
Gicleurs mm			
Poids daN	8000	8000	
RPM	40	40	
Sortie m	644		
Entrée m	549	644	
Avancement m	95	24	
Heures	20 1/2	5 3/4	
Taux m/h	4,63	4,17	
Condition	3-8-2	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
3 1/2	618
3 3/4	656

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Air et savon FLUIDES: 30 litres/min. SAVON: 3,5 litres/m³
 VISCOSITÉ s/c: _____ pH: _____ PE/VP: _____
 DENSITÉ kg/m³: _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s: _____ GEL Pa: _____/
 GRADIENT kPa/m: _____ POINT D'ÉCOUL. Pa: _____ POLYMER kg/m³: _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min: _____ PERTE D'EAU cm³: _____ K⁺ ppm: _____
 VOLUME CIRCULÉ m³: _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf): _____ TOTAL: _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH		100 lbs =	17
		25 kg =	54
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT ~~l/min~~ ^{m³/min} 28
 PRESSION kPa 1000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 14,177
 COÛT CUMUL. \$ 374,180

CHRONOLOGIE

FORAGE h 18 1/4
 ALÉSAGE h 1 1/4
 VOYAGE h 2 1/2
 RELEVES h 1
 CIRCULATION h 3/4
 ENTRETIEN h 1/4
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 644 m, sorti du trou, changé le trépan, ajouter la stabilisation, enlevé le "flot sub", entré dans le trou et foré jusqu'à 668 m (état du trépan 2C: une couronne bloquée avec dents cassées et les 2 autres extrêmement lâches). Détails de la stabilisation: N.B. stab., masse-tige carrée longue, "string" stab., 1 masse-tige, "string" stab., 2 masses-tiges, "string" stab. NOTE: le foreur automatique ne fonctionne plus.

COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-06 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 16

PROFONDEUR m : 584

PROFONDEUR HIER m : 549

AVANCEMENT m : 35

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>2 3/4</u>	<u>560</u>
<u>2 3/4</u>	<u>579</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

FLUIDES: 30 litres/min. SAVON: 4,7 litres/m³

TYPE : Air et savon VISCOSITÉ s/c : _____ pH : _____ PE / VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH			44
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____

DIM. mm _____

CPM _____

DÉBIT ~~l/min~~ ^{m³/min} 31

PRESSION kPa 1100

POUVOIR HYDR. /

COÛT JOUR \$ 11,829

COÛT CUMUL. \$ 360,003

CHRONOLOGIE

ATTENTE: 10 1/2

FORAGE h 8

ALÉSAGE h 3

VOYAGE h _____

RELEVES h 1

CIRCULATION h 1 3/4

ENTRETIEN h _____

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Attente du compresseur, alésé 29 m, circulé pour assécher le trou, foré 3 m en circulant et voyageant entre chaque mètre, il ne sort aucune poussière durant ces 3 m de forage (fort indice de poussière humide); débute le forage au savon et foré jusqu'à 584 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no 1

DATE : 1979-09-05 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 15

PROFONDEUR m : 549

PROFONDEUR HIER m : 549

AVANCEMENT m : 0

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : attente compresseur

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

Trépan No.	2C		
Grandeur mm	216		
Marque	REED		
Modèle	SP62J		
Série			
Gicleurs mm			
Poids daN			
RPM			
Sortie m			
Entrée m			
Avancement m			
Heures			
Taux m/h			
Condition			

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ s/l : _____ pH : _____ PE / VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg / m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH			44
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____

DIM. mm _____

CPM _____

DÉBIT l/min _____

PRESSION kF₃ _____

POUVOIR HYDR. / _____

COÛT JOUR \$ 9,583

COÛT CUMUL. \$ 348,174

CHRONOLOGIE

ATTENTE: 24 heures

FORAGE h _____

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h _____

RELEVES h _____

CIRCULATION h _____

ENTRETIEN h _____

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Attente du compresseur.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS #1

DATE : 1979-09-04 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

JOUR DE FORAGE : 14

PROFONDEUR m : 549

PROFONDEUR HIER m : 522

AVANCEMENT m : 27

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : attente (réparation)

COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
3½	529
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : forage à l'air VISCOSITÉ slc : _____ pH : _____ PE /VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH			44
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

Trépan No.	1C		
Grandeur mm	216		
Marque	SEC.		
Modèle	M44L		
Série	517440		
Gicleurs mm			
Poids daN	6000		
RPM	50		
Sortie m	549		
Entrée m	520		
Avancement m	29		
Heures	15 3/4		
Taux m/h	1,84		
Condition	4-3-4		

DONNEES HYDRAULIQUES

CHRONOLOGIE

POMPE No. _____ ALÉSAGE h _____

DIM. mm _____ VOYAGE h 4

CPM _____ RELEVES h 1/4

DÉBIT ~~l/min~~ m/min: 24 CIRCULATION h 1/4

PRESSION kPa 565 ENTRETIEN h _____

POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h _____

COÛT JOUR \$ 13,368 DIAGRAPHIES h _____

COÛT CUMUL. \$ 338,591 TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Foré jusqu'à 549 m, circulé, essayé de sortir du trou et rester coincé pendant 3½ hres

(tiges coincées et circulation bloquée), sorti du trou et installé la stabilisation,

descendu à 520 m et attente pour réparation en vue du forage à l'air (compresseurs défectueux).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

JOUR DE FORAGE : 13
 PROFONDEUR m : 522
 PROFONDEUR HIER m : 520
 AVANCEMENT m : 2
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 520 m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : forage à l'air VISCOSITÉ *slc* : _____ pH : _____ PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : _____ VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____ / _____
 GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg / m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH			44
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Test de pression sur les valves anti-éruption à 10 000kPa durant 15 min., foré le bouchon de ciment, enlevé l'eau et séché le trou, foré jusqu'à 522 m.

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1

DATE : 1979-09-03 FOREUSE No. 6

Y. Tessier

Trépan No.	1C		
Grandeur mm	216		
Marque	SEC.		
Modèle	M44L		
Série	517440		
Gicleurs mm			
Poids daN	5000		
RPM	50		
Sortie m			
Entrée m	520		
Avancement m	2		
Heures	6		
Taux m/h	0,33		
Condition	forage		

DONNEES HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT $\frac{m^3}{min}$: 24
 PRESSION kPa 565
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 10 492
 COÛT CUMUL. \$ 325,591

CHRONOLOGIE

FORAGE h 3
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVÉS h _____
 CIRCULATION h 5
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h pression: 12
 forage ciment: 4
 COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS #1

DATE : 1979-09-02 FOREUSE No. 6

Jean Boudreault

JOUR DE FORAGE : 12

PROFONDEUR m : 520

PROFONDEUR HIER m : 520

AVANCEMENT m : 0

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : arrangement des BOP

COFFRAGE : 520

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : _____ VISCOSITÉ *sl* : _____ pH : _____ PE /VP : _____

DENSITÉ kg/m^3 : _____ VISC. PLASTIQUE $mPa \cdot s$: _____ GEL Pa : _____ / _____

GRADIENT kPa/m : _____ POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m^3 : _____

VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm^3 : _____ K^+ ppm : _____

VOLUME CIRCULÉ m^3 : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL			334
KCL			309
NaOH			44
SS-100			39
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____

DIM. mm _____

CPM _____

DÉBIT l/min _____

PRESSION kPa _____

POUVOIR HYDR. l/min / _____

COÛT JOUR \$ 12 597

COÛT CUMUL. \$ 314,751

CHRONOLOGIE

FORAGE h _____

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h _____

RELEVÉS h _____

CIRCULATION h _____

ENTRETIEN h _____

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h 24

Laissé sécher le ciment pendant 8 hres, coupé le coffrage et soudé le "casing bowl",
fait le montage des BOP's et de l'équipement pour le forage à l'air.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

JOUR DE FORAGE : 11
 PROFONDEUR m : 520
 PROFONDEUR HIER m : 487
 AVANCEMENT m : 33
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : séchage du ciment
 COFFRAGE : 520m

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>2½</u>	<u>505</u>
<u>2¼</u>	<u>520</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Ge1 KCl SS-100 VISCOSITÉ slé : 40/45 pH : 11,5 PE / VP :
 DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa :
 GRADIENT kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ : 1,20
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm : 17 500
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 38 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 14 TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>5</u>	<u>646</u>	<u>334</u>
KCL	<u>10</u>	<u>247</u>	<u>309</u>
NaOH	<u>1</u>	<u>26</u>	<u>44</u>
SS-100		<u>10</u>	<u>39</u>
FLR-100 E			
BARITE			

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 520m, circulé 15 min., sorti les tiges, enlevé la stabilisation de 311mm, mis en place 521m de coffrage de 245mm (479,75m de H-40, 48kg/m et 41,25m de K-55, 54kg/m) cimenté le coffrage comme suit: 3,18m³ d'eau fraîche comme pré-lavage, 25,45 tonnes de ciment (7,27 tonnes de ciment de construction et 18,18 tonnes de ciment classe "G"), déplacé avec 30m³ d'eau fraîche, bon retour, attente pour séchage du ciment.

PUITS : SOQUIP DOUGLAS #1
 DATE : 1979-09-01 FOREUSE No. 6
J. Boudreau lt

Trépan No.	5B		
Grandeur mm	311		
Marque	SEC.		
Modèle	H77FG		
Série	843384		
Gicleurs mm	2 x 12,69 1 x 11,90		
Poids daN	5/7000		
RPM	75/80		
Sortie m	520		
Entrée m	452		
Avancement m	68		
Heures	29¼		
Taux m/h	2,33		
Condition	5-2-2		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 155 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1800
 PRESSION kPa 3000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 39,933
 COÛT CUMUL. \$ 302,154

CHRONOLOGIE

FORAGE h 15
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 2
 RELEVÉS h 3/4
 CIRCULATION h 3/4
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h 5½

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no. 1

DATE : 1979-08-31 FOREUSE No. 6

JOUR DE FORAGE : 10

J. Boudreault

PROFONDEUR m : 487

PROFONDEUR HIER m : 442

AVANCEMENT m : 45

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage

COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	4B	5B	
Grandeur mm	311	311	
Marque	SEC.	SEC.	
Modèle	H77F	H77F	
Série	268166		
Gicleurs mm	1 x 12,69 1 x 11,90	2 x 12,69 1 x 11,90	
Poids daN	5000	5000	
RPM	60/70	75	
Sortie m	452		
Entrée m	411	452	
Avancement m	41	35	
Heures	19½	14½	
Taux m/h	2,1	2,46	
Condition	3-3-1	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
2	452
3	468
1½	486

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *slc* : 40 pH : 11,0 PE/VP : _____

DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____/_____

GRADIENT kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 1,40

VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 18 000

VOLUME CIRCULÉ m³ : 35,4 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 13 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	10	641	339
KCL	12	237	319
NaOH	1	25	45
SS-100	1	10	39
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bbl.		

DONNÉES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1

DIM. mm 159 x 216

CPM 140

DÉBIT l/min 1800

PRESSION kPa 3000

POUVOIR HYDR. /

COÛT JOUR \$ 12 248

COÛT CUMUL. \$ 262,221

CHRONOLOGIE

FORAGE h 20

ALÉSAGE h _____

VOYAGE h 3

RELEVÉS h 1

CIRCULATION h _____

ENTRETIEN h _____

REPÊCHAGE h _____

DIAGRAPHIES h _____

TESTS h _____

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h _____

Foré jusqu'à 452 m, sorti les tiges, changé le trépan, réentré dans le trou et foré jusqu'à 487 m. (Fait un double mesurage des tiges de forage lors du changement du trépan).

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

JOUR DE FORAGE : 9
 PROFONDEUR m : 442
 PROFONDEUR HIER m : 396
 AVANCEMENT m : 46
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>2½</u>	<u>411</u>
<u>1½</u>	<u>430</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ slc : 41 pH : 11,5 PE/VP : 2,75
 DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 4 GEL Pa : 9,58 / 13,41
 GRADIENT kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : 11,01 POLYMER kg/m³ : 0,80
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm : 18 500
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 32 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 12 TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>15</u>	<u>631</u>	<u>229</u>
KCL	<u>24</u>	<u>225</u>	<u>171</u>
NaOH	<u>2</u>	<u>24</u>	<u>19</u>
SS-100	<u>2</u>	<u>9</u>	<u>40</u>
FLR-100 E			
BARITE			
SP 30	<u>1 bbl.</u>	<u>SCAVENGER</u>	<u>1 bbl.</u>
SP 80	<u>1 bbl.</u>		

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 411 m, sorti les tiges, changé le trépan, réentré dans le trou et foré jusqu'à 442 m.

PUITS : SOQUIP DOUGLAS no. 1

DATE : 1979-08-30 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

Trépan No.	3B	4B
Grandeur mm	<u>311</u>	<u>311</u>
Marque	<u>SEC.</u>	<u>SEC.</u>
Modèle	<u>S88</u>	<u>H77F</u>
Série	<u>653248</u>	<u>268156</u>
Gicleurs mm	<u>1 x 12,69</u> <u>2 x 11,90</u>	<u>1 x 12,69</u> <u>2 x 11,90</u>
Poids daN	<u>5000</u>	<u>4/5000</u>
RPM	<u>60</u>	<u>60/70</u>
Sortie m	<u>411</u>	
Entrée m	<u>210</u>	<u>411</u>
Avancement m	<u>201</u>	<u>31</u>
Heures	<u>52 3/4</u>	<u>13 3/4</u>
Taux m/h	<u>3,81</u>	<u>2,?</u>
Condition	<u>3-3-2</u>	<u>forage</u>

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 159 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1800
 PRESSION kPa 3000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 12 935
 COÛT CUMUL. \$ 249 973

CHRONOLOGIE

FORAGE h 19 3/4
 ALÉSAGE h
 VOYAGE h 3 1/2
 RELEVES h 3/4
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h
 REPÉCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1
 DATE : 1979-08-29 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 8
 PROFONDEUR m : 396
 PROFONDEUR HIER m : 320
 AVANCEMENT m : 76
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	3B		
Grandeur mm	311		
Marque	SEC.		
Modèle	S88		
Série	653248		
Gicleurs mm	1 x 12,69 2 x 11,90		
Poids daN	8/5000		
RPM	60		
Sortie m			
Entrée m	210		
Avancement m	186		
Heures	46 3/4		
Taux m/h	3.98		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
1 3/8	335
1 3/8	354
1 1/2	373
1 3/4	393

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ s/c : 40 pH : 12 PE/VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1065 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____/_____
 GRADIENT kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 0,30
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 16 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 29 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 10,7 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	15	616	244
KCL	24	201	195
NaOH	4	22	21
SS-100	1	7	42
FLR-100 E			
BARITE			

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 396 m.

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 159 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1800
 PRESSION kPa 3000
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9,570
 COÛT CUMUL. \$ 237,038

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22 3/4
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h 1 1/4
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS No. 1
 DATE : 1979-08-28 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 7
 PROFONDEUR m : 320
 PROFONDEUR HIER m : 219
 AVANCEMENT m : 101
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	38		
Grandeur mm	311		
Marque	SEC.		
Modèle	S88		
Série	653248		
Gicleurs mm	1 x 12,69 2 x 11,90		
Poids daN	8 / 10000		
RPM	60		
Sortie m			
Entrée m	210		
Avancement m	110		
Heures	24		
Taux m/h	4,58		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
3/4	230
1	249
1/2	268
1/2	278
1	297
1 1/8	316

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ slc : 40 pH : 12,0 PE/VP : 1,30
 DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 7 GEL Pa : 10,5 / 14,3
 GRADIE kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : 9,1 POLYMER kg/m³ : 0,85
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 35 PERTE D'EAU cm³ : n/c K+ ppm : 16 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 23,3 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : 9,14 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	6	601	259
KCL	15	177	219
NaOH	2	18	25
SS-100	-	6	43
FLR-100 E			
BARITE			
SP 80	2 bb1.	SCAVENGER	11 bb1.
GULF LUBE 30	1 bb1.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 1
 DIM. mm 159 x 216
 CPM 140
 DÉBIT l/min 1800
 PRESSION kPa 3500
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9 340
 COÛT CUMUL. \$ 227 468

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22 1/2
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVES h 1 3/4
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 320 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS No. 1
 DATE : 1979-08-27 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 6
 PROFONDEUR m : 219
 PROFONDEUR HIER m : 156
 AVANCEMENT m : 63
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	2B	3B	
Grandeur mm	311	311	
Marque	SMITH	SEC.	
Modèle	SDGH	S88	
Série	AB0980	653248	
Gicleurs mm	3 x 12,69	1 x 12,69 2 x 11,90	
Poids daN	7 000	6 000	
RPM	70/80	55	
Sortie m	210		
Entrée m	61	210	
Avancement m	149	9	
Heures	53	1 3/4	
Taux m/h	2,81	5,14	
Condition	6-4-4	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
1	173
1	192
1 1/8	210

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *slc* : 43 pH : 12,0 PE/VP :
 DENSITÉ kg/m³ : 1055 VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa :
 GRADIENT kPa/m : 10,40 POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ : 1,43
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'ÉCOUL. cm³ : K⁺ ppm : 18 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 5,92 TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	17	595	265
KCL	15	162	234
NaOH	1	16	27
SS-100	2	6	43
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 2
 DIM. mm 203 x 406
 CPM 47
 DÉBIT l/min 2775
 PRESSION kPa 5500
 POUVOIR HYDR.
 COÛT JOUR \$ 12 914
 COÛT CUMUL. \$ 218 128

CHRONOLOGIE

FORAGE h 18 1/2
 ALÉSAGE h 1 3/4
 VOYAGE h 2 1/2
 RELEVÉS h 1 1/2
 CIRCULATION h
 ENTRETIEN h
 REPÊCHAGE h
 DIAGRAPHIES h
 TESTS h
 COFFRAGE, CIMENT h

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 210 m, changé le trépan, réentré dans le trou, alésé de 185 à 210 m,
 foré jusqu'à 219 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1
 DATE : 1979-08-26 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 5
 PROFONDEUR m : 156
 PROFONDEUR HIER m : 96
 AVANCEMENT m : 60
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	2B		
Grandeur mm	311		
Marque	SMITH		
Modèle	SDGH		
Série	AB0980		
Gicleurs mm	3 x 12,69		
Poids daN	8 000		
RPM	65		
Sortie m			
Entrée m	61		
Avancement m	95		
Heures	36½		
Taux m/h	2,62		
Condition	forage		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>2/3</u>	<u>110</u>
<u>1</u>	<u>137</u>
<u>1</u>	<u>155</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ slé : 40 pH : 11,5 PE/VP : 2,9
 DENSITÉ kg/m³ : 1040 VISC. PLASTIQUE mPa.s : 4 GEL Pa : 14,7 / 17,2
 GRADIENT kPa/m : 10,30 POINT D'ÉCOUL. Pa : 11,5 POLYMER kg/m³ : 0,71
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : n/c K⁺ ppm : 17 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 11,34 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 4,2 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>28</u>	<u>576</u>	<u>282</u>
KCL	<u>30</u>	<u>147</u>	<u>249</u>
NaOH	<u>3</u>	<u>15</u>	<u>28</u>
SS-100	<u>0</u>	<u>4</u>	<u>45</u>
FLR-100 E			
BARITE SCAVENGER	<u>1 bbl.</u>		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 2
 DIM. mm 203 x 406
 CPM 47
 DÉBIT l/min 2775
 PRESSION kPa 4600
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 9 633
 COÛT CUMUL. \$ 205,214

CHRONOLOGIE

FORAGE h 22 3/4
 ALÉSAGE h _____
 VOYAGE h _____
 RELEVÉS h 1 ¼
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 156 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1

DATE : 1979-08-25 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 4
 PROFONDEUR m : 96
 PROFONDEUR HIER m : 61
 AVANCEMENT m : 35
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : 60,4

Trépan No.	1B RR	2B	
Grandeur mm	311	311	
Marque	H.W.	SMITH	
Modèle	JD 7	SDGH	
Série	38781	AB0980	
Gicleurs mm		3 x 12,69	
Poids daN	5 000	7 000	
RPM	50	65	
Sortie m	61		
Entrée m	0	61	
Avancement m	61	35	
Heures	26	13½	
Taux m/h	2,35	2,59	
Condition	4-1-I	forage	

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>1/2</u>	<u>71</u>
<u>1/8</u>	<u>89</u>

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ sie : 38/43 pH : 11,5 PE / VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1030 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____
 GRADIENT kPa/m : 10,20 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : 7,40
 VITESSE ANNULAIRE m/min : 37 PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : 18 000
 VOLUME CIRCULÉ m³ : 6,27 TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : 2,60 TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	75	550	310
KCL	67	117	279
NaOH	2	12	31
SS-100	3	4	45
FLR-100 E			
BARITE			
SCAVENGER	1 bb1.	SUPERDUTY	30: 1bb1
GUL SP80	1 bb1.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. 2
 DIM. mm 203 x 406
 CPM 47
 DÉBIT l/min 2775
 PRESSION kPa 4600
 POUVOIR HYDR. /
 COÛT JOUR \$ 12 761
 COÛT CUMUL. \$ 195,581

CHRONOLOGIE

FORAGE h 16
 ALÉSAGE h 3
 VOYAGE h 4
 RELEVES h 1
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Commencé à forer le ciment, changé le trépan, fini de forer le ciment, circulé l'eau de forage du ciment, foré jusqu'à 89 m, sorti du trou, mis en place la stabilisation, réentré, alésé et foré jusqu'à 96 m.

COFFRAGE, CIMENT h _____

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP Douglas no. 1

DATE : 1979-08-24 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 3

PROFONDEUR m : 61

PROFONDEUR HIER m : 61

AVANCEMENT m : 0

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : forage du ciment

COFFRAGE : 60,4

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel KCl SS-100 VISCOSITÉ *sl* : 43 pH : PE / VP :

DENSITÉ kg/m³ : VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa : /

GRADIENT kPa/m : POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ :

VITESSE ANNULAIRE m/min : PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm :

VOLUME CIRCULÉ m³ : TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd'hui	Cumul.	En dépôt
GEL	35	475	385
KCL	50	50	396
NaOH	1	10	33
SS-100	1	1	48
FLR-100 E			
BARITE			

DONNEES HYDRAULIQUES

POMPE No.

DIM. mm

CPM

DÉBIT *l*/min

PRESSION kPa

POUVOIR HYDR. /

COÛT JOUR \$ 10 151

COÛT CUMUL. \$ 182 820

CHRONOLOGIE

NIPPEL UP: 14 h
FORAGE h 1/2

ALÉSAGE h

VOYAGE h 1

RELEVES h

CIRCULATION h

ENTRETIEN h

REPÊCHAGE h

DIAGRAPHIES h

TESTS h 1/2

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

COFFRAGE, CIMENT h 8

Laisser le ciment sécher pendant 8 hres, coupé le coffrage et soudé la cloche de coffrage installé le hydrill et fini l'arrangement des lignes de dégazage, pressurisé le tout à 300 kPa pendant 15 min. O.K., commencé à forer le ciment avec de l'eau, sommet du ciment à 47 m, nettoyé le réservoir à voue et mélangé une nouvelle boue.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS NO. 1

DATE : 1979-08-23 FOREUSE No. 6

J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 2

PROFONDEUR m : 61 (60.46)

PROFONDEUR HIER m : 61 (31)

AVANCEMENT m : 0 (29.46)

FORMATION : Battery Point

ACTIVITÉ COURANTE : séchage du ciment

COFFRAGE : 60

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m

Trépan No.	HO #1	2A	
Grandeur mm	445	445	
Marque	SEC.	SEC.	
Modèle	Bouton	MANJ	
Série	B17-5123	834746	
Gicleurs mm			
Poids daN	4 000	4 000	
RPM	70	70	
Sortie m	32	61	
Entrée m	0	32	
Avancement m	32	29	
Heures	12½	9½	
Taux m/h	2,61	3,05	
Condition	usée	4-2-1	

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : eau gel VISCOSITÉ slt : 90/100 pH : 10,5 PE/VP :

DENSITÉ kg/m³ : 1060 VISC. PLASTIQUE mPa.s : GEL Pa : /

GRADIENT kPa/m : 10,50 POINT D'ÉCOUL. Pa : POLYMER kg/m³ :

VITESSE ANNULAIRE m/min : PERTE D'EAU cm³ : K⁺ ppm :

VOLUME CIRCULÉ m³ : TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf) : TOTAL :

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	18	458	312
KCL			356
NaOH	1	9	34
SS-100			49
FLR-100 E			
BARITE			
HUILE SP80	1 bbl.		

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. ALÉSAGE h 12½

DIM. mm VOYAGE h 3 3/4

CPM RELEVES h

DÉBIT l/min CIRCULATION h 1

PRESSION kPa ENTRETIEN h

POUVOIR HYDR. / REPÊCHAGE h

COÛT JOUR \$ 16 313 DIAGRAPHIES h

ajustement → 172 669 TESTS h

COÛT CUMUL. \$

COFFRAGE, CIMENT h 7

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Alésé, sorti les tiges, enlevé l'aléreur à boutons, mis en place le trépan de 445mm, fini d'aléser jusqu'à 60.46m, circulé ½ hre, sorti les tiges, mis en place 5 sections de coffrage 340mm, 91kg/m K-55 Buttress (60.86m). Difficulté à visser les sections, circulé ½ hre avec coffrage dans le trou, cimenté le coffrage comme suit: Prélavage 1,60m³ d'eau fraîche contenant 28,62kg de SAPP par m³ d'eau. Ciment 10,91 tonnes de ciment classe G contenant

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1
 DATE : 1979-08-22 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 1
 PROFONDEUR m : 61 (31)
 PROFONDEUR HIER m : 46 (0)
 AVANCEMENT m : 15 (31)
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : alésage
 COFFRAGE : _____

Trépan No.	1A	HO #1	
Grandeur mm	311	445	
Marque	H.W.	SEC	
Modèle	JD7	Bouton	
Série	38781	B17-5123	
Gicleurs mm			
Poids daN	0/8 000	4 000	
RPM	65	70	
Sortie m	61		
Entrée m	0	0	
Avancement m	61	31	
Heures	23	9½	
Taux m/h	2,65	3,26	
Condition	3-1-1		

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>1/2</u>	<u>46</u>
<u>3/4</u>	<u>55</u>
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel - eau VISCOSITÉ s/c : 65 pH : 10,5 PE /VP : _____
 LENSITÉ kg/m³ : 1050 VISC. PLASTIQUE mPa·s : _____ GEL Pa : _____/_____
 GRADIENT kPa/m : 10,4 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>200</u>	<u>440</u>	
KCL			
NaOH	<u>4</u>	<u>8</u>	
SS-100			
FLR-100 E			
BARITÉ			

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT l/min _____
 PRESSION kPa _____
 POUVOIR HYDR. _____/_____
 COÛT JOUR \$ 11 224
 COÛT CUMUL. \$ 140 737

CHRONOLOGIE

FORAGE h 7 3/4
 ALÉSAGE h 9 1/2
 VOYAGE h 5 3/4
 RELEVES h 1
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____

ACTIVITÉS PRÉCÉDENTES

Foré jusqu'à 61 m, sorti les tiges, enlevé la stabilisation, entré avec Hole Opener
 445 mm et alésé jusqu'à 31 m.

SOQUIP

RAPPORT JOURNALIER DE FORAGE

PUITS : SOQUIP DOUGLAS # 1
 DATE : 1979-08-21 FOREUSE No. 6
 J. Boudreault

JOUR DE FORAGE : 0
 PROFONDEUR m : 46
 PROFONDEUR HIER m : 0
 AVANCEMENT m : 46
 FORMATION : Battery Point
 ACTIVITÉ COURANTE : forage
 COFFRAGE : _____

RELEVÉS DE DÉVIATION

DEGRÉ	PROFONDEUR m
<u>1/4</u>	<u>24</u>
<u>1/4</u>	<u>34</u>
<u>1/2</u>	<u>46</u>
_____	_____
_____	_____

PROPRIÉTÉS DE LA BOUE

TYPE : Gel - eau VISCOSITÉ *sl* : 95 pH : 10,5 PE/VP : _____
 DENSITÉ kg/m³ : 1040 VISC. PLASTIQUE mPa.s : _____ GEL Pa : _____/_____
 GRADIENT kPa/m : 10,30 POINT D'ÉCOUL. Pa : _____ POLYMER kg/m³ : _____
 VITESSE ANNULAIRE m/min : _____ PERTE D'EAU cm³ : _____ K⁺ ppm : _____
 VOLUME CIRCULÉ m³ : _____ TEMPS DE CIRCULATION min (fond-surf.) : _____ TOTAL : _____

MATERIEL UTILISÉ

Description	Aujourd' hui	Cumul.	En dépôt
GEL	<u>240</u>	<u>240</u>	_____
KCL	_____	_____	_____
NaOH	<u>4</u>	<u>4</u>	_____
SS-100	_____	_____	_____
FLR-100 E	_____	_____	_____
BARITE	_____	_____	_____

Trépan No.	<u>1A</u>	_____	_____
Grandeur mm	<u>311</u>	_____	_____
Marque	<u>H.W.</u>	_____	_____
Modèle	<u>JD 7</u>	_____	_____
Série	<u>38781</u>	_____	_____
Gicleurs mm	_____	_____	_____
Poids daN	<u>0/8 000</u>	_____	_____
RPM	<u>65</u>	_____	_____
Sortie m	_____	_____	_____
Entrée m	<u>0</u>	_____	_____
Avancement m	<u>46</u>	_____	_____
Heures	<u>15½</u>	_____	_____
Taux m/h	<u>2,99</u>	_____	_____
Condition	<u>forage</u>	_____	_____

DONNEES

HYDRAULIQUES

POMPE No. _____
 DIM. mm _____
 CPM _____
 DÉBIT *l*/min _____
 PRESSION kPa _____
 POUVOIR HYDR. _____/_____
 COÛT JOUR \$ 12 984
 COÛT CUMUL. \$ 129 513

CHRONOLOGIE

RIG UP: 1/2 15½
 FORAGE h _____
 ALÉSAGE h 1½
 VOYAGE h 3½
 RELEVES h _____
 CIRCULATION h _____
 ENTRETIEN h _____
 REPÊCHAGE h _____
 DIAGRAPHIES h _____
 TESTS h _____
 COFFRAGE, CIMENT h _____
 "RAT & MOUSE HOLES" 3½

ACTIVITES PRÉCÉDENTES

Finis le rig up. Spud à 08:30 h le 20 août 1979. Foré 14 m pour pouvoir mettre en place une masse-tige, foré le rat hole et le mouse hole, mis en place la stabilisation et foré jusqu'à 46 m.

V- APPENDICES

6) Résultats détaillés des essais aux tiges

Sogrip
COMPANY

SOQUIP DOUGLAS #1 Lat. 48° 48' 16" Long 61° 23' 37"

TEST NO.

1

DATE OF TEST
79 10 06

LYNES UNITED SERVICES LTD.

DRILLSTEM TEST SUMMARY REPORT

DATE: 79 10 06

WELL NAME: SOQUIP DOUGLAS #1
 LOCATION: 400/ 48.482 / 064.234 / 00

LICENCE NO. 00371
 TICKET NO. 3718H

DST NUMBER 001 LYNES TEST #1 TEST NUMBER 1 OF 1 (ON SAME TRIP)
 TEST TYPE: INFLATE STRADDLE

KELLY BUSHING (M): GROUND ELEVATION (M): 48.58
 INTERVAL FROM (M): 1383.00
 TO (M): 1392.00 TOTAL DEPTH (M): 1992.00

FORMATION:

TIME AND PRESSURE DATA

RECORDER #005603

	TIMES (MIN)	PRESSURES (KPA)		TIMES (MIN)	PRESSURES (KPA)
1ST FLOW	20.	489.0	:	2ND FLOW	60.
		344.0	:		253.0
1ST SHUTIN	60.	326.0	:	2ND SHUTIN	60.
			:		253.0
3RD FLOW			:	4TH FLOW	
3RD SHUTIN			:	4TH SHUTIN	
INITIAL HYDROSTATIC		16388.0	:	FINAL HYDROSTATIC	16388.0

GENERAL REMARKS

THE TEST RESULTS INDICATE VIRTUALLY NO PERMEABILITY WITHIN THE INTERVAL TESTED. THE TEST WAS MECHANICALLY SUCCESSFUL AND NO PROBLEMS WERE ENCOUNTERED.

RECORDER #9793 IS AN INSIDE RECORDER RUN ABOVE THE SHUT-IN TOOL; PRESSURES INDICATE: A - START OF PREFLOW; B - END OF PREFLOW; C - START OF VALVE OPEN; D - MAXIMUM PRESSURE DURING VALVE OPEN; E - HYDROSTATIC OF FLUID RECOVERY. RECORDER #791076 IS A DMR TEMPERATURE RECORDER.

TEST RECOVERY DATA

BLOW DESCRIPTION:

NO BLOW ON PREFLOW, NO GAS TO SURFACE. NO BLOW ON FINAL FLOW, NO GAS TO SURFACE.

GAS MEASUREMENTS: MEASURED WITH: NO GAS-INSTR AVAILABLE

RISER (MM):

TIME (MIN)	SURF. CHOKE (MM)	READING (KPA)	CUBIC METRES/D
------------	------------------	---------------	----------------

NO GAS MEASUREMENTS

LIQUID RECOVERY: FOR DST# 1 THROUGH DST# 1

AMOUNT (M) OF
3.00 DRILLING MUD.

TOTAL RECOVERY (M): 3.00

REVERSED OUT: NO SALINITY (G/M3):

BOTTOM HOLE SAMPLER#
SENT TO:

GAS BOMB#
SENT TO:

NO. OF FLUID SAMPLES: 1
SENT TO: SOQUTP

GENERAL DATA

INHIBITOR : INHIBITOR AMOUNT (M):
CUSHION TYPE: LIQUID AMOUNT (M):
GAS PRESSURE (KPA):
STARTED IN HOLE: 1345. HRS.
OPENED TOOL AT: 1630. HRS.

MUD AND HOLE DATA

HOLE CONDITION @ TEST TIME: GOOD
CONDITIONED PRIOR TO TEST: YES

CALIPERED HOLE SIZE @ TEST DEPTH (MM) 226.0

MUD TYPE: KCL MUD WEIGHT (KG/M3): 1070.00
VISCOSITY (SEC/L): 80.0 WATER LOSS (CM3):
FILTER CAKE (MM): 2.0 LOG TEMPERATURE (C):
RECORDER TEMPERATURE (C): 24.2

PIPE SIZE (MM) TYPE WEIGHT (KG/M)
114.3 NO DP-TYPE AVAILABLE 16.60

COLLAR SIZE (MM) TYPE INT. DIAMETER (MM) LENGTH (M)
127.0 H90 63.0 91.70

BTM CHOKE SIZE (MM): 25.4
RAT HOLE SIZE (MM): RAT HOLE LENGTH (M):
MAIN HOLE SIZE (MM): 216.0

TOTAL NUMBER OF PACKERS RUN: 2

MAILING DATA

COMPANY: SOQUIP
ADDRESS: QUEBEC, CANADA
SAINT FOY P.O. REPORTS SENT TO: SOQUIP
3340 DELA PERADE
G1X 2N7

NUMBER OF REPORTS: 5

LYNES UNITED SERVICES LTD.

RECORDER PAGE

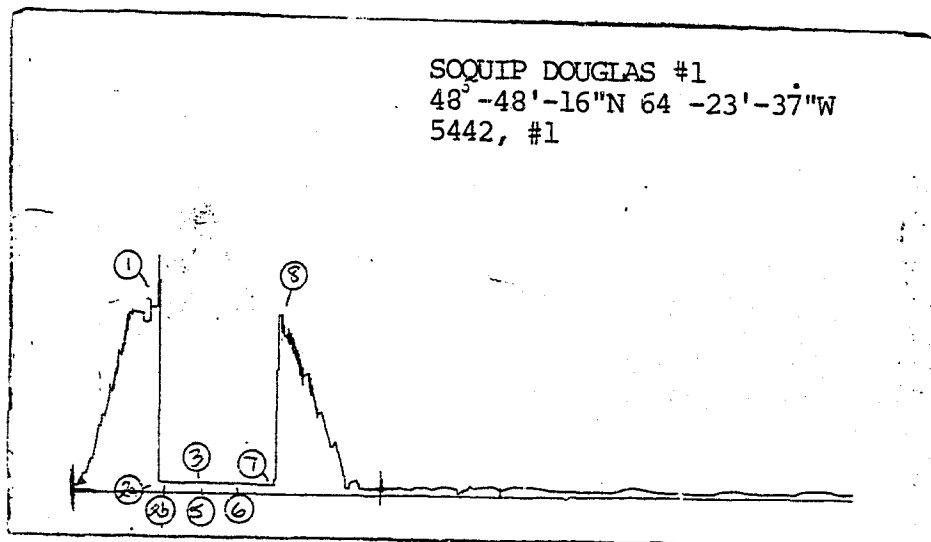
WELL NAME : SOQUIP DOUGLAS #1
 LOCATION : 400/ 48.482 / 064.234 /00
 DST NUMBER : 001

RECORDER NUMBER: 005442 TYPE: K-3
 DEPTH : 1385.00 M INSIDE/OUTSIDE: OUTSIDE
 CAPACITY : 41368.00 KPA

	TIMES (MIN)	PRESSURES (KPA)
1ST. FLOW	20.	510.00
SHUTIN	60.	405.00
		387.00
2ND. FLOW	60.	352.00
SHUTIN	60.	334.00
		264.00

INITIAL HYDROSTATIC: 15557.0

FINAL HYDROSTATIC: 15557.0



LYNES UNITED SERVICES LTD.

RECORDER PAGE

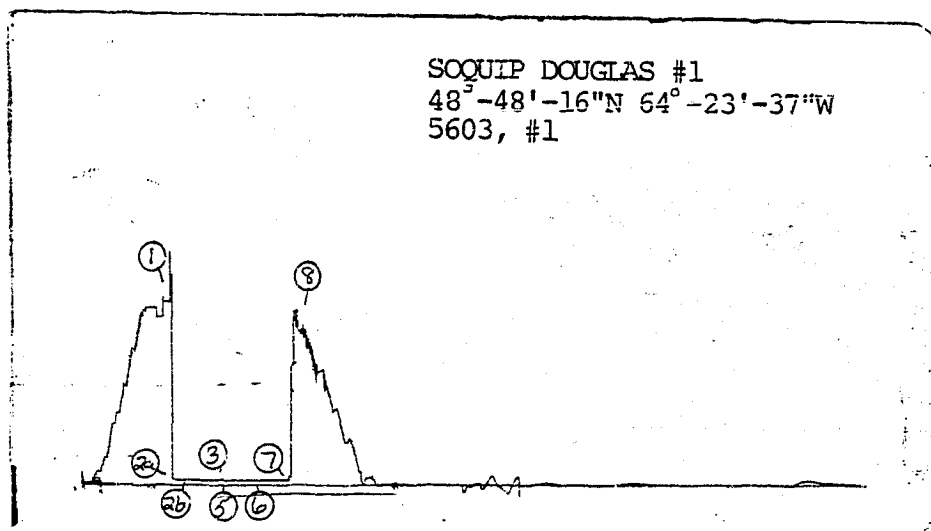
WELL NAME : SOQUIP DOUGLAS #1
 LOCATION : 400/ 48.482 / 064.234 / 00
 DST NUMBER : 001

RECORDER NUMBER: 005603 TYPE: K-3
 DEPTH : 1385.00 M INSIDE/OUTSIDE: OUTSIDE
 CAPACITY : 41368.00 KPA

	TIMES (MIN)	PRESSURES (KPA)
1ST. FLOW	20.	489.00
SHUTIN	60.	344.00
		326.00
2ND. FLOW	60.	271.00
SHUTIN	60.	253.00
		253.00

INITIAL HYDROSTATIC: 16388.0

FINAL HYDROSTATIC: 16388.0



LYNES UNITED SERVICES LTD.

RECORDER PAGE

WELL NAME : SOQUIP DOUGLAS #1
LOCATION : 400/ 48.482 / 064.234 / 00
DST NUMBER : 001

RECORDER NUMBER: 009793 TYPE: K-3
DEPTH : 1375.00 M INSIDE/OUTSIDE:
CAPACITY : 41368.00 KPA

	TIMES (MIN)	PRESSURES (KPA)
1ST. FLOW	20.	140.00
SHUTIN	60.	175.00
2ND. FLOW	60.	18.00
SHUTIN	60.	18.00
		125.00

INITIAL HYDROSTATIC:

FINAL HYDROSTATIC:

SOQUIP DOUGLAS #1
48°-48'-16"N 64°-23'-37"W
9793, #1
Above Hydraulic Tool

A B C D E

LYNES UNITED SERVICES LTD.

RECORDER PAGE

WELL NAME : SOQUIP DOUGLAS #1
LOCATION : 400/ 48.482 / 064.234 /00
DST NUMBER : 001

RECORDER NUMBER: 001076 TYPE: TEMP
DEPTH : 1385.00 M INSIDE/OUTSIDE: OUTSIDE
CAPACITY : C

TEMPERATURE AT TEST DEPTH 24.20 C

DEMANDE DE PERMIS POUR LE FORAGE D'UN NOUVEAU PUIIS

(Cette demande en trois exemplaires, remplie en entier, et accompagnée de deux plans indiquant le site exact où l'on se propose d'effectuer un forage ou un sondage devra être soumise et approuvée avant le commencement des opérations).

En conformité avec la Loi des Mines et le "Règlement régissant l'exploration et la conservation du pétrole et du gaz naturel et la sécurité dans les travaux s'y rapportant", et des ordres ci-après, une demande est par la présente soumise en vue d'obtenir un permis de forage ou de sondage du:

SQUIP - Douglas #1

(Nom & numéro du puits)

SQUIP 3340 de la Pérade, Ste-Foy, P.Q. GLX 2L7

(Nom & adresse du propriétaire du puits)

Sur le lot no 10B-2 Rang #1, Sandy Beach
 ou comté de Caspé Paroisse (Douglastown)
 Permis 600 () no _____
 couvert par bail _____ () no _____

Le puits proposé sera situé à 5,406,400 m. N. - 397,550 m. E. Zone 70
 (coordonnées appropriées)

Altitude du terrain 170 pieds au dessus du niveau de la mer.
 Type d'appareil de forage Rotatif neuf ou usage usagé

TUBAGE:	Diamètre	Poids	Grade	Marque	Neuf ou usagé	Profondeur en pieds	Sacs de ciment
1er	13 3/8	61#	K55	Algoma	Neuf	200'	300
2ième	9 5/8	36#	K55	Algoma	Neuf	1500'	800
3ième							
4ième							
5ième							

Horizons d'eau, de pétrole et de gaz naturel et méthode de contrôle anticipée:
York River, Battery Point, Grande grève
 Profondeur totale prévue 3,600 mètres. On utilisera les valves anti-éruption

Le puits sera foré par Regent Drilling (BOP's) de 3000 PSI pendant le forage.
 (Nom du contracteur)

Nom et adresse de l'agent ou du représentant de l'exploitant: SQUIP
 Nom de l'exploitant: _____

Dept d'Exploration & Production
 Ministère de l'Énergie et des Ressources
 Gouvernement du Québec
 Documentation Technique
 MAI 1980

Signé par [Signature]
 Titre Chef du Service Titres Fonciers
 Date 3 novembre 1978

DATE: 16064

M. E. M.

(A l'usage exclusif du Ministère des Richesses Naturelles)

APPROUVE

Permis no 97A

Cette demande a été examinée et approuvée sous la réserve des conditions suivantes:
Voir lettre du 20 Novembre 1978.

Date 20 Novembre 1978

[Signature]
 Ministère des Richesses Naturelles

PROVINCE DE QUEBEC
Ministère des Richesses naturelles
Loi des Mines

AVIS SIGNIFIANT L'INTENTION D'ABANDONNER UN PUIT
OU DE SUSPENDRE LES TRAVAUX DE FORAGE

Au sous-ministre,
Ministère des Richesses naturelles, Québec.

Nous déclarons par la présente nous être conformés aux "Règlements régissant l'exploration et la conservation du pétrole et du gaz naturel et la sécurité dans les travaux s'y rapportant", et nous désirons obtenir la permission d'abandonner (X) ou de suspendre les travaux de forage (), le ou vers le 6ème jour de octobre 1979, sur le puits connu comme SOQUIP Douglas No 1 No. _____ sur le lot No. 10B2 Rang No 1 Canton ou seigneurie Douglas Paroisse Gaspé Comté Gaspé

Couvert par: Permis de recherche No. 600 Bail d'Exploration No. _____
Permis de forage No. 97 Gaspésie

Raisons d'abandon ou de suspension du forage: Les résultats du test de réservoir ne montrent rien d'intéressant.

L'équipement suivant: (appareil, chevalement, tubage) sera déménagé à SOQUIP Pintendre No 1 Lévis

Le pétrole, et le gaz et l'eau rencontrés seront obturés comme suit:

Pétrole: Bouchon de ciment No 1: 1375 - 1345 m
No 2: 780 - 750 m
Gaz: No 3: 520 - 488 m touché à 488 m
Eau: plus une plaque d'acier

Le pétrole et le gaz seront contrôlés par: Bouchon de ciment

La profondeur du forage était de 1992m ^{K.B.} Pieds et les tubages ont été insérés:

Colonne de tubage	Diamètre (mm)	Poids (kg/m)	Libre, ancré, cimenté	Profondeur (mètres)	Intention de retirer, mètres
1er Conducteur	340	91	cimenté	60.90	0 m
2e Surface	244	48/54	cimenté	520	0 m
3e					
4e					

Les diagrammes suivants ont été obtenus BHCS-GR-CAL; CNL-FDC-GR-CAL; DLL; HDT

Autres opérations proposées Abandon

Opération à être effectuée par Halliburton

Adresse _____

Agent responsable sur le terrain Yvan Tessier

Daté à Ste-Foy, ce 6ème jour de octobre 19 79

Signé par [Signature] Titre Chef du Service des Titres Fonciers

NOTE: Le ministre doit être notifié avant que les travaux commencent.

(A l'usage exclusif du ministère des Richesses naturelles)

APPROUVE

Cet avis a été examiné et les travaux proposés sont approuvés sous la réserve des conditions suivantes:

Ministère de l'Énergie et des Ressources

Date Gouvernement du Québec 19 _____

Documentation Technique

Ministère des Richesses naturelles

DATE: 15 MAI 1980

No. G.M.: 36064

PLAN MONTRANT
 UNE PARTIE DU LOT 10 B-2
 RANG 1 SANDY-BEACH
 CANTON DE DOUGLAS (Partie révisée)
 VILLE DE GASPÉ

Échelle: 1 : 1000 (m p)

GASPÉ, 8 DÉCEMBRE 1978

Ministère de l'Énergie et des Ressources
 Gouvernement du Québec
 Documentation Technique

DATE: 15 MAI 1980

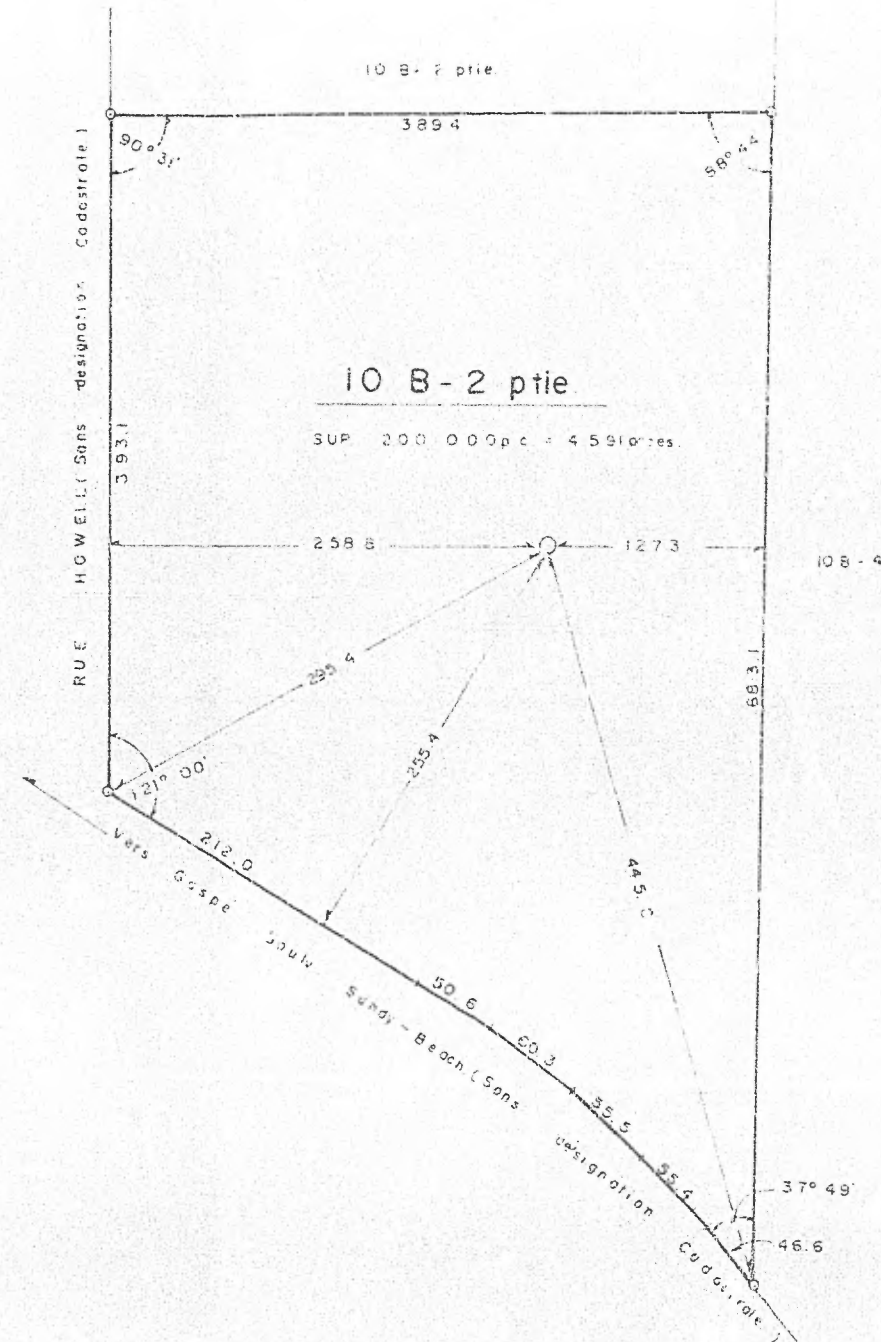
No. G.M. 36064

Henri Chrétien
 Henri Chrétien
 Arpenteur - Géomètre

PUITS "SOQUIP" DOUGLAS No. 1

COORDONNÉES

U. T. M.	NORD 5406 426.76m	EST 397 655.50m
S. C. O. P. Q.	NORD 5407 117.57m	EST 312 623.65m
GÉOGRAPHIQUES	LATITUDE 48° 49' 16"	LONGITUDE 64° 23' 37"
RATTACHEMENT	P. M. 319 (T. S.)	
CARTE	22A-16 (GASPÉ) GOUV FEDERAL	
ÉLÉVATION DU PUIITS	1594 pi. = 48.58 m	





CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name *Logan Douglas #2*

05022

Date 19 8 15 1986
Rig No. 6

Pump No. 1	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location							
From	To	Metres		From	To	Metres									
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD			00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	
Bit	Density	g/cm ³		Hours Operated	1										
	Viscosity	cP		UF Density	2										
	Filtrate	cm ³		OF Density	3										
	pH			Flow Rate	4										
	Press. kPa			Pressure	5										
	S.P.M.			Remarks	6										
Stands DC															
Singles DC															
Singles DP															
Kelly Down															
Total	Drill'g Line Record	Size	No. Lines	Mega-pounds	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler in Use?	Camp in Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature

*UNLOAD TRUCKS
PUT DERRICK
TOGETHER SUB ETC*

ACKNOWLEDGE THESE HOURS RECEIVED ONLY

EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHEET IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

TOUR ① 00:00 - 08:00

Driller *P. BÉDARD* 11

Derrick *R. LAROCHELLE* 11

Motor *G. JEAN* 11

Floor *A. COFFIN* 11

Floor *N. LAUZE* 11

Other

Other

Pump No. 1	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location							
From	To	Metres		From	To	Metres									
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD			08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	
Bit	Density	g/cm ³		Hours Operated	1										
	Viscosity	cP		UF Density	2										
	Filtrate	cm ³		OF Density	3										
	pH			Flow Rate	4										
	Press. kPa			Pressure	5										
	S.P.M.			Remarks	6										
Stands DC															
Singles DC															
Singles DP															
Kelly Down															
Total	Drill'g Line Record	Size	No. Lines	Mega-pounds	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler in Use?	Camp in Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature

*UNLOAD TRUCKS
WITH FORKLIFT,
50 GUP TRUCK & RIG UP*

TOUR ② 08:00 - 16:00

Driller *T. ASTLE* 11

Derrick *T. M. MORIN* 11

Motor *DOUG PATTERSON* 11

Floor *J. MORRISSETTE* 11

Floor *P. DESTARDINS* 11

Letsee *C. LANGEAIS* 11

Mechanic *C. BLANCHARD* 11

Other

Other

INJURIES - COMPLETE BELOW

Position

Signature

Hrs.

Pump No. 1	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location							
From	To	Metres		From	To	Metres									
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD			16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	
Bit	Density	g/cm ³		Hours Operated	1										
	Viscosity	cP		UF Density	2										
	Filtrate	cm ³		OF Density	3										
	pH			Flow Rate	4										
	Press. kPa			Pressure	5										
	S.P.M.			Remarks	6										
Stands DC															
Singles DC															
Singles DP															
Kelly Down															
Total	Drill'g Line Record	Size	No. Lines	Mega-pounds	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler in Use?	Camp in Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature

*LOAD OUT TRUCKS
at OLD LOCATION*

TOUR ③

Driller *J. BOUÉAN* 12

Derrick *L. DARRIFFE* 12

Motor *P. PATTERSON* 12

Floor *G. TRAUDEL* 12

Floor

Other

Other

INJURIES - COMPLETE BELOW

Position

Signature

Hrs.

Tested	Checked	Ran	JTS	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator
Minutes	Pressure kPa	Open & Close	CA S N G	Fuel Rec'd Today	To / From	Trans #
Hydri				Total		
Pipe Pans				Fuel @ 23:59		
Blind Rams				Fuel Used		

Approved by Operator *[Signature]*

Approved by Toolpusher *[Signature]*

Given By *[Signature]*

Subject



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

SOQUIP DOUGLAS #1

05023

Date	19	8	16	Rig No.	6
<p>ACKNOWLEDGE HOURS WORKED THESE HOURS IN THIS TIME RECEIVED NO INQUIRY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT, IF INQUIRY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)</p>					
TOUR (1)	00:00 - 08:00				
Driller	R. BÉDARD		11		
Derrick	R. LAROCHELLE		11		
Motor	G. JEAN		11		
Floor	A. COFFIN		11		
Floor	N. LAUZE		11		
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR (2)	08:00 - 16:00				
Driller	T. ASTLE		11		
Motor	DOUG PATTERSON		11		
Floor	J. MORRISSETTE		8		
Floor	P. DESTARDINS		11		
Lease	C. LAMOYNS		11		
Mechanic	C. BARRIÈRE		11		
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR (3)	16:00 - 00:00				
Driller	G. TRUDEL		10		
Motor	L. BARRIÈRE		10		
Floor	R. PATTERSON		10		
Floor	G. TRUDEL		10		
INJURIES - COMPLETE BELOW					
Position	Signature	Hrs			
Toolpusher's Approval:					
SAFETY TALKS					
Given By:	3				
Subject:					
Given By:	Bernard Dumez				
Subject:					

Pump No 1	Type	User Size	Stroke Length	Pump No 2	Type	User Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
UNLOAD TRUCKS PINS DERRICK PUT MONKEY BOARD ON & RIG UP																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
UNLOAD TRUCKS & RIG UP																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
LOAD OUT TRUCKS AT OLD LOCATION																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td colspan="18">MUD</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Additives in kg</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Desilter / Desander</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Motor Hours</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Next Oil Change</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Remarks</td> </tr> <tr> <td colspan="18">S.P.M.</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Depth m</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Crown Stopper Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Reset?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Kelly Cock Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Rig Savers Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Drilling Line Record</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Boiler In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Camp In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">BOP Drill Yes/No</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Driller's Signature</td> </tr> </table>													From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	MUD																		Additives in kg																		Desilter / Desander																		Motor Hours																		Next Oil Change																		Remarks																		S.P.M.																		Depth m																		Crown Stopper Checked?																		Reset?																		Kelly Cock Checked?																		Rig Savers Checked?																		Drilling Line Record																		Boiler In Use?																		Camp In Use?																		BOP Drill Yes/No																		Driller's Signature																	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
MUD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Additives in kg																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Desilter / Desander																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Motor Hours																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Next Oil Change																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Remarks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
S.P.M.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Depth m																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Crown Stopper Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Reset?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Kelly Cock Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Rig Savers Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Drilling Line Record																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Boiler In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Camp In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
BOP Drill Yes/No																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Driller's Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td colspan="18">MUD</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Additives in kg</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Desilter / Desander</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Motor Hours</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Next Oil Change</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Remarks</td> </tr> <tr> <td colspan="18">S.P.M.</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Depth m</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Crown Stopper Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Reset?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Kelly Cock Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Rig Savers Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Drilling Line Record</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Boiler In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Camp In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">BOP Drill Yes/No</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Driller's Signature</td> </tr> </table>													From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	MUD																		Additives in kg																		Desilter / Desander																		Motor Hours																		Next Oil Change																		Remarks																		S.P.M.																		Depth m																		Crown Stopper Checked?																		Reset?																		Kelly Cock Checked?																		Rig Savers Checked?																		Drilling Line Record																		Boiler In Use?																		Camp In Use?																		BOP Drill Yes/No																		Driller's Signature																	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
MUD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Additives in kg																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Desilter / Desander																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Motor Hours																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Next Oil Change																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Remarks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
S.P.M.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Depth m																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Crown Stopper Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Reset?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Kelly Cock Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Rig Savers Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Drilling Line Record																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Boiler In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Camp In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
BOP Drill Yes/No																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Driller's Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td colspan="18">MUD</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Additives in kg</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Desilter / Desander</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Motor Hours</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Next Oil Change</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Remarks</td> </tr> <tr> <td colspan="18">S.P.M.</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Depth m</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Crown Stopper Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Reset?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Kelly Cock Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Rig Savers Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Drilling Line Record</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Boiler In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Camp In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">BOP Drill Yes/No</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Driller's Signature</td> </tr> </table>													From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	MUD																		Additives in kg																		Desilter / Desander																		Motor Hours																		Next Oil Change																		Remarks																		S.P.M.																		Depth m																		Crown Stopper Checked?																		Reset?																		Kelly Cock Checked?																		Rig Savers Checked?																		Drilling Line Record																		Boiler In Use?																		Camp In Use?																		BOP Drill Yes/No																		Driller's Signature																	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
MUD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Additives in kg																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Desilter / Desander																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Motor Hours																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Next Oil Change																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Remarks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
S.P.M.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Depth m																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Crown Stopper Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Reset?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Kelly Cock Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Rig Savers Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Drilling Line Record																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Boiler In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Camp In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
BOP Drill Yes/No																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Driller's Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td colspan="18">MUD</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Additives in kg</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Desilter / Desander</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Motor Hours</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Next Oil Change</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Remarks</td> </tr> <tr> <td colspan="18">S.P.M.</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Depth m</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Crown Stopper Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Reset?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Kelly Cock Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Rig Savers Checked?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Drilling Line Record</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Boiler In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Camp In Use?</td> </tr> <tr> <td colspan="18">BOP Drill Yes/No</td> </tr> <tr> <td colspan="18">Driller's Signature</td> </tr> </table>													From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	MUD																		Additives in kg																		Desilter / Desander																		Motor Hours																		Next Oil Change																		Remarks																		S.P.M.																		Depth m																		Crown Stopper Checked?																		Reset?																		Kelly Cock Checked?																		Rig Savers Checked?																		Drilling Line Record																		Boiler In Use?																		Camp In Use?																		BOP Drill Yes/No																		Driller's Signature																	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
MUD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Additives in kg																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Desilter / Desander																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Motor Hours																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Next Oil Change																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Remarks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
S.P.M.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Depth m																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Crown Stopper Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Reset?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Kelly Cock Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Rig Savers Checked?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Drilling Line Record																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Boiler In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Camp In Use?																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
BOP Drill Yes/No																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Driller's Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>Tested</th> <th>Checked</th> <th>Ran</th> <th>JTS</th> <th>CSG</th> <th>Fuel @ 00:00</th> <th>Equipment Transfers (Including Rental)</th> <th>Approved by Operator's Representative</th> </tr> <tr> <td>Minutes</td> <td>Press. kPa</td> <td>Open & Close</td> <td>To</td> <td>K.F. Used</td> <td>Ex</td> <td>Fuel Rec'd Today</td> <td>To / From</td> </tr> <tr> <td>Hydri</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Gem Plus</td> <td>%</td> <td>Total</td> <td>Trans #</td> </tr> <tr> <td>Pipe Rams</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Fug Down @</td> <td>W.S</td> <td>Fuel @ 23:52</td> <td>Approved by Toolpusher</td> </tr> <tr> <td>Blind Rams</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>m Returns</td> <td></td> <td>Fuel Used</td> <td>Signature</td> </tr> </table>													Tested	Checked	Ran	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative	Minutes	Press. kPa	Open & Close	To	K.F. Used	Ex	Fuel Rec'd Today	To / From	Hydri				Gem Plus	%	Total	Trans #	Pipe Rams				Fug Down @	W.S	Fuel @ 23:52	Approved by Toolpusher	Blind Rams				m Returns		Fuel Used	Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																												
Tested	Checked	Ran	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Minutes	Press. kPa	Open & Close	To	K.F. Used	Ex	Fuel Rec'd Today	To / From																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Hydri				Gem Plus	%	Total	Trans #																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Pipe Rams				Fug Down @	W.S	Fuel @ 23:52	Approved by Toolpusher																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Blind Rams				m Returns		Fuel Used	Signature																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									



Rig No **6**

Well Name **Douglas #1**

CASPE

Date **79 8 17** Rig No **6**

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intl				
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G	
MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 05:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____																
Bit	Density	g/cm ³	Hours Operated	1	U.F. Density	g/cm ³	2	O.F. Density	g/cm ³	3	Flow Rate	L/min	4	Pressure	kPa	5
Bit	Viscosity	S/L	6	Remarks												
Bit	Filtrate	cm ³														
Bit	pH															
Bit	Press	kPa														
Bit	S.P.M.															
Stands DC	Depth	m														
Singles DC	Depth	m														
Stands DP	Depth	m														
Singles DP	Depth	m														
Kelly Down	Depth	m														
Total	Depth	m														
Force of String	Drill Line Record	Size	No. Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads					

RIG UP & RAISE DERRICK

ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY.
 (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

TOUR ① 00:00 - 08:00

Driller **R. BEDARD** //
 Derrick **R. LAROCHELLE** //
 Motor **G. JEAN** //
 Floor **A. COFFIN** //
 Floor **N. LAUTE** //

INJURIES - COMPLETE BELOW

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intl				
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G	
MUD: 08:00, 10:00, 12:00, 14:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____																
Bit	Density	g/cm ³	Hours Operated	1	U.F. Density	g/cm ³	2	O.F. Density	g/cm ³	3	Flow Rate	L/min	4	Pressure	kPa	5
Bit	Viscosity	S/L	6	Remarks												
Bit	Filtrate	cm ³														
Bit	pH															
Bit	Press	kPa														
Bit	S.P.M.															
Stands DC	Depth	m														
Singles DC	Depth	m														
Stands DP	Depth	m														
Singles DP	Depth	m														
Kelly Down	Depth	m														
Total	Depth	m														
Force of String	Drill Line Record	Size	No. Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads					

RIG U.P. & RAISE MUD HOUSE

TOUR ② 08:00 - 16:00

Driller **T. ASTLE** //
 Derrick **J. M. MORIN** //
 Motor **DOUG PATTERSON** //
 Floor **J. MORRISETTE** //
 Floor **P. DESJARDINS** //
 Lease **C. LANGLAIS** //
 Mechanic **C. BLANCHET** //

INJURIES - COMPLETE BELOW

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intl				
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G	
MUD: 16:00, 18:00, 20:00, 22:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____																
Bit	Density	g/cm ³	Hours Operated	1	U.F. Density	g/cm ³	2	O.F. Density	g/cm ³	3	Flow Rate	L/min	4	Pressure	kPa	5
Bit	Viscosity	S/L	6	Remarks												
Bit	Filtrate	cm ³														
Bit	pH															
Bit	Press	kPa														
Bit	S.P.M.															
Stands DC	Depth	m														
Singles DC	Depth	m														
Stands DP	Depth	m														
Singles DP	Depth	m														
Kelly Down	Depth	m														
Total	Depth	m														
Force of String	Drill Line Record	Size	No. Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads					

UNLOAD TRUCK & Rig up with forklifts, etc.

Floor **R. PATTERSON** //
 Floor **G. TRUDEL** //

INJURIES - COMPLETE BELOW

Position: _____
 Signature: _____
 Hrs: _____

TOUR ③ 16:00 - 24:00

TOUR ④ 00:00 - 08:00

TOUR ⑤ 08:00 - 16:00

TOUR ⑥ 16:00 - 24:00

TOUR ⑦ 00:00 - 08:00

TOUR ⑧ 08:00 - 16:00

TOUR ⑨ 16:00 - 24:00

TOUR ⑩ 00:00 - 08:00

TOUR ⑪ 08:00 - 16:00

TOUR ⑫ 16:00 - 24:00

TOUR ⑬ 00:00 - 08:00

TOUR ⑭ 08:00 - 16:00

TOUR ⑮ 16:00 - 24:00

TOUR ⑯ 00:00 - 08:00

TOUR ⑰ 08:00 - 16:00

TOUR ⑱ 16:00 - 24:00

TOUR ⑲ 00:00 - 08:00

TOUR ⑳ 08:00 - 16:00

TOUR ㉑ 16:00 - 24:00

TOUR ㉒ 00:00 - 08:00

TOUR ㉓ 08:00 - 16:00

TOUR ㉔ 16:00 - 24:00

TOUR ㉕ 00:00 - 08:00

TOUR ㉖ 08:00 - 16:00

TOUR ㉗ 16:00 - 24:00

TOUR ㉘ 00:00 - 08:00

TOUR ㉙ 08:00 - 16:00

TOUR ㉚ 16:00 - 24:00

TOUR ㉛ 00:00 - 08:00

TOUR ㉜ 08:00 - 16:00

TOUR ㉝ 16:00 - 24:00

TOUR ㉞ 00:00 - 08:00

TOUR ㉟ 08:00 - 16:00

TOUR ㊱ 16:00 - 24:00

TOUR ㊲ 00:00 - 08:00

TOUR ㊳ 08:00 - 16:00

TOUR ㊴ 16:00 - 24:00

TOUR ㊵ 00:00 - 08:00

TOUR ㊶ 08:00 - 16:00

TOUR ㊷ 16:00 - 24:00

TOUR ㊸ 00:00 - 08:00

TOUR ㊹ 08:00 - 16:00

TOUR ㊺ 16:00 - 24:00

TOUR ㊻ 00:00 - 08:00

TOUR ㊼ 08:00 - 16:00

TOUR ㊽ 16:00 - 24:00

TOUR ㊾ 00:00 - 08:00

TOUR ㊿ 08:00 - 16:00

TOUR 1 16:00 - 24:00

TOUR 2 00:00 - 08:00

TOUR 3 08:00 - 16:00

TOUR 4 16:00 - 24:00

TOUR 5 00:00 - 08:00

TOUR 6 08:00 - 16:00

TOUR 7 16:00 - 24:00

TOUR 8 00:00 - 08:00

TOUR 9 08:00 - 16:00

TOUR 10 16:00 - 24:00

TOUR 11 00:00 - 08:00

TOUR 12 08:00 - 16:00

TOUR 13 16:00 - 24:00

TOUR 14 00:00 - 08:00

TOUR 15 08:00 - 16:00

TOUR 16 16:00 - 24:00

TOUR 17 00:00 - 08:00

TOUR 18 08:00 - 16:00

TOUR 19 16:00 - 24:00

TOUR 20 00:00 - 08:00

TOUR 21 08:00 - 16:00

TOUR 22 16:00 - 24:00

TOUR 23 00:00 - 08:00

TOUR 24 08:00 - 16:00

TOUR 25 16:00 - 24:00

TOUR 26 00:00 - 08:00

TOUR 27 08:00 - 16:00

TOUR 28 16:00 - 24:00

TOUR 29 00:00 - 08:00

TOUR 30 08:00 - 16:00

TOUR 31 16:00 - 24:00

TOUR 32 00:00 - 08:00

TOUR 33 08:00 - 16:00

TOUR 34 16:00 - 24:00

TOUR 35 00:00 - 08:00

TOUR 36 08:00 - 16:00

TOUR 37 16:00 - 24:00

TOUR 38 00:00 - 08:00

TOUR 39 08:00 - 16:00

TOUR 40 16:00 - 24:00

TOUR 41 00:00 - 08:00

TOUR 42 08:00 - 16:00

TOUR 43 16:00 - 24:00

TOUR 44 00:00 - 08:00

TOUR 45 08:00 - 16:00

TOUR 46 16:00 - 24:00

TOUR 47 00:00 - 08:00

TOUR 48 08:00 - 16:00

TOUR 49 16:00 - 24:00

TOUR 50 00:00 - 08:00

TOUR 51 08:00 - 16:00

TOUR 52 16:00 - 24:00

TOUR 53 00:00 - 08:00

TOUR 54 08:00 - 16:00

TOUR 55 16:00 - 24:00

TOUR 56 00:00 - 08:00

TOUR 57 08:00 - 16:00

TOUR 58 16:00 - 24:00

TOUR 59 00:00 - 08:00

TOUR 60 08:00 - 16:00

TOUR 61 16:00 - 24:00

TOUR 62 00:00 - 08:00

TOUR 63 08:00 - 16:00

TOUR 64 16:00 - 24:00

TOUR 65 00:00 - 08:00

TOUR 66 08:00 - 16:00

TOUR 67 16:00 - 24:00

TOUR 68 00:00 - 08:00

TOUR 69 08:00 - 16:00

TOUR 70 16:00 - 24:00

TOUR 71 00:00 - 08:00

TOUR 72 08:00 - 16:00

TOUR 73 16:00 - 24:00

TOUR 74 00:00 - 08:00

TOUR 75 08:00 - 16:00

TOUR 76 16:00 - 24:00

TOUR 77 00:00 - 08:00

TOUR 78 08:00 - 16:00

TOUR 79 16:00 - 24:00

TOUR 80 00:00 - 08:00

TOUR 81 08:00 - 16:00

TOUR 82 16:00 - 24:00

TOUR 83 00:00 - 08:00

TOUR 84 08:00 - 16:00

TOUR 85 16:00 - 24:00

TOUR 86 00:00 - 08:00

TOUR 87 08:00 - 16:00

TOUR 88 16:00 - 24:00

TOUR 89 00:00 - 08:00

TOUR 90 08:00 - 16:00

TOUR 91 16:00 - 24:00

TOUR 92 00:00 - 08:00

TOUR 93 08:00 - 16:00

TOUR 94 16:00 - 24:00

TOUR 95 00:00 - 08:00

TOUR 96 08:00 - 16:00

TOUR 97 16:00 - 24:00

TOUR 98 00:00 - 08:00

TOUR 99 08:00 - 16:00

TOUR 100 16:00 - 24:00

Tested	Checked	Ran	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative
Minutes	Pressure kPa	Open & Close	To	K.B. Used	Fuel Rec'd Today	To / From	Trans #
Hydr.				Cem Plus	Total		
Pipe Flans				Plug Down @	Fuel @ 23:59		
Blind Flans				m ³ Returns	Fuel Used		

Approved by Operator's Representative
Gerard Chimet
 Approved by Toolpusher
Gerard Chimet

TOUR 1 16:00 - 24:00

TOUR 2 00:00 - 08:00

TOUR 3 08:00 - 16:00

TOUR 4 16:00 - 24:00

TOUR 5 00:00 - 08:00

TOUR 6 08:00 - 16:00

TOUR 7 16:00 - 24:00

TOUR 8 00:00 - 08:00

TOUR 9 08:00 - 16:00

TOUR 10 16:00 - 24:00

TOUR 11 00:00 - 08:00

TOUR 12 08:00 - 16:00

TOUR 13 16:00 - 24:00

TOUR 14 00:00 - 08:00

TOUR 15 08:00 - 16:00

TOUR 16 16:00 - 24:00

TOUR 17 00:00 - 08:00

TOUR 18 08:00 - 16:00

TOUR 19 16:00 - 24:00

TOUR 20 00:00 - 08:00

TOUR 21 08:00 - 16:00

TOUR 22 16:00 - 24:00

TOUR 23 00:00 - 08:00

TOUR 24 08:00 - 16:00

TOUR 25 16:00 - 24:00

TOUR 26 00:00 - 08:00

TOUR 27 08:00 - 16:00

TOUR 28 16:00 - 24:00

TOUR 29 00:00 - 08:00

TOUR 30 08:00 - 16:00

TOUR 31 16:00 - 24:00

TOUR 32 00:00 - 08:00

TOUR 33 08:00 - 16:00

TOUR 34 16:00 - 24:00

TOUR 35 00:00 - 08:00

TOUR 36 08:00 - 16:00

TOUR 37 16:00 - 24:00

TOUR 38 00:00 - 08:00

TOUR 39 08:00 - 16:00

TOUR 40 16:00 - 24:00

TOUR 41 00:00 - 08:00

TOUR 42 08:00 - 16:00

TOUR 43 16:00 - 24:00

TOUR 44 00:00 - 08:00

TOUR 45 08:00 - 16:00

TOUR 46 16:00 - 24:00

TOUR 47 00:00 - 08:00

TOUR 48 08:00 - 16:00

TOUR 49 16:00 - 24:00

TOUR 50 00:00 - 08:00

TOUR 51 08:00 - 16:00

TOUR 52 16:00 - 24:00

TOUR 53 00:00 - 08:00

TOUR 54 08:00 - 16:00

TOUR 55 16:00 - 24:00

TOUR 56 00:00 - 08:00

TOUR 57 08:00 - 16:00

TOUR 58 16:00 - 24:00

TOUR 59 00:00 - 08:00

TOUR 60 08:00 - 16:00

TOUR 61 16:00 - 24:00

TOUR 62 00:00 - 08:00

TOUR 63 08:00 - 16:00

TOUR 64 16:00 - 24:00

TOUR 65 00:00 - 08:00

TOUR 66 08:00 - 16:00

TOUR 67 16:00 - 24:00

TOUR 68 00:00 - 08:00

TOUR 69 08:00 - 16:00

TOUR 70 16:00 - 24:00

TOUR 71 00:00 - 08:00

TOUR 72 08:00 - 16:00

TOUR 73 16:00 - 24:00

TOUR 74 00:00 - 08:00

TOUR 75 08:00 - 16:00

TOUR 76 16:00 - 24:00

TOUR 77 00:00 - 08:00

TOUR 78 08:00 - 16:00

TOUR 79 16:00 - 24:00

TOUR 80 00:00 - 08:00

TOUR 81 08:00 - 16:00

TOUR 82 16:00 - 24:00

TOUR 83 00:00 - 08:00

TOUR 84 08:00 - 16:00

TOUR 85 16:00 - 24:00

TOUR 86 00:00 - 08:00

TOUR 87 08:00 - 16:00

TOUR 88 16:00 - 24:00

TOUR 89 00:00 - 08:00

TOUR 90 08:00 - 16:00

TOUR 91 16:00 - 24:00

TOUR 92 00:00 - 08:00

TOUR 93 08:00 - 16:00

TOUR 94 16:00 - 24:00

TOUR 95 00:00 - 08:00

TOUR 96 08:00 - 16:00

TOUR 97 16:00 - 24:00

TOUR 98 00:00 - 08:00

TOUR 99 08:00 - 16:00

TOUR 100 16:00 - 24:00



Rig No. **6** Well Name **Douglas #1**

Location **GASPE**

Date **19 8 18** Rig No. **6**

Pump No. 1	Type	Outer Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Outer Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	ntd
<p>BIT</p> <p>From To Metres</p>												
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	Viscosity cP	Filtrate cm ³	pH	Press kPa	Pump 1	Pump 2	Remarks	Flow Rate L/min	Pressure kPa	Hours Operated	UF Density kg/m ³
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Depth m	Depth m	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?	Temp.	Weather	Roads
Force of String	Drilling Line Record	Size	No Lines	Megarounds	Total M	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?
<p>BIT</p> <p>From To Metres</p>												
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	Viscosity cP	Filtrate cm ³	pH	Press kPa	Pump 1	Pump 2	Remarks	Flow Rate L/min	Pressure kPa	Hours Operated	UF Density kg/m ³
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Depth m	Depth m	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?	Temp.	Weather	Roads
Force of String	Drilling Line Record	Size	No Lines	Megarounds	Total M	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?
<p>BIT</p> <p>From To Metres</p>												
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	Viscosity cP	Filtrate cm ³	pH	Press kPa	Pump 1	Pump 2	Remarks	Flow Rate L/min	Pressure kPa	Hours Operated	UF Density kg/m ³
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Depth m	Depth m	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?	Temp.	Weather	Roads
Force of String	Drilling Line Record	Size	No Lines	Megarounds	Total M	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?

Rig up pump, suction mud tanks etc

Rig up desilters walks put gravel in mud house & pipe mud inside

Rig up cellar jet pump for cellar dig ditches load up truck to go back to Que. City install blades & rig for water haul same.

I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY

(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

TOUR ① 00:00 - 08:00

Driller **R. BÉDARD 11**

Derrick **R. LAROCHELLE 9**

Motor **G. JEAN 9**

Floor **A. COFFIN 9**

Floor **M. LAUZE 10**

INJURIES - COMPLETE BELOW

TOUR ② 08:00 - 16:00

Driller **T. ASTLE 11**

Derrick **J. M. MORIN 11**

Motor **DOUG PATTERSON 11**

Floor **J. MORRISSETTE 11**

Floor **P. DESTARDINS 11**

Lease **C. LANGAIS 11**

Mechanic **C. BLANCHARD 11**

Other

INJURIES

Motor **R. BÉDARD 11**

Floor **R. PATTERSON 11**

Floor **G. TRUDEL 11**

Other

INJURIES - COMPLETE BELOW

Position

Signature

hrs

Toolpusher's Approval

SAFETY TALKS

Given By:

Subject:

BOPS	Tested		Checked		Casing	Fuel @ 00:00	Fuel Rec'd today	Total	Fuel @ 23:59	Fuel Used	Equipment Transfers (Including Rental)	To / From	Trans #	Approved by Operator's Representative
	Minutes	Pressure MPa	Open	Close										
Hydnl														
Pipe Rams														
Blind Rams														

Approved by Operator's Representative

Approved by Toolpusher



Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location
				2				GASPE

From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Flow	Torque	T	B	G	

Date	19	08	19	6
Year	19	Month	08	Day
Tag No.				
ACKNOWLEDGE HAVING WORKER THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY				
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT, IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)				
TOUR	①	00:00 - 08:00		
Driller	T. ASTLE II			
Derrick	J. M. MORIN II			
Motor	DOUG PATTERSON II			
Floor	P. DE STARDINS II			
Floor	C. LANGLAIS II			
Floor				
Other				
Other				

From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Flow	Torque	T	B	G	

MIX MUD PRIME PUMPS BET MUD SYSTEM IN SHAPE

PUT FRONT END IN PLACE PUT COLLARS IN PLACE RIG UP FLOOR

INJURIES - COMPLETE BELOW
TOUR ② 08:00 - 18:00
Driller E. DONAHUE II
Derrick J. DUBEAU II
Motor L. TURRIEF II
Floor R. PATTERSON II
Floor G. TRUDEAU II
Lease
Mechanic C. BLANCHETTE 8
Other
INJURIES - COMPLETE BELOW
TOUR ③ 18:00 - 24:00
Driller T. TURRIEF 8
Derrick J. MORAN 55
Motor B. BOEDEN II
Floor K. TURRIEF II
Floor R. TREPANIER II
Other
Other

From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Flow	Torque	T	B	G	

PICK UP KELLY & SWIVED INSTALL WATER PUMP IN WELL & RIG UP TO WATER TANK RIG UP SURVEY UNIT Hydraulic winch, ETC.

INJURIES - COMPLETE BELOW			
Position	Tag	Signature	Hrs.
Toolpusher's Approval			
SAFETY TALKS			
Given By:			
Subject			
Given By:			
Subject			

Force of String	Drill Line Record	Size	No Lines	M. Rotations	Total M	Slipped	Temp.	Weather	Roads
		32	10	0	18762	17M	17M	7150	

Tested	Checked	Run	Equipment Transfers (Including Rental)
BOPS	JTS	CSG Fuel @ 00:00	Approved by Operator's Representative
Hydri	K.B Used	S Fuel Rem'd Today	Approved by Toolpusher
Pipe Rams	Cem Plus	total	
Blind Rams	Plug Down @	Fuel @ 23:59	
	m Retuns	Fuel Used	



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLASS

00129

Pump No. 1	Type	Liner Size mm	Stroke Length mm	Pump No. 2	Type	Liner Size mm	Stroke Length mm	Location	Report Number	Start	Time Stop	Int'l	Year	Month	Day	Pig No.
34	46	18	19	31	107	38781	8000	65	46	15/4	2	79	08	21	6	
<p>BEAM DOWN SQUARE COLLAR 2:00 2:30 1/2</p> <p>PICK UP 229mm IX 2ND STAGE 2:30 3:00 3/4</p> <p>BEAMS DOWN TO BOTTOMS 3:00 3:45 3/4</p> <p>DRILL 311mm HOLE 3:45 4:30 3/4</p> <p>PICK UP 229mm DC 4:30 5:00 1/2</p> <p>DRILL 5:00 5:10 5</p>													<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)</p>			
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 00:00 02:00 04:00 06:00</p> <p>Additives in kg: GEL 20.5, CAUSTIC 100LBS</p> <p>Desilter / Desander: Motor Hours 1 2 3 4 5 6</p> <p>Next Oil Change: AUG-27</p>													<p>TOUR (1) 00:00 - 08:00</p> <p>Driller: T. ASTLE 8</p> <p>Derrick: J.M. MORIN 8</p> <p>Motor: DORIS PATTERSON 8</p> <p>Floor: P. DESTARGENS 8</p> <p>Floor: C. LANGRATS 8</p>			
<p>Total: 46.16 m</p> <p>Drill Line Record: 32 10 0 184612 17M 17M 7150 15° cloud GOOD</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (2) 08:00 - 16:00</p> <p>Driller: Ed Donahoe 8</p> <p>Derrick: S. DUBEAU 8</p> <p>Motor: L. THARIFF 8</p> <p>Floor: R. PATTERSON 8</p> <p>Floor: Grizard Trudel 8</p> <p>Lease: HOWARD STE PROIX 8</p> <p>Mechanic: Claude Blanchette 8</p>			
<p>46 61 15</p> <p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 05:00 10:00 12:00 14:00</p> <p>Additives in kg: CAUSTIC 45.5kg, GEL 22.5kg</p> <p>Desilter / Desander: Motor Hours 1 2 3 4 5 6</p> <p>Next Oil Change: AUG-27</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (3) 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			
<p>Force of String: 32000 daN</p> <p>Drill Line Record: 32 10 0 184612 17M 17M 7152 18° SW Good</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (4) 24:00 - 08:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			
<p>0 17 17</p> <p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 16:00 18:00 20:00 22:00</p> <p>Additives in kg: CAUSTIC 45.5kg, GEL 21.5kg</p> <p>Desilter / Desander: Motor Hours 1 2 3 4 5 6</p> <p>Next Oil Change: AUG-27</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (5) 08:00 - 16:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			
<p>Force of String: 32000 daN</p> <p>Drill Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 19° cloud Good</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (6) 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			
<p>1 17 17</p> <p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 18:00 20:00 22:00</p> <p>Additives in kg: CAUSTIC 45.5kg, GEL 21.5kg</p> <p>Desilter / Desander: Motor Hours 1 2 3 4 5 6</p> <p>Next Oil Change: AUG-27</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (7) 08:00 - 16:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			
<p>Force of String: 32000 daN</p> <p>Drill Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 19° cloud Good</p>													<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (8) 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: J. THARIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turriff 8</p> <p>Floor: R. TREPONIER 8</p>			

CUSTOMER'S COPY NOTE: PLEASE SHOW METRES MADE DURING CONTROLLED DRILLING AS WELL AS HOURS



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 126 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. **E**

Well Name **DOUGLAZS #1**

00130

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl
1	WATER	1.59	216	2	CAUSTIC	2.00	203	FAIRFAX	3			
17	31	14										
<p>Bit: 1.38" Hole Opener 1.87" Sub 1.85" NRS 1.06" Bit 1.20" XO</p> <p>MUD: 6.5 @ 00:00, 8.5 @ 04:00, 10.5 @ 06:00 Additives: GEL MOSS, CAUSTIC 4.5% Desilter / Desander: OFF Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Remarks: ALL TANK 15 MUD NORMAL</p>												
<p>31 45 14</p> <p>Bit: 1.38" Hole Opener 1.87" Sub 1.85" NRS 1.06" Bit 1.20" XO</p> <p>MUD: 9.5 @ 09:00, 10.1 @ 12:00, 10.5 @ 14:00 Additives: GEL 18.5% Desilter / Desander: OFF Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Remarks: 45 GALLONS SP 80</p>												
<p>45 60 15</p> <p>Bit: 1.38" Hole Opener 1.87" Sub 1.85" NRS 1.06" Bit 1.20" XO</p> <p>MUD: 10.4 @ 16:00, 9.5 @ 18:00, 9.5 @ 20:00, 10.5 @ 22:00 Additives: CAUSTIC 4.5% Desilter / Desander: OFF Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Remarks: Pick up 6 3/4" collar</p>												

From	To	Meters	Notes
24:00	24:30	1/2	OPEN HOLE TO 445MM
24:30			PULL OUT LAY DOWN NRS +
			HOLE OPENER - RUN IN
			STAND OF DRILL COLLAR AND
			LAY TWO DOWN PICK UP
			HOLE OPENER + NRS AND
02:00	02:00	1 1/2	OPEN HOLE TO 445MM
			REAM
05:00	05:15	1/4	936 SEAVILLE
			PICK UP COLLAR + MOVE NRS
	06:00	3/4	10 FEET UP
08:00	08:00	2	REAM
8:30	10:45	2 3/4	OPEN HOLE TO 445MM
10:45	17:00	1 1/4	TRIP - LAY DOWN HOLE OPENER
			PICK UP 445MM BIT PLACE
			NRS BETWEEN COLLAR + LAY 2
17:00	17:00	1/2	OPEN HOLE TO 445MM
			PICK UP 9" COLLAR
			OPEN HOLE TO 445MM
	02:00	5	CIRCULATE 30 MIN
02:30	04:00	1 1/2	PULL OUT TO RUN CASING

Date	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec	Fig No.
79	08	22	6				
<p>I ACKNOWLEDGE I HAVE WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>							
<p>TOUR ① 03:00 - 06:00</p> <p>Driller: T. ASHLE 8</p> <p>Derrick: J. MORIN 8</p> <p>Motor: DOUG PATTERSON 8</p> <p>Floor: P. DESTARDENS 8</p> <p>Floor: C. LANGRIS 8</p>							
<p>TOUR ② 06:00 - 16:00</p> <p>Driller: ED DONAHOE 8</p> <p>Derrick: J. DUBEAU 8</p> <p>Motor: L. TURBIEFF 8</p> <p>Floor: R. PATTERSON 8</p> <p>Floor: GERARD TRUPEL 8</p> <p>Lease: HOWARD STE. GIBON 8</p> <p>Mechanic: Claude Blanchette 10</p>							
<p>TOUR ③ 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: J. TURKIFF 8</p> <p>Derrick: J. MORISSETTE 8</p> <p>Motor: David Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turkiff 8</p> <p>Floor: R. TREPNER 8</p>							
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>							
<p>Position</p> <p>Tour</p> <p>Signature</p> <p>Hrs.</p>							
<p>Toolpusher's Approval</p> <p>Safety Talks</p> <p>Given By:</p> <p>Subject:</p>							

Tested	Checked	Run	Equipment	Transfers	Approved by Operator's Representative
BOPS		JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Approved by Operator's Representative
Hydri		K.B. Used	CS	Fuel Rec'd Today	Approved by Toolpusher
Pipe Rams		Cam Plus		Total	
Blind Rams		Plug Down @	Hrs	Fuel @ 23:59	
		m Returns		Fuel Used	



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLASS #2

00131

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Port Number	Start	Time	Int'l	Date	Page
1	DRILLING	9-9/16	216	2	DRILLING	9-9/16	203	GASPE	4	24:00	29:30	5	Year 79	Month 08
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY</p>													<p>Year 79 Month 08 Day 23</p>	
<p>PULL OUT TO RUN CASING</p> <p>RIG UP TO RUN CASING</p> <p>RUN (5 JOINTS) 13 1/2" CASING</p> <p>CEMENT CASING</p> <p>W.O.C.</p>													<p>24:00 29:30 5</p> <p>29:30 01:00 5</p> <p>01:00 04:00 3</p> <p>04:00 05:00 1 1/2</p> <p>05:00 06:00 1</p> <p>06:00 07:00 2</p>	
<p>Wait on cement and weld casing bowl</p>													<p>07:00 08:00 8</p>	
<p>Slip up</p>													<p>08:00 09:00 8</p>	
<p>CAUSTIC 45.5% GEL 30.5% KCL 5.0% 1. EMULSER</p>													<p>09:00 10:00 8</p> <p>10:00 11:00 8</p> <p>11:00 12:00 8</p>	
<p>Approved by Operator's Representative</p> <p>Approved by Toolpusher</p>													<p>12:00 13:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>13:00 14:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>14:00 15:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>15:00 16:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>16:00 17:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>17:00 18:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>18:00 19:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>19:00 20:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>20:00 21:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>21:00 22:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>22:00 23:00 8</p>	
<p>Approved by Toolpusher</p>													<p>23:00 24:00 8</p>	



CENTRAC 'OR'
REGENT DRILLING LIMITED
 1292 - 20 AVENUE
 EDMONTON, ALBERTA

00132

Pump No.	Type	Liner Size (mm)	Stroke Length (m)	Pump No.	Type	Liner Size (mm)	Stroke Length (m)	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intr.					
1	19770601-8-000	159	216	1	FMSA 0-700	203	206	GASPE	5								
From	To	Metres	No.	Size (mm)	Type	Jets (mm)	Serial No.	Force (kN)	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
			10	311	SD7	-	38781				2 1/2						
MUD: GEL 15 SX Viscosity: 43 Filtrate: 43 PH: 12 Press: Pump 1, 2 S.P.M.: 47, 47, 47, 47 Depth: 730 Remarks: Bag cement plug at 730																	
Force of String: 29000 Drill Line Record: 32, 10, 0, 184612, 17m, 17m, 7150, 21°C, Sun, Good Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Ed Donahue																	
From	To	Metres	No.	Size (mm)	Type	Jets (mm)	Serial No.	Force (kN)	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
61	67	6	20	311	SD7	3-1269	AA0980	54000	65	6	2						
MUD: 50 KCL 5XS Viscosity: 42 Filtrate: 1 SOLY 41mg PH: 12 Press: Pump 1, 2 S.P.M.: 50 Depth: 50 Remarks: Mix KCL based mud																	
Force of String: 29000 Drill Line Record: 32, 10, 0, 184612, 17m, 17m, 7150, 21°C, Sun, Good Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Ed Donahue																	
From	To	Metres	No.	Size (mm)	Type	Jets (mm)	Serial No.	Force (kN)	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
67	89	22	20	311	SD7	3-1269	AA0980	54000	65	28							
MUD: GEL 37 SX Viscosity: 41 Filtrate: 42 PH: 12 Press: Pump 1, 2 S.P.M.: 47, 47, 47, 47 Depth: 71m Remarks: POLYMER																	
Force of String: 30000 Drill Line Record: 32, 10, 0, 184612, 17, 17, 7150, 21°C, Rain, Good Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Ed Donahue																	

Date	Rig No
Year 79 Month 08 Day 24	6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVING NO INJURY	
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)	
TOUR ① 00:00 - 08:00	Hrs
Driller T. ASTIC	8
Derrick J.M. MORIN	8
Motor DOUG PATTERSON	8
Floor P. DESJARDINS	8
Floor G. LANGRATS	8
Floor	
Other	
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ② 08:00 - 16:00	Hrs
Driller Ed Donahue	8
Derrick T. DUBEAU	8
Motor L. TURRIF	8
Floor R. PATTERSON	8
Floor GERARD TRUDEL	8
Lease Howard STE CROIX	8
Mechanic C. BLANCHETTE	10
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ③ 16:00 - 24:00	Hrs
Driller T. Turriff	8
Derrick J. Maricette	8
Motor Boyd Coffin	8
Floor Kim Turriff	8
Floor R. Trepanier	8
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
Position	Hrs
Signature	
Toolpusher's Approval	
SAFETY TALKS	
Given By:	
Subject:	
Given By:	
Subject:	



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLASS #2

00133

Pump No	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl					
1	NATURAL	8-P80	159	2	EMSCO	2-200	203	CASPE	6								
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
89	96	7	22	311	SDGH	3-12.6	A90780	7100	65	35	28	3					
MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 06:00 Additives in %: KCL 15.5%, POLY 1 PAH Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Next Oil Change: AUG-27													Date: 79 AUG 08 DAY 25 Page No: 6 ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)				
Force of String: 36,000 Drilling Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 15° Cloud Good Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Timothy Ash													TOUR ① 00:00 - 08:00 Driller: T. ASTLE 8 Derrick: J.M. MORIN 8 Motor: DAUG PATTERSON 8 Floor: D. DESTARDINS 8 Floor: Floor Floor: Floor Other: Other Other: Other				
2	NATURAL	8-P80	159	2	EMSCO	2-200	203	CASPE	6								
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
96	119	23	22	311	SDGH	3-12.6	A90780	7100	65	58	21						
MUD: 08:00, 10:00, 12:00, 14:00 Additives in %: CAUSTIC 45%, SCAVENGER 10%, GEL 8 SYS Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Next Oil Change: AUG-27													TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller: ED JOHNSON 8 Derrick: J. DUBEAU 8 Motor: L. TURRIF 8 Floor: R. PATTERSON 8 Floor: WERARD TRUDEAU 8 Lease: HOWARD STE CROIX 8 Mechanic: C. BLANCHETTE 10 Other: Other				
Force of String: 39,000 Drilling Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 20° Cloud Good Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: E. Bouchard													TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: T. TURRIF 8 Derrick: J. MARINETTE 8 Motor: BOYD COFFIN 8 Floor: KIM TURRIF 8 Floor: R. TREPANIER 8 Floor: Floor Other: Other				
3	NATURAL	8-P80	159	2	EMSCO	2-200	203	CASPE	6								
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
119	136	17	22	311	SDGH	3-12.6	A90780	5000	75	39							
MUD: 16:00, 18:00, 20:00, 22:00 Additives in %: GEL 10.6%, POTASH 10.5%, CAUSTIC 15.4%, SCAVENGER 45.6% Desilter / Desander: 4 HRS Motor Hours: 1, 2, 3, 4, 5, 6 Next Oil Change:													INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Tour: Signature: Hrs:				
Force of String: 40,000 Drilling Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 20° Cloud Good Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Tom Turiff													Approved by Operator's Representative: Joe Boudreau Approved by Toolpush: Gerard Dumas				

Date	Page No
79 AUG 08 DAY 25	6

Tour	Start	End	Driller	Derrick	Motor	Floor	Lease	Mechanic	Other
TOUR ①	00:00	08:00	T. ASTLE	J.M. MORIN	DAUG PATTERSON	D. DESTARDINS			
TOUR ②	08:00	16:00	ED JOHNSON	J. DUBEAU	L. TURRIF	R. PATTERSON	WERARD TRUDEAU	HOWARD STE CROIX	C. BLANCHETTE
TOUR ③	16:00	24:00	T. TURRIF	J. MARINETTE	BOYD COFFIN	KIM TURRIF	R. TREPANIER		

Tested	Checked	Minutes	Pressure	Open & Close	Equipment	Transfers	Approved
BOPS					JTS	Fuel @ 00.00	Joe Boudreau
Hyd					K.B. Used	Fuel Rec'd Today	Gerard Dumas
Pipe Rams					Cam Plus	Total	
Blind Rams					Plug Down @	Fuel @ 23.59	
					m³ Returns	Fuel Used	



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Log No. 6

Well Name DOUGLAS #2

00134

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Fump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl	Year	Month	Day	6								
1	NATIONAL 3-1/2	154	216	1	FMS 10 D-2	203	406	CASPE	7	24:00	24:15	15	79	08	26	6								
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G	ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY									
136	156	20	21	311 SDC	3-12.69	180980	8000	120	143	5 1/2						EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.								
Density 1040 Viscosity 46 Filtrate 115 pH 11.5 Press. Pump 1 4500 Pump 2 4500 S.P.M. Pump 1 44 Pump 2 47													TOUR ① 00:00 - 08:00		Driller ED DONAHUE		Derrick J DUBEAU		Motor L TURCIEFF		Floor GERARD TRUDEL		Other	
Additives in kg: POTASH 10.525, SCAVENGER 3.25, GEL 10.525, CAUSTIC 4.25 Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Aug 27													TOUR ② 08:00 - 16:00		Driller J. Turciff		Derrick J. Canuel		Motor Boyd Coffin		Floor Kim Turciff		Lease B. Trepantier	
Force of String 42 000 Drill Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 14°C Cloud Good Boiler In Use? 0, Lamp In Use? 0, BOP Drill Yes No													TOUR ③ 16:00 - 24:00		Driller R. Bidard		Derrick R. MARCHELLE		Motor G. JEAN		Floor A. COFFIN		Floor M. LAUTE	
1	NATIONAL 3-1/2	154	216	2	FMS 10 D-2	203	406	CASPE	7	8:00	8:00	5	79	08	26	6								
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G	INJURIES - COMPLETE BELOW									
156	181	25	21	311 SDC	3-12.69	180980	8000	120	143	5 1/2						TOUR ④ 08:00 - 16:00								
Density 1040 Viscosity 45 Filtrate 115 pH 11.5 Press. Pump 1 4500 Pump 2 4500 S.P.M. Pump 1 44 Pump 2 47													TOUR ⑤ 16:00 - 24:00		Driller R. Bidard		Derrick R. MARCHELLE		Motor G. JEAN		Floor A. COFFIN		Floor M. LAUTE	
Additives in kg: POLYMER 10.525, CAUSTIC 4.25 Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Aug 27													TOUR ⑥ 08:00 - 16:00		Driller J. Turciff		Derrick J. Canuel		Motor Boyd Coffin		Floor Kim Turciff		Lease B. Trepantier	
Force of String 45 000 Drill Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 24°C Sun G-3 Boiler In Use? 0, Lamp In Use? 0, BOP Drill Yes No													TOUR ⑦ 16:00 - 24:00		Driller R. Bidard		Derrick R. MARCHELLE		Motor G. JEAN		Floor A. COFFIN		Floor M. LAUTE	
1	NATIONAL 3-1/2	154	216	3	FMS 10 D-2	203	406	CASPE	7	16:00	19:00	3	79	08	26	6								
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G	INJURIES - COMPLETE BELOW									
181	204	23	21	311 SDC	3-12.69	180980	8000	143	5 1/2							TOUR ⑧ 08:00 - 16:00								
Density 1030 Viscosity 43 Filtrate 115 pH 11.5 Press. Pump 1 4500 Pump 2 4500 S.P.M. Pump 1 44 Pump 2 47													TOUR ⑨ 16:00 - 24:00		Driller R. Bidard		Derrick R. MARCHELLE		Motor G. JEAN		Floor A. COFFIN		Floor M. LAUTE	
Additives in kg: POLYMER 10.525, CAUSTIC 4.25 Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Aug 27													TOUR ⑩ 08:00 - 16:00		Driller J. Turciff		Derrick J. Canuel		Motor Boyd Coffin		Floor Kim Turciff		Lease B. Trepantier	
Force of String 45 000 Drill Line Record: 32 10 0 184612 17 17 7150 140°C Sun G-3 Boiler In Use? 0, Lamp In Use? 0, BOP Drill Yes No													TOUR ⑪ 16:00 - 24:00		Driller R. Bidard		Derrick R. MARCHELLE		Motor G. JEAN		Floor A. COFFIN		Floor M. LAUTE	

CUSTOMER'S COPY NOTE: PLEASE SHOW METRES MADE DURING CONTROLLED DRILLING AS WELL AS HOURS

CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No 6

Well Name DOUGLAS # 1

00135

Date Year 79 Month 8 Day 27 6

ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME I RECEIVED NO INJURY	
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHEET IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)	
TOUR ① 00:00 - 08:00	Driller E.D. DONAHOE 8
	Derrick J. DUBEAU 8
	Motor L. TURCUFF 8
	Floor G. TRUDEAU 8
	Floor
	Floor
	Other
	Other
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ② 08:00 - 16:00	Driller T. Turcuff 8
	Derrick J. Conuel 8
	Motor Boyd Soffin 8
	Floor Kim Turcuff 8
	Floor R. Trempanier 8
	Lease
	Mechanic C. Blanchette 10
	Other
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ③ 16:00 - 24:00	Driller R. BÉDARD 8
	Derrick R. LAROCHELLE 8
	Motor G. SEAN 8
	Floor A. COFFIN 8
	Floor N. LAU TIE 8
	Other
	Other
INJURIES - COMPLETE BELOW	
Position	Signature
Toolpusher's Approval	
SAFETY TALKS	
Given By: Gerard Turcuff	Subject: When picking up pipe don't stand in front of pipe
Given By: Gerard Turcuff	Subject:

Pump No. 1	Type	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl
204	219	15	219	249	30	CASEE	8	24:00	1:30	1 1/2
204 219 15 219 249 30 249 282 33 282 310 38										

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
1	1 NBS 1.42	Density kg/m ³	1058	1058	1058	1058	GEL 5.5%	2 HRS	1	Sept 8
2	2 STARS 2.81	Viscosity cP	43	43	43	43		2 HRS	2	Sept 8
3	3 SBA 8.88	Filtrate cm ³	115	115	115	115		3 HRS	3	Sept 8
4	4 BEL 1.06	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		4 HRS	4	Sept 8
5	5 D.O. 0.79	Press MPa						5 HRS	5	
6	6 2290 38.10	S.P.M.						6 HRS	6	
7	7 Stands DC	Depth m								
8	8 Singles DC	Depth m								
9	9 Stands DP	Depth m								
10	10 Singles DP	Depth m								
11	11 Kelly Down	Depth m								
12	12 Total	Depth m								

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	06:00	10:00	14:00	18:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
1	1 NBS 1.42	Density kg/m ³	1058	1058	1058	1058	GEL 5.5%	2 HRS	1	Sept 8
2	2 STARS 2.81	Viscosity cP	43	43	43	43		2 HRS	2	Sept 8
3	3 SBA 8.88	Filtrate cm ³	115	115	115	115		3 HRS	3	Sept 8
4	4 BEL 1.06	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		4 HRS	4	Sept 8
5	5 D.O. 0.79	Press MPa						5 HRS	5	
6	6 2290 38.10	S.P.M.						6 HRS	6	
7	7 Stands DC	Depth m								
8	8 Singles DC	Depth m								
9	9 Stands DP	Depth m								
10	10 Singles DP	Depth m								
11	11 Kelly Down	Depth m								
12	12 Total	Depth m								

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	20:00	24:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	
1	1 NBS 1.42	Density kg/m ³	1058	1058	1058	1058	GEL 5.5%	2 HRS	1	Sept 8
2	2 STARS 2.81	Viscosity cP	43	43	43	43		2 HRS	2	Sept 8
3	3 SBA 8.88	Filtrate cm ³	115	115	115	115		3 HRS	3	Sept 8
4	4 BEL 1.06	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		4 HRS	4	Sept 8
5	5 D.O. 0.79	Press MPa						5 HRS	5	
6	6 2290 38.10	S.P.M.						6 HRS	6	
7	7 Stands DC	Depth m								
8	8 Singles DC	Depth m								
9	9 Stands DP	Depth m								
10	10 Singles DP	Depth m								
11	11 Kelly Down	Depth m								
12	12 Total	Depth m								

Force of String	47000	Drill Line Record	32	No Lines	938	Magnapules	184582	Total M	17m	17m	7150	Temp	21°C	Weather	Sun	Roads	Good	Boiler In Use?	0	Camp In Use?	0	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature	Gerard Turcuff
-----------------	-------	-------------------	----	----------	-----	------------	--------	---------	-----	-----	------	------	------	---------	-----	-------	------	----------------	---	--------------	---	---------------	----	---------------------	----------------

BOPS	Tested	Checked	Run	JIS	Fuel @ 00:00	TAP TRNK FULL	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative			
Hydri	Minutes	Pressure MPa	Open & Close	To	K.B. Used	Fuel Rec'd Today	Bottom 49"	To / From	Trans #	Approved by Toolpusher	Gerard Turcuff
Pipe Rams											
Blind Rams											

CUSTOMER'S COPY NOTE: PLEASE SHOW METRES MADE DURING CONTROLLED DRILLING AS WELL AS HOURS



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON ALBERTA

455-2121

Rig No **60**

Well Name **DOUGLAS #1**

Location **GASPE**

Report Number **9**

00136

Date Year **79** Month **8** Day **28** 19**79**

Pump No	From	To	Mtr	Line Size	Stroke Length	Pump No	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl
1	282	320	38	3 1/2	116	1	FMSC 60700	203	406	GASPE	9	2:00	2:45	2 1/2
MUD: 1000, 1000, 1000, 1000 Additives: SCAVENGER 182 Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: 2 1/2														
2	320	349	29	3 1/2	116	1	FMSC 60700	203	406	GASPE	9	8:00	11:00	3
MUD: 1000, 1000, 1000, 1000 Additives: SCAVENGER 182, KEL 24525 Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 1 8, 2 3, 3 8 Next Oil Change: 2 1/2, 3 1/2, 4 1/2														
3	349	375	24	3 1/2	116	1	FMSC 60700	203	406	GASPE	9	17:30	19:45	2 1/2
MUD: 1000, 1000, 1000, 1000 Additives: SCAVENGER 182, KEL 24525, POLYMER Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 1 8, 2 3, 3 8, 4 8 Next Oil Change: 2 1/2, 3 1/2, 4 1/2, 5 1/2														

Tour	Start	End	Driller	Derrick	Motor	Floor	Lease	Mechanic	Other
TOUR ①	00:00	08:00	F. J. DONAHUE	J. DUBEAU	L. TURRUFF	GERARD TRUDEL	REAL MERCIER		
TOUR ②	08:00	18:00	T. Turriff	J. Canuel	Boyd Coffin	Kim Turriff	R. Trepanier	C. Blanchette	
TOUR ③	18:00	24:00	B. Bidard	P. LAROCHELLE	G. JEAN	A. COFFIN	M. LAUZÉ		



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl	Date	Rig No.																																																																																																																																																					
1	NATURAL	150	310	1	EMSCO	203	406	G-ASPE	10	24:00	5:00	5	79	6																																																																																																																																																					
From	To	Metres																																																																																																																																																																	
375	396	21																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>00:00</th> <th>02:00</th> <th>04:00</th> <th>06:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>BIT TUBS</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1065</td> <td>1065</td> <td>1065</td> <td>1060</td> <td>CAUSTIC @ 45%</td> <td>Hours Operated 8 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STABS</td> <td>Viscosity cP</td> <td>40</td> <td>40</td> <td>40</td> <td>40</td> <td>CAUSTIC @ 45%</td> <td>UF Density kg/m³ 1450</td> <td>2</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>SO</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>SCAVENGER 3%</td> <td>OF Density kg/m³ 1050</td> <td>3</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>BEH</td> <td>pH</td> <td>11</td> <td>11</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>Flow Rate L/min 10L</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>XO</td> <td>Press. kPa</td> <td>Pump 1 3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>STANDS DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1 140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Singles DC</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Stands DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Singles DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Kelly Down</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>396</td> <td></td> <td colspan="12"></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1065	1065	1065	1060	CAUSTIC @ 45%	Hours Operated 8 HRS	1	Sept 8	2	STABS	Viscosity cP	40	40	40	40	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1450	2	Sept 8	3	SO	Filtrate cm ³					SCAVENGER 3%	OF Density kg/m ³ 1050	3	Sept 8	4	BEH	pH	11	11	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4		5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5		6		Pump 2							6		7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140					8	Singles DC	Depth m									9	Stands DP	Depth m									10	Singles DP	Depth m									11	Kelly Down	Depth m									Total	396														DRILL 311mm Hole SURVEY DRILL "RIG SERVICE"	24:00 5:00 5 5:00 6:00 1/4 5:00 8:00 2 3/4	79 Month 2 Day 29 6	6
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																																																																																									
1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1065	1065	1065	1060	CAUSTIC @ 45%	Hours Operated 8 HRS	1	Sept 8																																																																																																																																																									
2	STABS	Viscosity cP	40	40	40	40	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1450	2	Sept 8																																																																																																																																																									
3	SO	Filtrate cm ³					SCAVENGER 3%	OF Density kg/m ³ 1050	3	Sept 8																																																																																																																																																									
4	BEH	pH	11	11	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4																																																																																																																																																										
5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5																																																																																																																																																										
6		Pump 2							6																																																																																																																																																										
7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140																																																																																																																																																													
8	Singles DC	Depth m																																																																																																																																																																	
9	Stands DP	Depth m																																																																																																																																																																	
10	Singles DP	Depth m																																																																																																																																																																	
11	Kelly Down	Depth m																																																																																																																																																																	
Total	396																																																																																																																																																																		
ACKNOWLEDGEMENT: I AM NOT WORKING THESE HOURS DURING THIS TIME. I RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.																																																																																																																																																																			
TOUR ① 00:00 - 05:00 Driller Ed DONAHOE 8 Derrick T DUBOIS 8 Motor L TURCUFF 8 Floor GERARD TRUDEL 8 Floor Real MERCIER 8																																																																																																																																																																			
2	NATURAL	150	310	2	EMSCO	203	406	G-ASPE	10	8:00	14:00	6																																																																																																																																																							
From	To	Metres																																																																																																																																																																	
396	411	15																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>08:00</th> <th>10:00</th> <th>12:00</th> <th>14:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>BIT TUBS</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1060</td> <td>1060</td> <td>1060</td> <td>1060</td> <td>KCL 2 1/2%</td> <td>Hours Operated 8 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STABS</td> <td>Viscosity cP</td> <td>40</td> <td>40</td> <td>45</td> <td>45</td> <td>POLYMER</td> <td>UF Density kg/m³ 1450</td> <td>2</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>SO</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>OF Density kg/m³ 1050</td> <td>3</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>BEH</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>Flow Rate L/min 10L</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>XO</td> <td>Press. kPa</td> <td>Pump 1 3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>STANDS DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1 140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Singles DC</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Stands DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Singles DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Kelly Down</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>411</td> <td></td> <td colspan="12"></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1060	1060	1060	1060	KCL 2 1/2%	Hours Operated 8 HRS	1	Sept 8	2	STABS	Viscosity cP	40	40	45	45	POLYMER	UF Density kg/m ³ 1450	2	Sept 8	3	SO	Filtrate cm ³						OF Density kg/m ³ 1050	3	Sept 8	4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4		5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5		6		Pump 2							6		7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140					8	Singles DC	Depth m									9	Stands DP	Depth m									10	Singles DP	Depth m									11	Kelly Down	Depth m									Total	411														Drill 311mm hole Survey & Rig service Pull out to change Bit	8:00 14:00 6 14:00 14:30 1/2 14:50 16:30 1 1/2		
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																																																																																									
1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1060	1060	1060	1060	KCL 2 1/2%	Hours Operated 8 HRS	1	Sept 8																																																																																																																																																									
2	STABS	Viscosity cP	40	40	45	45	POLYMER	UF Density kg/m ³ 1450	2	Sept 8																																																																																																																																																									
3	SO	Filtrate cm ³						OF Density kg/m ³ 1050	3	Sept 8																																																																																																																																																									
4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4																																																																																																																																																										
5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5																																																																																																																																																										
6		Pump 2							6																																																																																																																																																										
7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140																																																																																																																																																													
8	Singles DC	Depth m																																																																																																																																																																	
9	Stands DP	Depth m																																																																																																																																																																	
10	Singles DP	Depth m																																																																																																																																																																	
11	Kelly Down	Depth m																																																																																																																																																																	
Total	411																																																																																																																																																																		
INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller T. Turcuff 8 Derrick J. CANUEL 8 Motor Boyd Coffin 8 Floor Turcuff 8 Floor R. Trepanier 8 Lease O. Blanchette 10																																																																																																																																																																			
3	NATURAL	150	310	3	EMSCO	203	406	G-ASPE	10	16:00	24:00	8																																																																																																																																																							
From	To	Metres																																																																																																																																																																	
411	423	12																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>16:00</th> <th>18:00</th> <th>20:00</th> <th>22:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>BIT TUBS</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1080</td> <td>1080</td> <td>1060</td> <td>1060</td> <td>POLYMER</td> <td>Hours Operated 7 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STABS</td> <td>Viscosity cP</td> <td>44</td> <td>42</td> <td>42</td> <td>42</td> <td>CAUSTIC @ 45%</td> <td>UF Density kg/m³ 1420</td> <td>2</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>SO</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>15 BIT TUBS</td> <td>OF Density kg/m³ 1250</td> <td>3</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>BEH</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>Flow Rate L/min 10L</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>XO</td> <td>Press. kPa</td> <td>Pump 1 3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>STANDS DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1 140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Singles DC</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Stands DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Singles DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Kelly Down</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>423</td> <td></td> <td colspan="12"></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1080	1080	1060	1060	POLYMER	Hours Operated 7 HRS	1	Sept 8	2	STABS	Viscosity cP	44	42	42	42	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1420	2	Sept 8	3	SO	Filtrate cm ³					15 BIT TUBS	OF Density kg/m ³ 1250	3	Sept 8	4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4		5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5		6		Pump 2							6		7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140					8	Singles DC	Depth m									9	Stands DP	Depth m									10	Singles DP	Depth m									11	Kelly Down	Depth m									Total	423														down in HOLES 1 1/2 Break circulation DRILL	16:00 18:00 2 18:00 24:00 1 1/2		
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																																																																																									
1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1080	1080	1060	1060	POLYMER	Hours Operated 7 HRS	1	Sept 8																																																																																																																																																									
2	STABS	Viscosity cP	44	42	42	42	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1420	2	Sept 8																																																																																																																																																									
3	SO	Filtrate cm ³					15 BIT TUBS	OF Density kg/m ³ 1250	3	Sept 8																																																																																																																																																									
4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4																																																																																																																																																										
5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5																																																																																																																																																										
6		Pump 2							6																																																																																																																																																										
7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140																																																																																																																																																													
8	Singles DC	Depth m																																																																																																																																																																	
9	Stands DP	Depth m																																																																																																																																																																	
10	Singles DP	Depth m																																																																																																																																																																	
11	Kelly Down	Depth m																																																																																																																																																																	
Total	423																																																																																																																																																																		
INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller R. Bedard 8 Derrick R. LAROCHELLE 8 Motor G. JEAN 8 Floor A. COFFIN 8 Floor M. LAUTE 8																																																																																																																																																																			
4	NATURAL	150	310	4	EMSCO	203	406	G-ASPE	10	18:00	24:00	3																																																																																																																																																							
From	To	Metres																																																																																																																																																																	
423	430	7																																																																																																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>18:00</th> <th>20:00</th> <th>22:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>BIT TUBS</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1080</td> <td>1080</td> <td>1060</td> <td>1060</td> <td>POLYMER</td> <td>Hours Operated 7 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STABS</td> <td>Viscosity cP</td> <td>44</td> <td>42</td> <td>42</td> <td>42</td> <td>CAUSTIC @ 45%</td> <td>UF Density kg/m³ 1420</td> <td>2</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>SO</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>15 BIT TUBS</td> <td>OF Density kg/m³ 1250</td> <td>3</td> <td>Sept 8</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>BEH</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>Flow Rate L/min 10L</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>XO</td> <td>Press. kPa</td> <td>Pump 1 3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td>3000</td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>STANDS DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1 140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Singles DC</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Stands DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Singles DP</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Kelly Down</td> <td>Depth m</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>430</td> <td></td> <td colspan="12"></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1080	1080	1060	1060	POLYMER	Hours Operated 7 HRS	1	Sept 8	2	STABS	Viscosity cP	44	42	42	42	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1420	2	Sept 8	3	SO	Filtrate cm ³					15 BIT TUBS	OF Density kg/m ³ 1250	3	Sept 8	4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4		5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5		6		Pump 2							6		7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140					8	Singles DC	Depth m									9	Stands DP	Depth m									10	Singles DP	Depth m									11	Kelly Down	Depth m									Total	430															18:00 2 18:00 24:00 1 1/2			
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																																																																																										
1	BIT TUBS	Density kg/m ³	1080	1080	1060	1060	POLYMER	Hours Operated 7 HRS	1	Sept 8																																																																																																																																																									
2	STABS	Viscosity cP	44	42	42	42	CAUSTIC @ 45%	UF Density kg/m ³ 1420	2	Sept 8																																																																																																																																																									
3	SO	Filtrate cm ³					15 BIT TUBS	OF Density kg/m ³ 1250	3	Sept 8																																																																																																																																																									
4	BEH	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 10L	4																																																																																																																																																										
5	XO	Press. kPa	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure kPa	5																																																																																																																																																										
6		Pump 2							6																																																																																																																																																										
7	STANDS DC	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140																																																																																																																																																													
8	Singles DC	Depth m																																																																																																																																																																	
9	Stands DP	Depth m																																																																																																																																																																	
10	Singles DP	Depth m																																																																																																																																																																	
11	Kelly Down	Depth m																																																																																																																																																																	
Total	430																																																																																																																																																																		
INJURIES - COMPLETE BELOW SAFETY TALKS Given By: Roland Bedard Subject: Run surveys don't stand a man away Given By: line Subject:																																																																																																																																																																			



Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Level	Date	Rig No.		
423	NATIONAL	990	2.16	2	EMSCO	203	406	GASPE	11	24:00	2:30	2.5	Year 79 Month 8 Day 30	6		
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	T	B	G	
423	442	19	4B	311	HT75	2-12-69	268166	5000	75	41	19%					
MUD: 00:00 02:00 04:00 06:00 Additives in % Density: 1060 1060 1060 1060 CAUSTIC 450KG Viscosity: 41 41 41 40 Filtrate: 41 41 41 40 pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 3000 3000 3000 3000 Pump 2 S.P.M.: Pump 1 140 140 140 140 Pump 2 Remarks: SP LUBRICANT 80-75 WAB. SUPER PLUS MOTOR OIL 30-45 GAL.													Desilter / Desander Hours Operated: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: 24:00		DRILL 311mm Hole SURVEY DRILL	
Drilling Assembly (At End of Tour) No. 1 MUD 00:00 02:00 04:00 06:00 Density: 1060 1060 1060 1060 Viscosity: 41 41 41 40 Filtrate: 41 41 41 40 pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 3000 3000 3000 3000 Pump 2 S.P.M.: Pump 1 140 140 140 140 Pump 2 Remarks: SP LUBRICANT 80-75 WAB. SUPER PLUS MOTOR OIL 30-45 GAL.													Desilter / Desander Hours Operated: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: 24:00		DRILL 311mm Hole SURVEY DRILL	
Drilling Line Record Size: 3 1/2 No. Lines: 10 Meters: 184612 Total M: 17 Slipped: 17 Cut: 17 Next Slip: 7150 Temp: 20° Weather: Cloudy Roads: Good Boiler in Use? Yes No Camp in Use? Yes No BOP Drill Yes No Driller's Signature: EDD...													TOUR ① 00:00 - 08:00 Driller: Ed DONAHUE 8 Derrick: J DUBEAU 8 Motor: L TURRIF 8 Floor: GERARD TRUDEAU 8 Floor: REAL MERCIER 8			
442	NATIONAL	990	2.16	2	EMSCO	203	406	GASPE	11	8:00	10:30	2.5				
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	T	B	G	
442	452	10	4B	311	HT75	2-12-69	268166	5000	75	41	19%					
MUD: 08:00 10:00 12:00 14:00 Additives in % Density: 1060 1060 1060 1060 KCL 125KG Viscosity: 38 40 Filtrate: 41 40 pH: 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 3000 3000 3000 3000 Pump 2 S.P.M.: Pump 1 140 140 Pump 2 Remarks: Clean Shaker Tank													Desilter / Desander Hours Operated: 2 HRS Motor Hours: 2 Next Oil Change: 10:30		DRILL 311mm Hole Survey DRILL TRIP OUT (Down: Measure)	
Drilling Line Record Size: 3 1/2 No. Lines: 10 Meters: 184612 Total M: 17 Slipped: 17 Cut: 17 Next Slip: 7150 Temp: 20° Weather: Cloudy Roads: Good Boiler in Use? Yes No Camp in Use? Yes No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Tony...													TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller: T TURRIF 8 Derrick: J CANUEL 8 Motor: Boyd Coffin 8 Floor: Kim Turriff 8 Floor: R TREPANIER 8			
452	NATIONAL	990	2.16	2	EMSCO	203	406	GASPE	11	16:00	17:00	1.0				
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	T	B	G	
452	469	17	5B	311	HT75	2-11-69	5000	75	17	8%						
MUD: 16:00 18:00 20:00 22:00 Additives in % Density: 1060 1060 1060 1060 CAUSTIC 450KG Viscosity: 38 38 40 Filtrate: 41 40 pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 3000 3000 3000 3000 Pump 2 S.P.M.: Pump 1 140 140 140 140 Pump 2 Remarks: Clean Shaker Tank													Desilter / Desander Hours Operated: 1 HRS Motor Hours: 1 Next Oil Change: 17:00		Run in Hole Break Circulation DRILL Survey Rig service DRILL	
Drilling Line Record Size: 3 1/2 No. Lines: 10 Meters: 184612 Total M: 17 Slipped: 17 Cut: 17 Next Slip: 7150 Temp: 20° Weather: Cloudy Roads: Good Boiler in Use? Yes No Camp in Use? Yes No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Polana...													TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R Bidard 8 Derrick: R LAROCHELLE 8 Motor: G JEAN 8 Floor: A COFFIN 8 Floor: N LAITZ 8			
469	NATIONAL	990	2.16	2	EMSCO	203	406	GASPE	11	22:45	23:00	15				
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	T	B	G	
469	474	5	5B	311	HT75	2-11-69	5000	75	17	8%						
MUD: 22:00 24:00 Additives in % Density: 1060 1060 1060 1060 CAUSTIC 450KG Viscosity: 38 38 40 Filtrate: 41 40 pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 3000 3000 3000 3000 Pump 2 S.P.M.: Pump 1 140 140 140 140 Pump 2 Remarks: Clean Shaker Tank													Desilter / Desander Hours Operated: 1 HRS Motor Hours: 1 Next Oil Change: 23:00		Run in Hole Break Circulation DRILL Survey Rig service DRILL	
Drilling Line Record Size: 3 1/2 No. Lines: 10 Meters: 184612 Total M: 17 Slipped: 17 Cut: 17 Next Slip: 7150 Temp: 20° Weather: Cloudy Roads: Good Boiler in Use? Yes No Camp in Use? Yes No BOP Drill Yes No Driller's Signature: Polana...													TOUR ④ 22:45 - 23:00 Driller: Polana Bidard 8			



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. **6**

Well Name **DOUGLAS #1**

00139

Pump No.	Type	Unit Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Unit Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Inbl					
1	EMSCO	8P80	159	2	EMSCO	D-700	223	C-ASPE	12								
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
469	486.87	17	58	311	H775	1-11.90 2-12.69	843384	5000	75	34	14/4						

DRILL 311MM Hole
SURVEY → RIG SERVICE

29° 7' 40" 7 1/2
7:07 8:00 1/2

Date	Rig No.
Year 79 Month 08 Day 31	6

ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INQUIRY

EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT. IF INQUIRY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

Tour	Start	End	Signature	Hrs
TOUR ①	00:00	08:00	Ed Donahoe	8
			Derrick S DuBeau	8
			Motor L Turriff	8
			Floor Gerard Trudel	8
			Floor Real Mercier	8

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
1	BRNBS 1.42	Density	1060	1060	1060	1060	SEA VENTUR 3.2	Hours Operated 2 HRS	1	8
2	STARS 2.81	Viscosity	42	41	40	41		UF Density 1310	2	8
3	ISO 8.88	Filtrate						UF Density 1040	3	8
4	ISO 0.79	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate 12L	4	8
5	ISO 1.06	Press	Pump 1 3000	3000	3000	2800		Pressure 4Psi	5	8
6	ISO 3.810	Pump 2							6	8
7	ISO 3.810	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	139				
8	ISO 126.88	Singles DC								
9	ISO 313.50	Stands DP								
10	ISO 18.20	Singles DP								
11	ISO 18.20	Kelly Down								
Total	486.87									8

REMARKS: CHECKED ALL FIRE EXTINGUISHERS O.K.
2 Bombs Punctured

DRILL 311mm hole
Survey & Rig service

8:00 15:50 7 1/2
15:50 16:00 1/2

Tour	Start	End	Signature	Hrs
TOUR ②	08:00	16:00	J. Turriff	8
			Derrick J. Canuel	8
			Motor Boyd Coffin	8
			Floor Kim Turriff	8
			Floor R. Trempanier	8

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
1	BRNBS 1.42	Density	1060	1060	1060	1060	KLUB 10 SXS	Hours Operated 2 HRS	1	8
2	STARS 2.81	Viscosity	40	40	41	42		UF Density 1370	2	8
3	ISO 8.88	Filtrate						UF Density 1060	3	8
4	ISO 0.79	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate 12L	4	8
5	ISO 1.06	Press	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure 4Psi	5	8
6	ISO 3.810	Pump 2							6	8
7	ISO 3.810	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140				
8	ISO 126.88	Singles DC								
9	ISO 313.50	Stands DP								
10	ISO 18.20	Singles DP								
11	ISO 18.20	Kelly Down								
Total	505									8

REMARKS: Changed Lubricator Oil in 8P80

DRILL 311MM HOLE
circulate
DROP Survey

16:00 23:00 7 1/2
23:00 23:45 1/2
23:00 24:00 1/2

Tour	Start	End	Signature	Hrs
TOUR ③	16:00	24:00	R. Bidard	15
			Derrick R. LA ROCHELLE	15
			Motor G. SEMIN	15
			Floor M. COFFIN	15
			Floor M. LAUZE	15

No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
1	BRNBS 1.42	Density	1060	1060	1060	1070	CAUSTIC 6.4%	Hours Operated 2 HRS	1	8
2	STARS 2.81	Viscosity	40	40	40	45		UF Density 1370	2	8
3	ISO 8.88	Filtrate					2% L SXS	UF Density 1060	3	8
4	ISO 0.79	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate 12L	4	8
5	ISO 1.06	Press	Pump 1 3000	3000	3000	3000		Pressure 4Psi	5	8
6	ISO 3.810	Pump 2							6	8
7	ISO 3.810	S.P.M.	Pump 1 140	140	140	140				
8	ISO 126.88	Singles DC								
9	ISO 313.50	Stands DP								
10	ISO 18.20	Singles DP								
11	ISO 18.20	Kelly Down								
Total	520.00									8

DRILL 311MM HOLE
circulate
DROP Survey

23:00 24:00 1/2

Tour	Start	End	Signature	Hrs
TOUR ④	23:00	24:00	R. Bidard	1

Tested	Checked	Run	CSG	Fuel @ 00:00	Fuel Rec'd Today	Total	Equipment Transfers (Including Rental)
Minutes	Pressure	Open & Close	JTS	TOP TANK STILL	BOTTOM EMPTY		
Hydri			K.B Used				
Pipe Rams			Cem Plus				
Stand Rams			Plug Down @	Fuel @ 23:59			
			m' Returns	Fuel Used			

Approved by Representative
Gene Bonchereau

Approved by Toolpusher
J. Hill



Pump No 1		Pump No 2		Pump No 3		Pump No 4		Pump No 5		Pump No 6		Pump No 7		Pump No 8		Pump No 9		Pump No 10		Pump No 11		Pump No 12		Pump No 13		Pump No 14		Pump No 15		Pump No 16		Pump No 17		Pump No 18		Pump No 19		Pump No 20							
From	To	Metres	No	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	No	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	Start	Time Stop	Intvl	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec							
No		Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																													
Bit		Density kg/m ³		Viscosity cP		Filtrate cm		pH		Press kPa		S.P.M.		Depth m		Depth m		Crown Stopper Checked?		Reset?		Kelly Cock Checked?		Rig Savers Checked?		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature							
Stands DC		Singles DC		Stands DP		Singles DP		Kelly Down		Total		Drilling Line Record		Size		No Lines		Meters		Total MJ		Slipped		Cut		Next Slip		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature					
Force of String		From		To		Metres		No		Size		Type		Jets		Serial No.		Force		RPM		Metres		No		Ream		Hrs		Torque		T		B		G		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature	
No		Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																													
Bit		Density kg/m ³		Viscosity cP		Filtrate cm		pH		Press kPa		S.P.M.		Depth m		Depth m		Crown Stopper Checked?		Reset?		Kelly Cock Checked?		Rig Savers Checked?		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature							
Stands DC		Singles DC		Stands DP		Singles DP		Kelly Down		Total		Drilling Line Record		Size		No Lines		Meters		Total MJ		Slipped		Cut		Next Slip		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature					
Force of String		From		To		Metres		No		Size		Type		Jets		Serial No.		Force		RPM		Metres		No		Ream		Hrs		Torque		T		B		G		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature	
No		Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																													
Bit		Density kg/m ³		Viscosity cP		Filtrate cm		pH		Press kPa		S.P.M.		Depth m		Depth m		Crown Stopper Checked?		Reset?		Kelly Cock Checked?		Rig Savers Checked?		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature							
Stands DC		Singles DC		Stands DP		Singles DP		Kelly Down		Total		Drilling Line Record		Size		No Lines		Meters		Total MJ		Slipped		Cut		Next Slip		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature					
Force of String		From		To		Metres		No		Size		Type		Jets		Serial No.		Force		RPM		Metres		No		Ream		Hrs		Torque		T		B		G		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature	
No		Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																													
Bit		Density kg/m ³		Viscosity cP		Filtrate cm		pH		Press kPa		S.P.M.		Depth m		Depth m		Crown Stopper Checked?		Reset?		Kelly Cock Checked?		Rig Savers Checked?		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature							
Stands DC		Singles DC		Stands DP		Singles DP		Kelly Down		Total		Drilling Line Record		Size		No Lines		Meters		Total MJ		Slipped		Cut		Next Slip		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature					
Force of String		From		To		Metres		No		Size		Type		Jets		Serial No.		Force		RPM		Metres		No		Ream		Hrs		Torque		T		B		G		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature	
No		Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD		08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																													
Bit		Density kg/m ³		Viscosity cP		Filtrate cm		pH		Press kPa		S.P.M.		Depth m		Depth m		Crown Stopper Checked?		Reset?		Kelly Cock Checked?		Rig Savers Checked?		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature							
Stands DC		Singles DC		Stands DP		Singles DP		Kelly Down		Total		Drilling Line Record		Size		No Lines		Meters		Total MJ		Slipped		Cut		Next Slip		Temp.		Weather		Roads		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature					
Force of String		From		To		Metres		No		Size		Type		Jets		Serial No.		Force		RPM		Metres		No		Ream		Hrs		Torque		T		B		G		Boiler In Use?		Camp In Use?		BOP Drill Yes/No		Driller's Signature	

Roll out of hole sample
 Down 9" DCs & Stabilization
 1 1/4" Square D.C.
 Run to Run casing & Run
 9 1/2" casing
 Circulate casing
 Cement & Displace

Displace
 tear out Hydrill
 Dump & clean tanks
 Weld casing bowl

Weld casing bowl
 WIPPLE Up B.O.P

Run 47 joints of 9 1/8" 36 K55 casing
 to depth of 520 M.K.B.
 Cemented (w/ 500 sack of cement)
 & 200 sack of normal Portland Cement
 to 520 M.K.B. (w/ 500 sack of cement)

Run 47 joints of 9 1/8" 36 K55 casing
 to depth of 520 M.K.B.
 Cemented (w/ 500 sack of cement)
 & 200 sack of normal Portland Cement
 to 520 M.K.B. (w/ 500 sack of cement)

Date	Rig No.
Year 79 Month 9 Day 1	6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY	
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.	
TOUR ① 00:00 - 08:00	Hrs
Driller Ed DOMAHOE	8
Derrick J. DU BEAU	8
Motor L. TURRIFF	8
Floor GERARD TRUDEL	8
Floor REAL MERCIER	8
Floor	
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ② 08:00 - 16:00	Hrs
Driller J. Turriff	8
Derrick J. Canal	8
Motor Boyd Coffin	8
Floor Kim Turriff	8
Floor R. Trepanier	8
Lease	
Mechanic C. BLANCHARD	10
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
TOUR ③ 16:00 - 24:00	Hrs
Driller R. Bidard	15
Derrick R. LAROCHELLE	8
Motor G. SEAN	15
Floor A. COFFIN	15
Floor N. LAUZE	15
Floor	
Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW	
Position	
Hour	Signature
Hrs	
TOOLPUSHER'S APPROVAL	
SAFETY TALKS	
Given By	Subject
Given By	Subject



455-2121

Rig No **6**

Well Name **DOUGLAS #1**

00141

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Strip	Intvl
1	Rot	80	159	2	EMSCO	D-200	203	Gaspe	14			
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>Bit Sub 0.82</p> <p>MUD: Density $\rho_{\text{kg/m}^3}$, Viscosity cP, Filtrate cm^3, pH, Press kPa, S.P.M.</p> <p>Desilter / Desander: Hours Operated, U.F. Density kg/m^3, O.F. Density kg/m^3, Flow Rate L/min, Pressure kPa</p> <p>Motor Hours: 1-6</p> <p>Remarks: Check BLEND RIMS & MANUAL @ 10000 RPM FOR 1/4 HRS OK.</p>										<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (1) 00:00 - 08:00</p> <p>Driller T. Turiff</p> <p>Derrick J. Casuel</p> <p>Motor Boyd Coffin</p> <p>Floor Kim Turiff</p> <p>Floor R. Trepanier</p>		
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>Bit Sub 0.82</p> <p>MUD: Density $\rho_{\text{kg/m}^3}$, Viscosity cP, Filtrate cm^3, pH, Press kPa, S.P.M.</p> <p>Desilter / Desander: Hours Operated, U.F. Density kg/m^3, O.F. Density kg/m^3, Flow Rate L/min, Pressure kPa</p> <p>Motor Hours: 1-6</p> <p>Remarks: Check BLEND RIMS & MANUAL @ 10000 RPM FOR 1/4 HRS OK.</p>										<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (2) 08:00 - 16:00</p> <p>Driller R. BEDARD</p> <p>Derrick R. LAROCHELLE</p> <p>Motor G. JEAN</p> <p>Floor A. COFFIN</p> <p>Floor W. LAUZE</p>		
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>Bit Sub 0.82</p> <p>MUD: Density $\rho_{\text{kg/m}^3}$, Viscosity cP, Filtrate cm^3, pH, Press kPa, S.P.M.</p> <p>Desilter / Desander: Hours Operated, U.F. Density kg/m^3, O.F. Density kg/m^3, Flow Rate L/min, Pressure kPa</p> <p>Motor Hours: 1-6</p> <p>Remarks: Check BLEND RIMS & MANUAL @ 10000 RPM FOR 1/4 HRS OK.</p>										<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (3) 16:00 - 24:00</p> <p>Driller T. Astle</p> <p>Derrick J. Morrisette</p> <p>Motor Daug Patterson</p> <p>Floor P. Desjardins</p>		
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>Bit Sub 0.82</p> <p>MUD: Density $\rho_{\text{kg/m}^3}$, Viscosity cP, Filtrate cm^3, pH, Press kPa, S.P.M.</p> <p>Desilter / Desander: Hours Operated, U.F. Density kg/m^3, O.F. Density kg/m^3, Flow Rate L/min, Pressure kPa</p> <p>Motor Hours: 1-6</p> <p>Remarks: Check BLEND RIMS & MANUAL @ 10000 RPM FOR 1/4 HRS OK.</p>										<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR (4) 00:00 - 08:00</p> <p>Driller T. Turiff</p> <p>Derrick J. Casuel</p> <p>Motor Boyd Coffin</p> <p>Floor Kim Turiff</p> <p>Floor R. Trepanier</p>		

Pressure TEST BLINDRAM 8:00
 RIGGED PIPERAM
 HYDRILL OK
 Run in HOLE

Pressure Test with 1600
 Hydrill & Sept. Rims
 FINISH NEPP 22 UP

DRILL ON PLUG

Approved by Operator's Representative
Gene Boudreault

Approved by Toolpusher
By Turiff



Rig No **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Stroke Length	Pump No.	Type	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl										
1	National 8PX0	159	2	EMSCO D-700	406	Gauge	15													
From	To	Metres	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G					
500	522	2	1A	216	M44	---	517440	6000	50	2	6									
<p>Unload Hole Drying Hole Drill 2 1/8" hole</p>																				
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change									
1	Bit	Sub 0.82	Density kg/m ³						Hours Operated	1	Sept-8									
			Viscosity cP						UF Density kg/m ³	2	Sept-8									
			Filtrate cm ³						OP Density kg/m ³	3	Sept-8									
			pH						Flow Rate L/min	4										
			Press kPa	Pump 1					Pressure kPa	5										
				Pump 2						6										
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1				Remarks												
	Singles DC			Pump 2																
12	Stands DP	351.57																		
	Singles DP																			
	Kelly Down	2.92																		
	Total	5.22																		
Force of String	50000	daN	Drill'g Line Record	32	10	17	17	28°C	Clear	Good	Boiler In Use?	0	Camp In Use?	0	BOP Drill Yes No	Driller's Signature	Tom Turriff			
From	To	Metres	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G					
522	540	18	1A	216	M44	---	517440	6000	50	18	13 3/4									
<p>DRILL 216mm HOLE 18:00 245 6 3/4 Runover Rig service 245 3:00 4 DRILL 216mm HOLE 3:00 4:00 1</p>																				
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change									
1	Bit	Sub 0.82	Density kg/m ³						Hours Operated	1	Sept-8									
			Viscosity cP						UF Density kg/m ³	2	Sept-8									
			Filtrate cm ³						OP Density kg/m ³	3	Sept-8									
			pH						Flow Rate L/min	4										
			Press kPa	Pump 1					Pressure kPa	5										
				Pump 2						6										
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1				Remarks												
	Singles DC			Pump 2																
12	Stands DP	370.73																		
	Singles DP																			
	Kelly Down	3.76																		
	Total	5.40																		
Force of String	40000	daN	Drill'g Line Record	32	10	2069	18462	17M	17M	7150	18°C	CRUD	Good	Boiler In Use?	0	Camp In Use?	0	BOP Drill Yes No	Driller's Signature	R. Bidard
From	To	Metres	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Metres	Hrs	Torque	T	B	G					
540	548	8	1C	216	M44	---	517440	6000	50	23	15 3/4									
			2C	216	M44	---	09010													
<p>DRILL 216MM HOLE WITH 16:00 AIR : 18:00 2 CTRL 15 MIN 18:00 18:15 1/2 STUCK IN HOLE + WORK 18:15 : PIPE : 18:30 30 PULL OUT OF HOLE TO 18:30 : PICK UP STABILIZATION : 20:00 2 1/2</p>																				
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change									
1	Bit	Sub 1.16	Density kg/m ³						Hours Operated	1	Sept-8									
			Viscosity cP						UF Density kg/m ³	2	Sept-8									
			Filtrate cm ³						OP Density kg/m ³	3	Sept-8									
			pH						Flow Rate L/min	4										
			Press kPa	Pump 1					Pressure kPa	5										
				Pump 2						6										
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1				Remarks												
	Singles DC			Pump 2																
11	Stands DP																			
	Singles DP																			
	Kelly Down	10.50																		
	Total	50.56																		
Force of String		daN	Drill'g Line Record	32	10	2069	18462	17M	17M	7150	20°	CRUD	Good	Boiler In Use?	0	Camp In Use?	0	BOP Drill Yes No	Driller's Signature	Tom Turriff

Date	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec	Fig No.
	79	9	3	6			
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)</p>							
<p>TOUR ① 00:00 - 08:00</p> <p>Driller: T. Turriff</p>							
<p>Derrick: J. Canuel</p>							
<p>Motor: Boyd Coffin</p>							
<p>Floor: Kim Turriff</p>							
<p>Floor: R. Trepanier</p>							
<p>Other:</p>							
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>							
<p>TOUR ② 08:00 - 16:00</p> <p>Driller: R. Bidard</p>							
<p>Derrick: R. LAROCHELLE</p>							
<p>Motor: G. JEAN</p>							
<p>Floor: A. COFFIN</p>							
<p>Floor: W. LAUZE</p>							
<p>Lease: K. MERCIER</p>							
<p>Mechanic:</p>							
<p>Other:</p>							
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>							
<p>TOUR ③ 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: T. ASTLE</p>							
<p>Derrick: J. M. MARTIN</p>							
<p>Motor: DAUG PATTERSON</p>							
<p>Floor: MARTINETTE</p>							
<p>Floor: P. DESTARDENS</p>							
<p>Other:</p>							
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>							
Position	Tour	Signature					
<p>SAFETY TALKS</p> <p>Given By: _____</p> <p>Subject: _____</p>							
<p>Approved by Operator's Representative: _____</p> <p>Approved by Toolpusher: _____</p>							



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No

6

Well Name

DOUGLAS #1

00143

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Line Size	Stroke Length	Location	Resort Number	Start	Time Stop	Intvl	Date	Rig No.
1	National	8 P.S.O	159	2	EmSCO D-30	203	Gaspe	16	2430	:	:	Year 79	Month 9
<p>Run in Hole to Bottom of Casing & Aline B.O.P.S</p> <p>Wait On Air</p> <p>150 8:00 6 1/2</p>												Day 4	6
<p>I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>													
<p>TOUR ① 00:00 - 08:00</p> <p>Driller: T. Turciff 8</p> <p>Derrick: J. Canves 8</p> <p>Motor: Boyd Coffin 8</p> <p>Floor: Kim Turciff 8</p> <p>Floor: R. Trepanier 8</p>													
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR ② 08:00 - 16:00</p> <p>Derrick: R. Bidard 8</p> <p>Derrick: R. LaRochelle 8</p> <p>Motor: G. JEAN 8</p> <p>Floor: A. COFFIN 8</p> <p>Floor: N. LAUTZ 8</p> <p>Lense: R. MERCIER 8</p>													
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR ③ 16:00 - 24:00</p> <p>Driller: T. MISTLE 8</p> <p>Derrick: J. M. MORIN 3</p> <p>Motor: DONG PATTERSON 8</p> <p>Floor: J. MORISETTE 8</p> <p>Floor: P. DE STARDUS 8</p>													
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>Position: _____</p> <p>Signature: _____</p> <p>Time: _____</p>													
<p>Too pusher's Approval</p> <p>Safety Talks</p> <p>Given By: _____</p> <p>Subject: _____</p>													
<p>Approved by Operator's Representative</p> <p>Approved by Toolpusher</p>													



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time	Intvl	Date	Reg No.			
1	► National 8880	159	516	2	► Emerson 203	203	406	Gaspe	18	2:00	00:30	50	Year 79	Month 9	Day 6	6	
From	To	Metres	No	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	T	B	G	I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.		
553	584	31	2C	216 EPLT	—	09010	8000	40	35	8	29	3					
Circulate & Work pipe Drill 216mm hole with Air Survey & Rig service Drill 216mm hole with Air Survey & Rig service Drill 216mm hole with Air													TOUR ① 00:00 - 08:00 Driller T. Turiff 8 Derrick J. Canuel 8 Motor Boyd Coffin 8 Floor Kim Turiff 8 Floor R. Trepanier 8				
MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 06:00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change													Total: 8				
Density 1.16 Viscosity 2.50 Filtrate 7.54 pH 9.73 X.O. 0.79 Press. kPa S.P.M. Stands DC 164.69 Stands DP 389.41 Kelly Down 5.17 Total 584													Remarks: 2400 kPa				
Force of String 53,000 Drilling Line Record: 32, 10, 2069, 184612, 17, 17, 7150, 12°C, Clear, Good													INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller R. BEDARD 8 Derrick R. LAROCHELLE 8 Motor G. JEAN 8 Floor A. COFFIN 8 Floor M. LAUTE 8 Lease R. MERCIER 8 Mechanic C. BLANCHARD 12				
From 584 To 626 Metres 42 No. 2C 216 EPLT - 09010 8000 40 77 158 Density 1.16 Viscosity 2.50 Filtrate 7.54 pH 9.73 X.O. 0.79 Press. kPa S.P.M. Stands DC 164.69 Stands DP 420.31 Kelly Down 11.00 Total 626													Remarks: 2400 kPa				
Force of String 53,000 Drilling Line Record: 32, 10, 2069, 184612, 17, 17, 7150, 12°C, Clear, Good													INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller T. ASTLE 8 Derrick J. M. MARTIN 8 Motor D. PATTERSON 8 Floor J. MORISSETTE 8 Floor P. DESTARINS 8				
From 626 To 644 Metres 18 No. 2C 216 EPLT - 09010 8000 40 95 202 3C 216 EPLT - 517053 Density 1.16 Viscosity 2.50 Filtrate 7.54 pH 9.73 X.O. 0.79 Press. kPa S.P.M. Stands DC 164.69 Stands DP 447.09 Kelly Down 5.47 Total 644													Remarks: AIR PRESSURE = 1800 kPa				
Force of String 53,000 Drilling Line Record: 32, 10, 2069, 184612, 17, 17, 7150, 10°C, RAIN WET													INJURIES - COMPLETE BELOW SAFETY TALKS Given By: T. Turiff Subject: Don't wear loose clothing around machinery or on floor				
Testbed Checked Minutes Pressure kPa Open & Close Casing Ran 25" JTS 47 Fuel @ 00:00 To 5300 KB Used Fuel Rec'd Today Total Plug Down @ m³ Returns Fuel Used													Approved by Operator's Representative Approved by Toolpusher Approved by Toolpusher				



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLAS # 2

00146

P-TRIP No. 1		Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number 19	Start	Time Stop	Intv	Date
644168 24		32	216	EPDS	519053	8100	46	24	5746	114				Year 79 Month 9 Day 7
<p>Break Circulation Beam 6m Drill 216mm hole with air</p>														<p>2400 10:25 25 7025 11:50 25 150 2:30 50 200 5:30 50</p>
<p>Survey Drill 216mm hole with air Rig Service</p>														<p>2200 7:25 25 795 9:30 25</p>
<p>Drill 216mm hole with air Rig Service</p>														<p>2200 7:25 25 795 9:30 25</p>
<p>DRILL 216mm HOLE SURVEY RIG SERVICE DRILL</p>														<p>2200 10:30 25 1030 11:00 25 1100 16:00 5</p>
668723 55		32	216	EPDS	519053	6000	40	79	134					
<p>DRILL 216mm HOLE SURVEY RIG SERVICE DRILL</p>														<p>2200 10:30 25 1030 11:00 25 1100 16:00 5</p>
723 753 30		32	216	EPDS	519053	6000	40	109	207					
<p>DRILL 216mm HOLE WITH ATR</p>														<p>16:00 9:45 334</p>
<p>SURVEY + RIG SERVICE DRILL</p>														<p>1945 2015 2 2015 2100 334</p>
723 753 30		32	216	EPDS	519053	6000	40	109	207					
<p>DRILL 216mm HOLE WITH ATR</p>														<p>16:00 9:45 334</p>
<p>SURVEY + RIG SERVICE DRILL</p>														<p>1945 2015 2 2015 2100 334</p>
723 753 30		32	216	EPDS	519053	6000	40	109	207					
<p>DRILL 216mm HOLE WITH ATR</p>														<p>16:00 9:45 334</p>
<p>SURVEY + RIG SERVICE DRILL</p>														<p>1945 2015 2 2015 2100 334</p>

ACKNOWLEDGE HAVING THESE HOURS DURING THE RECEIVED NO INJURY

EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN ALLY AT THE COMPLETION OF EACH IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT OF SHEET ONLY

TOUR ① 00:00 - 05:00

Driller: J. Turciff
Derrick: J. Cooney
Motor: Boyd Coffin
Floor: R. Turciff
Floor: R. Turciff
Floor: R. Turciff
Floor: R. Turciff
Other: Total 8

INJURIES - COMPLETE BELOW

TOUR ② 03:00 - 15:00

Driller: R. BEDARD
Derrick: R. LAROCHELLE
Motor: G. SEAN
Floor: A. COFFIN
Floor: R. LAUTZ
Lease: R. MERCIER
Mechanic: C. Blanchette

INJURIES - COMPLETE BELOW

TOUR ③ 16:00 - 24:00

Driller: T. ASTLE
Derrick: J.M. MORIN
Motor: BOB PATTERSON
Floor: J. MARSETTE
Floor: P. DESTAR DENIS

INJURIES - COMPLETE BELOW

Position: _____ Signature: _____

Toolpusher's Approval: _____

SAFETY TALKS

Given By: _____ Subject: _____

BOPS		Tested	Checked	Casing		Equipment Transfers (Including Rental)		Approved by Operator's Representative	
Minutes	Press re kPa	Open & Close	Run	CSG	Fuel @ 00:00	Today	TS / From	Trans #	Approved by Toolpusher
Hydri			520m	K B Used	6x	Fuel @ 23:59			
Pipe Rans				Cem Plus					
Blind Rans				Plug Down @					
				m ² Returns		Fuel Used			



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Fig No. **6**

Well Name **DOUGLASHI**

00148

Pump No. 1		Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time S:op	Intvl	Date	Fig No.						
NATIONAL 920			159	216	FEMSCOD 700		203	406	CASPE	21	000	3:30	3 1/2	79	9	9	6				
From	To	Metres	No.	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	Hrs.	Torque	T	B	G	DRILL 216mm HOLE to 856m Survey Rig Service DRILL					
840	872	32	30	216 FEM	519053	6000	40	229	514									ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME I RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)			
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in M	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change											
1	INBS	1.16	Density kg/m ³	Hours Operated	1	8	Sept 22														
2	STARS	3.53	Viscosity cP	U.F. Density kg/m ³	2		Sept 22														
3	SA	7.54	Filtrate cm ³	O.F. Density kg/m ³	3		Sept 22														
4	STARS	9.73	pH	Flow Rate L/min	4																
5	XO	0.79	Pressure kPa	Pressure kPa	5																
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	K.P.A 1200														
7	Singles DC		Depth m	Depth m			1 Baril super duty														
8	Stands DP		Depth m	Depth m																	
9	Singles DP	675.04	Depth m	Depth m			256 478														
10	Kelly Down	105.2	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?															
Total		273																			
Force of String		68000	Drilling Line Record	32	10	3633	186176	17	17	7150	clean	Good	Boiler In Use? hrs	0	Camp In Use? hrs	0	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature	Roland Redard	
From	To	Metres	No.	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	Hrs.	Torque	T	B	G	DRILL 216mm HOLE WITH 8500 AIR to 893m.					
813	878	25	30	216 FEM	519053	6000	40	254	582									TOUR (1) 00:00 - 03:00			
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in M	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change											
1	INBS	1.16	Density kg/m ³	Hours Operated	1	8	Sept 22														
2	STARS	3.53	Viscosity cP	U.F. Density kg/m ³	2		NOT														
3	SA	7.54	Filtrate cm ³	O.F. Density kg/m ³	3		RUNNING														
4	STARS	9.73	pH	Flow Rate L/min	4																
5	XO	0.79	Pressure kPa	Pressure kPa	5																
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	AIR PRESSURE = 12000 kPa														
7	Singles DC		Depth m	Depth m																	
8	Stands DP		Depth m	Depth m																	
9	Singles DP	703.11	Depth m	Depth m			893 578														
10	Kelly Down	7.45	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?															
Total		878																			
Force of String		62000	Drilling Line Record	32	10	3633	186176	17	17	7150	cloud	Good	Boiler In Use? hrs	0	Camp In Use? hrs	0	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature	Tomyly Red	
From	To	Metres	No.	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	Hrs.	Torque	T	B	G	DRILL 216mm with AIR to 924					
898	924	26	30	216 FEM	519053	6000	40	280	663									TOUR (2) 03:00 - 16:00			
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in M	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change											
1	INBS	1.16	Density kg/m ³	Hours Operated	1	8	Sept 22														
2	STARS	3.53	Viscosity cP	U.F. Density kg/m ³	2		SHU														
3	SA	7.54	Filtrate cm ³	O.F. Density kg/m ³	3		DOWN														
4	STARS	9.73	pH	Flow Rate L/min	4																
5	XO	0.79	Pressure kPa	Pressure kPa	5																
6	Stands DC	164.69	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	AIR PRESSURE = 1200 kPa														
7	Singles DC		Depth m	Depth m																	
8	Stands DP		Depth m	Depth m																	
9	Singles DP	731.36	Depth m	Depth m																	
10	Kelly Down	5.20	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Cock Checked?	Rig Savers Checked?															
Total		924																			
Force of String		62000	Drilling Line Record	32	10	3633	186176	17	17	7150	10°C	cloud	Good	Boiler In Use? hrs	0	Camp In Use? hrs	0	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature	Edouard Donahoe
BOPS		Tested	Checked	Run	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Top tank full		Equipment Transfers (including Rental)		Approved by Operator's Representative									
Minutes	Pressure kPa	Open & Close	CASING	To	K.B. Used	St	Fuel Rec'd Today	Total		Bottom 45'		Approved by Toolpusher									
Hours					Com Plus																
Pipe Rams					Plug Down @	hrs	Fuel @ 23:59														
Blind Rams					m ³ Returns		Fuel Used														

CUSTOMER'S COPY NOTE: PLEASE SHOW METRES MADE DURING CONTROLLED DRILLING AS WELL AS HOURS



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl	
1	NATIONAL	300	159-216	2	EMSCO	203	406	GASPE	23	000	8:00		
From	To	Metres											
1012	1041	29											
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in #	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change			
1	NBS 1.16	Density kg/m ³						Hours Operated	1	18	Sept 22		
2	STAB 3.53	Viscosity cP						U.F. Density kg/m ³	2		Sept 22		
3	SA 7.54	Filtrate cm ³						O.F. Density kg/m ³	3		Sept 22		
4	SARS 9.73	pH	A 1 R					Flow Rate L/min	4				
5	XO 0.79	Press. kPa	Pump 1					Pressure kPa	5				
			Pump 2						6				
			S.P.M.	K.P.A 1200									
10	Stands DC 164.69	Depth m			Depth m								
20	Stands DP 845.17	Depth m			Depth m								
1	Singles DP 839	Depth m			Depth m								
1	Kelly Down 1041	Depth m			Depth m								
Total	1041	Depth m			Depth m								
Force of String	65000	daN	Drill'g Line Record	Size	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads
			32	10	3633	186176	17	17	7150	15°C	RAIN	GOOD	

DRILL 216mm HOLE to 1041
 service Rig

Date	Year	Month	Day	Hig No.
	79	9	11	6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY				
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY				
TOUR ①	00:00	08:00		
Driller	R. BÉDARD			8
Derrick	R. LAROCHELLE			8
Motor	G. SEAN			8
Floor	A. COFFIN			8
Floor	M. LAUZÉ			8
Floor				
Other				
Other				

From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	T	B	G	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature		
1041	1071	30	30	216	FPS	-	519053	6000	40	427	1054							0	0	0	Roland Beland
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in #	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change											
1	NBS 1.16	Density kg/m ³						Hours Operated	1	8	SEPT. 22										
2	STAB 3.53	Viscosity cP						U.F. Density kg/m ³	2												
3	SA 7.54	Filtrate cm ³						O.F. Density kg/m ³	3												
4	SARS 9.73	pH	AIR					Flow Rate L/min	4												
5	XO 0.79	Press. kPa	Pump 1					Pressure kPa	5												
			Pump 2						6												
			S.P.M.	AIR PRESSURE - 1200 KPa																	
10	Stands DC 164.69	Depth m			Depth m	HELD BLOW OUT DRILL															
20	Stands DP 873.67	Depth m			Depth m	1035 6°															
1	Singles DP 873.67	Depth m			Depth m																
1	Kelly Down 1071	Depth m			Depth m																
Total	1071	Depth m			Depth m																
Force of String	66000	daN	Drill'g Line Record	Size	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads								
			32	10	3633	186176	17	17	7150	RAIN	10°	GOOD									

DRILL 216mm HOLE WITH 0800
 AIR to 1045m.
 SURVEY + RIG SERVICE 0830-0900
 DRILL 0900-1600

INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR ②	08:00 - 16:00	Hrs
Driller	T. ASTLE		8
Derrick	J.M. MORIN		8
Motor	DOUG PATTERSON		8
Floor	J. MORISSETTE		8
Floor	P. DESTARDINS		8
Lease			
Mechanic			
Other			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR ③	16:00 - 24:00	Hrs
Driller	Ed Donahoe		8
Derrick	J. DUREAU		8
Motor	L. TURRIF		8
Floor	GERARD TRUDEL		8
Floor	REAL MERCIER		8
Floor			
Other			
Other			

From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	T	B	G	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature		
1071	1113	42	30	216	FPS	-	519053	6000	40	469	1124							0	0	0	Turichy
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in #	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change											
1	NBS 1.16	Density kg/m ³						Hours Operated	1	8	SEPT. 22										
2	STAB 3.53	Viscosity cP						U.F. Density kg/m ³	2												
3	SA 7.54	Filtrate cm ³						O.F. Density kg/m ³	3												
4	SARS 9.73	pH	AIR					Flow Rate L/min	4												
5	XO 0.79	Press. kPa	Pump 1					Pressure kPa	5												
			Pump 2						6												
			S.P.M.	AIR PRESSURE = 1200 KPa																	
10	Stands DC 164.69	Depth m			Depth m	1083 6°															
20	Stands DP 821.37	Depth m			Depth m																
1	Singles DP 821.37	Depth m			Depth m																
1	Kelly Down 1113	Depth m			Depth m																
Total	1113	Depth m			Depth m																
Force of String	67000	daN	Drill'g Line Record	Size	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads								
			32	10	3633	186176	17	17	7150	RAIN	8°C	GOOD									

DRILL 216mm Hole with 16:00-19:00
 AIR to 1092.
 SURVEY AND RIG SERVICE 19:00-19:30
 DRILL 19:30-24:00

INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR ④	19:00 - 24:00	Hrs
Driller			
Derrick			
Motor			
Floor			
Floor			
Lease			
Mechanic			
Other			
Other			
Position	Hour	Signature	Hrs
Toolpusher's Approval			8
SAFETY TALKS			
Given By:			
Subject			
Given By:			
Subject			

BOFS	Tested		Checked		Ran	Fuel @ 00:00	Fuel Rec'd Today	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative
	Minutes	Pressure kPa	Open & Close	Close					
Hydri					93"	JTS 47	CG		
Pipe Rams					520"	KB Used	BA		
Blind Rams						Cem Plus			
						Plug Down @			
						m ³ Returns			
						Fuel @ 23:59			
						Fuel Used			

Approved by Operator's Representative
 Approved by Toolpusher



CONTRACTOR
REGENT DRILLING LIMITED
 12912 - 125 AVENUE
 EDMONTON, ALBERTA 455-2121

00151

Pump No. 1		Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl	Date	Rig #																																																																													
1113		NATIONAL 8800	159	216	EMSCO 0700		203	406	GASPE	24	0800	1730	75	Year 79 Month 9 Day 12	6																																																																													
1113 1140 07		DRILL 216mm HOLE Sunday Rig service 730 800 5																																																																																										
<table border="1"> <tr> <th>No</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MJD</th> <th>00:00</th> <th>02:00</th> <th>04:00</th> <th>06:00</th> <th>Additives in kg</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STARS 3.53</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>S.O. 7.54</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>JARS 9.73</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>X.O. 0.79</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Stands DC 164.69</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>																No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8	2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2		3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3		4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4		5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5		6	Stands DC 164.69								6	
No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																		
1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8																																																																																		
2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																			
3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																			
4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4																																																																																			
5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5																																																																																			
6	Stands DC 164.69								6																																																																																			
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td>1113</td> <td>1140</td> <td>07</td> <td>32</td> <td>216</td> <td>EP65</td> <td>-</td> <td>519053</td> <td>6000</td> <td>40</td> <td>496</td> <td>120</td> <td>17</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	1113	1140	07	32	216	EP65	-	519053	6000	40	496	120	17																																														
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																											
1113	1140	07	32	216	EP65	-	519053	6000	40	496	120	17																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No. Lines</th> <th>Magnitudes</th> <th>Total</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>68000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>3633</td> <td>186176</td> <td>17m</td> <td>17m</td> <td>7150</td> <td>Cloudy</td> <td>5°</td> <td>GOOD</td> <td></td> </tr> </table>																Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	68000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	5°	GOOD																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																	
68000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	5°	GOOD																																																																																		
<table border="1"> <tr> <th>No</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MJD</th> <th>08:00</th> <th>10:00</th> <th>12:00</th> <th>14:00</th> <th>Additives in kg</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STARS 3.53</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>S.O. 7.54</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>JARS 9.73</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>X.O. 0.79</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Stands DC 164.69</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>																No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8	2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2		3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3		4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4		5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5		6	Stands DC 164.69								6	
No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																		
1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8																																																																																		
2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																			
3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																			
4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4																																																																																			
5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5																																																																																			
6	Stands DC 164.69								6																																																																																			
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td>1140</td> <td>1158</td> <td>18</td> <td>32</td> <td>216</td> <td>EP65</td> <td>-</td> <td>519053</td> <td>6000</td> <td>40</td> <td>514</td> <td>128</td> <td></td> <td></td> <td>100</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	1140	1158	18	32	216	EP65	-	519053	6000	40	514	128			100	2																																											
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																											
1140	1158	18	32	216	EP65	-	519053	6000	40	514	128			100	2																																																																													
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No. Lines</th> <th>Magnitudes</th> <th>Total</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>69000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>3633</td> <td>186176</td> <td>17m</td> <td>17m</td> <td>7150</td> <td>Cloudy</td> <td>3°</td> <td>GOOD</td> <td></td> </tr> </table>																Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	3°	GOOD																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																	
69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	3°	GOOD																																																																																		
<table border="1"> <tr> <th>No</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MJD</th> <th>18:00</th> <th>19:00</th> <th>20:00</th> <th>22:00</th> <th>Additives in kg</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STARS 3.53</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>S.O. 7.54</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>JARS 9.73</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>X.O. 0.79</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Stands DC 164.69</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>																No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	18:00	19:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8	2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2		3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3		4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4		5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5		6	Stands DC 164.69								6	
No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	18:00	19:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																		
1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8																																																																																		
2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																			
3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																			
4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4																																																																																			
5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5																																																																																			
6	Stands DC 164.69								6																																																																																			
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td>1158</td> <td>1163</td> <td>5</td> <td>32</td> <td>216</td> <td>EP65</td> <td>-</td> <td>519053</td> <td>6000</td> <td>40</td> <td>519</td> <td>130</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	1158	1163	5	32	216	EP65	-	519053	6000	40	519	130																																															
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																											
1158	1163	5	32	216	EP65	-	519053	6000	40	519	130																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No. Lines</th> <th>Magnitudes</th> <th>Total</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>69000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>3633</td> <td>186176</td> <td>17m</td> <td>17m</td> <td>7150</td> <td>Cloudy</td> <td>8°</td> <td>GOOD</td> <td></td> </tr> </table>																Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	8°	GOOD																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																	
69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	8°	GOOD																																																																																		
<table border="1"> <tr> <th>No</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MJD</th> <th>18:00</th> <th>19:00</th> <th>20:00</th> <th>22:00</th> <th>Additives in kg</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>STARS 3.53</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>S.O. 7.54</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>JARS 9.73</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>X.O. 0.79</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Stands DC 164.69</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>																No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	18:00	19:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8	2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2		3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3		4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4		5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5		6	Stands DC 164.69								6	
No	Drilling Assembly (At End of Tour)	MJD	18:00	19:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																		
1	NBS 1.16							Hours Operated	1	8																																																																																		
2	STARS 3.53							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																			
3	S.O. 7.54							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																			
4	JARS 9.73							Flow Rate L/min	4																																																																																			
5	X.O. 0.79							Pressure kPa	5																																																																																			
6	Stands DC 164.69								6																																																																																			
<table border="1"> <tr> <th>From</th> <th>To</th> <th>Metres</th> <th>No.</th> <th>Size</th> <th>Type</th> <th>Jets</th> <th>Serial No.</th> <th>Force</th> <th>RPM</th> <th>Metres</th> <th>Hrs</th> <th>Ream</th> <th>Hrs</th> <th>Torque</th> <th>T</th> <th>B</th> <th>G</th> </tr> <tr> <td>1158</td> <td>1163</td> <td>5</td> <td>32</td> <td>216</td> <td>EP65</td> <td>-</td> <td>519053</td> <td>6000</td> <td>40</td> <td>519</td> <td>130</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	1158	1163	5	32	216	EP65	-	519053	6000	40	519	130																																															
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																											
1158	1163	5	32	216	EP65	-	519053	6000	40	519	130																																																																																	
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No. Lines</th> <th>Magnitudes</th> <th>Total</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>69000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>3633</td> <td>186176</td> <td>17m</td> <td>17m</td> <td>7150</td> <td>Cloudy</td> <td>8°</td> <td>GOOD</td> <td></td> </tr> </table>																Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	8°	GOOD																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																	
69000	32	10	3633	186176	17m	17m	7150	Cloudy	8°	GOOD																																																																																		
<table border="1"> <tr> <th>BCPS</th> <th>Tested</th> <th>Checked</th> <th>Run</th> <th>JTS</th> <th>CSG</th> <th>Fuel @ 00:00</th> <th>Equipment Transfers (Including Rental)</th> <th>Approved by Operator's Representative</th> </tr> <tr> <td>Hydr</td> <td>Minutes</td> <td>Pressure kPa</td> <td>Open & Close</td> <td>9.2</td> <td>47</td> <td>0.00</td> <td>Top lead 3 full</td> <td>[Signature]</td> </tr> <tr> <td>Pipe Rams</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Blind Rams</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																BCPS	Tested	Checked	Run	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative	Hydr	Minutes	Pressure kPa	Open & Close	9.2	47	0.00	Top lead 3 full	[Signature]	Pipe Rams									Blind Rams																																																	
BCPS	Tested	Checked	Run	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative																																																																																				
Hydr	Minutes	Pressure kPa	Open & Close	9.2	47	0.00	Top lead 3 full	[Signature]																																																																																				
Pipe Rams																																																																																												
Blind Rams																																																																																												
<table border="1"> <tr> <th>INJURIES - COMPLETE BELOW</th> <th>Tour</th> <th>Time</th> <th>Driller</th> <th>Derrick</th> <th>Motor</th> <th>Floor</th> <th>Floor</th> <th>Floor</th> <th>Other</th> </tr> <tr> <td>INJURIES - COMPLETE BELOW</td> <td>TOUR 1</td> <td>00:00 - 08:00</td> <td>R. BÉDARD</td> <td>R. LAROCHELLE</td> <td>G. SEAN</td> <td>A. COFFIN</td> <td>N. LAUZE</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>INJURIES - COMPLETE BELOW</td> <td>TOUR 2</td> <td>08:00 - 16:00</td> <td>T. ASTLE</td> <td>J.M. MORIN</td> <td>DAVE PATTERSON</td> <td>T. MARSETTE</td> <td>P. DESTARDENS</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>INJURIES - COMPLETE BELOW</td> <td>TOUR 3</td> <td>16:00 - 24:00</td> <td>ED DONAHUE</td> <td>J. DUBEAU</td> <td>L. TURCIFI</td> <td>GERARD TRUDEAU</td> <td>Real Morcier</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																INJURIES - COMPLETE BELOW	Tour	Time	Driller	Derrick	Motor	Floor	Floor	Floor	Other	INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 1	00:00 - 08:00	R. BÉDARD	R. LAROCHELLE	G. SEAN	A. COFFIN	N. LAUZE			INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 2	08:00 - 16:00	T. ASTLE	J.M. MORIN	DAVE PATTERSON	T. MARSETTE	P. DESTARDENS			INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 3	16:00 - 24:00	ED DONAHUE	J. DUBEAU	L. TURCIFI	GERARD TRUDEAU	Real Morcier																																							
INJURIES - COMPLETE BELOW	Tour	Time	Driller	Derrick	Motor	Floor	Floor	Floor	Other																																																																																			
INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 1	00:00 - 08:00	R. BÉDARD	R. LAROCHELLE	G. SEAN	A. COFFIN	N. LAUZE																																																																																					
INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 2	08:00 - 16:00	T. ASTLE	J.M. MORIN	DAVE PATTERSON	T. MARSETTE	P. DESTARDENS																																																																																					
INJURIES - COMPLETE BELOW	TOUR 3	16:00 - 24:00	ED DONAHUE	J. DUBEAU	L. TURCIFI	GERARD TRUDEAU	Real Morcier																																																																																					
<table border="1"> <tr> <th>SAFETY TALKS</th> <th>Given By</th> <th>Subject</th> </tr> <tr> <td>SAFETY TALKS</td> <td>P. DESTARDENS</td> <td></td> </tr> </table>																SAFETY TALKS	Given By	Subject	SAFETY TALKS	P. DESTARDENS																																																																								
SAFETY TALKS	Given By	Subject																																																																																										
SAFETY TALKS	P. DESTARDENS																																																																																											

CUSTOMER'S COPY NOTE: PLEASE SHOW METRES MADE DURING CONTROLLED DRILLING AS WELL AS HOURS

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. **6**

Well Name **DOUGLAS #1**

00152

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Info
NATIONAL		159	216	FMSC0702		203	406	GASPE	25			
From 1163	To 1183	20										
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 4C 216 FPE35 - 236955 8000 40 20 7 1/2 6 1/2</p> <p>Desilter / Desander: 1 8</p> <p>Motor Hours: 8</p> <p>Next Oil Change: sept 22</p> <p>Remarks: A/R</p> <p>Stands DC: 164.69</p> <p>Singles DC: 1178</p> <p>Stands DP: 1026.74</p> <p>Singles DP: 1178</p> <p>Kelly Down: 682</p> <p>Total: 1201</p> <p>Drilling Line Record: 32 10 15825 302001 17m 17m NEUTRAL 17° SW</p> <p>Force of String: 69,000</p>												
From 1183	To 1201	18										
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 4C 216 FPE35 - 236955 8000 40 38 14 1/2</p> <p>Desilter / Desander: 1 8</p> <p>Motor Hours: 8</p> <p>Next Oil Change: sept 22</p> <p>Remarks: A/R</p> <p>Stands DC: 164.69</p> <p>Singles DC: 1178</p> <p>Stands DP: 1026.74</p> <p>Singles DP: 1178</p> <p>Kelly Down: 682</p> <p>Total: 1201</p> <p>Drilling Line Record: 32 10 15825 302001 17m 17m NEUTRAL 17° SW</p> <p>Force of String: 69,000</p>												
From 1201	To 1215	14										
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 4C 216 FPE35 - 236955 8000 40 50 22</p> <p>Desilter / Desander: 1 8</p> <p>Motor Hours: 8</p> <p>Next Oil Change: sept 22</p> <p>Remarks: A/R</p> <p>Stands DC: 164.69</p> <p>Singles DC: 1178</p> <p>Stands DP: 1026.74</p> <p>Singles DP: 1178</p> <p>Kelly Down: 1220</p> <p>Total: 1215</p> <p>Drilling Line Record: 32 10 15825 236955 17m 17m NEUTRAL 10° Clear</p> <p>Force of String: 69,000</p>												

Date	Rig No.	
Year 79 Month 9 Day 13/6		
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>		
TOUR ① 00:00 - 08:00		
Driller R. Bidard	8	
Derrick R. LAROCHELLE	8	
Motor B. SEAN	8	
Floor A. COFFIN	8	
Floor N. LAUZE	8	
Other		
INJURIES - COMPLETE BELOW		
TOUR ② 08:00 - 16:00		
Driller T. ASTLE	8	
Derrick J.M. MARTIN	8	
Motor DOUG PATTERSON	8	
Floor J. MORTSETTE	8	
Floor P. DESJARDIS	8	
Lease		
Mechanic		
Other		
INJURIES - COMPLETE BELOW		
TOUR ③ 16:00 - 24:00		
Driller Ed Donahoe	8	
Derrick J. LEBEAU	6	
Motor L. TURIFF	8	
Floor Gerard Tandel	8	
Floor Real Maccier	8	
Other		
INJURIES - COMPLETE BELOW		
Position	Signature	hrs
Toolpusher's Approval		
SAFETY TALKS		
Given By:		
Subject		
Approved by Operator's Representative		
Approved by Toolpusher		



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #2** Location **EASPE'**

From	To	Meters	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
1407	1419	12	6C	216	JSS	3-8-72	42178	12000	40	24	16					
MUD: 00.00 02.00 04.00 06.00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change Density 1030 1030 1030 1040 EFL 1454 Hours Operated 8 HRS Viscosity 34 34 36 36 GRAUSTIC 90KG U.F. Density 1120 Filtrate 3.53 SCAVENGER 40L O.F. Density 1030 pH 11.5 11.5 11.5 11.5 Flow Rate 12.4 Pressure 12.4 Press Pump 1 136 136 136 136 Remarks Pump 2 S.P.M. Pump 1 500 500 500 500 Pump 2 Depth 0.00 0.00 0.00 0.00 Crown Stopper Checked? Reset? Kelly Cock Checked? Rig Savers Checked?																
1419	1427	8	6C	216	JSS	3-8-72	42178	12000	40	32	23					
MUD: 08.00 10.00 12.00 14.00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change Density 1040 1040 1040 1040 SCAVENGER 19L Hours Operated 8 HRS Viscosity 36 36 36 36 GEL 7.5L U.F. Density 1120 Filtrate 3.53 O.F. Density 1030 pH 11.5 11.5 11.5 11.5 Flow Rate 12.4 Pressure 12.4 Press Pump 1 136 136 140 140 Pump 2 S.P.M. Pump 1 500 500 500 450 Pump 2 Depth 0.00 0.00 0.00 0.00 Crown Stopper Checked? Reset? Kelly Cock Checked? Rig Savers Checked?																
1427	1439	12	6C	216	JSS	3-8-72	42178	12000	40	32	23					
MUD: 16.00 18.00 20.00 22.00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change Density 1030 1030 Hours Operated 3 HRS Viscosity 36 36 U.F. Density 1120 Filtrate 3.53 O.F. Density 1030 pH 11.5 11.5 11.5 11.5 Flow Rate 12.4 Pressure 12.4 Press Pump 1 136 136 140 140 Pump 2 S.P.M. Pump 1 450 450 Pump 2 Depth 0.00 0.00 0.00 0.00 Crown Stopper Checked? Reset? Kelly Cock Checked? Rig Savers Checked?																
1439	1449	10	6C	216	JSS	3-8-72	42178	12000	40	32	23					
MUD: 24.00 26.00 28.00 30.00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change Density 1030 1030 Hours Operated 3 HRS Viscosity 36 36 U.F. Density 1120 Filtrate 3.53 O.F. Density 1030 pH 11.5 11.5 11.5 11.5 Flow Rate 12.4 Pressure 12.4 Press Pump 1 136 136 140 140 Pump 2 S.P.M. Pump 1 450 450 Pump 2 Depth 0.00 0.00 0.00 0.00 Crown Stopper Checked? Reset? Kelly Cock Checked? Rig Savers Checked?																
1449	1459	10	6C	216	JSS	3-8-72	42178	12000	40	32	23					
MUD: 32.00 34.00 36.00 38.00 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change Density 1030 1030 Hours Operated 3 HRS Viscosity 36 36 U.F. Density 1120 Filtrate 3.53 O.F. Density 1030 pH 11.5 11.5 11.5 11.5 Flow Rate 12.4 Pressure 12.4 Press Pump 1 136 136 140 140 Pump 2 S.P.M. Pump 1 450 450 Pump 2 Depth 0.00 0.00 0.00 0.00 Crown Stopper Checked? Reset? Kelly Cock Checked? Rig Savers Checked?																

Date	Rig No.	Year	Month	Day	Hrs
79	6	9	19	6	
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED IN THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.					
TOUR ① 00:00 - 08:00 Driller T. ASTLE 8 Derrick J.M. MORIN 8 Motor OUG PATTERSON 8 Floor J. MORRISETTE 8 Floor P. DESJARDENS 8					
TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller Ed DONAHUE 8 Derrick J. DUBEAU 8 Motor J. TURRIF 8 Floor CAROL TRUDEL 8 Floor ROL MERCIER 8 Mechanic C. BLANCHETTE 8					
TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller J. TURRIF 8 Derrick J. CARUEL 8 Motor BOYD COFFIN 8 Floor KIM TURRIF 8 Floor R. TREPANIER 8					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
POSITION SIGNATURE HRS					
SUPERVISOR'S APPROVAL					
SAFETY TALKS					
GIVEN BY:					
SUBJECT:					
APPROVED BY OPERATOR'S REPRESENTATIVE					
APPROVED BY TRIPMASTER					
GIVEN BY:					
SUBJECT:					



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #2**

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Locator	Report Number	Start	Time Stop	Intvl				
1	NATIONAL	3-8.72	216	2	FMSCO	2-20	406	GASPE	32							
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	Hrs.	Torque	T	B	G
1429	1450	21	7C	216	F2	3-8.72	AA1914	12000	50	23	114					

Date	Rig No.
Year 79 Month 9 Day 20	6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY	
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)	
TOUR ①	00:00 - 08:00
Driller	T. ASTLE
Derrick	J.M. MARTIN
Motor	DOUG PATTERSON
Floor	J. MORRISSETTE
Floor	P. DESTARDINS
Floor	
Other	
Other	

Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	1030	1030	1030	1030	Caustic 15%	Hours Operated 6 HRS	1 8	Sept 22
1 NBS 1.16	Viscosity cP	34	34	38	38		U.F. Density kg/m ³ 1080	2 8	Sept 22
3 STARS 3.53	Filtrate cm ³						O.F. Density kg/m ³ 1030	3 8	Sept 22
1 SA 7.54	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 1200	4	
1 SAR 9.73	Press kPa	4500	4500	4500	4500		Pressure kPa	5	
1 X.O. 0.79	Pump 1	140	140	140	140			6	
	Pump 2								
6 Stands DC 165.06	S.P.M.	140	140	140	140				
Singles DC	Depth m								
4 Stands DP 1272.00	Depth m								
Singles DP									
1 Kelly Down 8.18	Crown Stopper Checked?								
Total	1450								

Drilling Line Record	Size	No Lines	Megapascals	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature
32	10	0	208185	30M	30M	7150	5°	Clear	Good					Timothy Allen

Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	1030	1030	1030	1030	Caustic 4%	Hours Operated 8 HRS	1 8	Sept 22
1 NBS 1.16	Viscosity cP	36	38	37	37	POLYMER 1 PAUL	U.F. Density kg/m ³ 1080	2 8	Sept 22
3 STARS 3.53	Filtrate cm ³					SCOURING 24 L	O.F. Density kg/m ³ 1020	3 8	Sept 22
1 SA 7.54	pH	11.5	11	11.5	11.5		Flow Rate L/min 1200	4	
1 SAR 9.73	Press kPa	4500	4500	4500	4500		Pressure kPa	5	
1 X.O. 0.79	Pump 1	140	140	140	140			6	
	Pump 2								
6 Stands DC 165.06	S.P.M.	140	140	140	140				
Singles DC	Depth m								
4 Stands DP 1272.00	Depth m								
Singles DP									
1 Kelly Down 8.18	Crown Stopper Checked?								
Total	1468								

Drilling Line Record	Size	No Lines	Megapascals	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature
32	10	0	208185	30M	30M	7150	14°	Clear	Good					Ed Donahoe

Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change
Bit	Density kg/m ³	1020	1021	1020	1020		Hours Operated 8 HRS	1 8	Sept 22
1 NBS 1.16	Viscosity cP	38	38	37	37		U.F. Density kg/m ³ 1140	2 8	Sept 22
3 STARS 3.53	Filtrate cm ³						O.F. Density kg/m ³ 1020	3 8	Sept 22
1 SA 7.54	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		Flow Rate L/min 1200	4	
1 SAR 9.73	Press kPa	4000	4000	4000	4000		Pressure kPa	5	
1 X.O. 0.79	Pump 1	140	140	140	140			6	
	Pump 2								
6 Stands DC 165.06	S.P.M.	140	140	140	140				
Singles DC	Depth m								
4 Stands DP 1272.00	Depth m								
Singles DP									
1 Kelly Down 6.86	Crown Stopper Checked?								
Total	1486								

Drilling Line Record	Size	No Lines	Megapascals	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes/No	Driller's Signature
32	10	0	208185	30	30	7150	120°	Clear	Good					Ed Donahoe

Tested	Checked	Ran	JTS	47	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rentals)	Approved by Operator's Representative	
Minutes	Pressure	Open & Close	To	5:20	KB Used	Sx	Fuel Rec'd Today	To / From	Trans #
Hours	Cem Plus	Plug Down @	m ³ Returns	Fuel @ 23:59	Fuel Used			Approved by Toolpusher	



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLAS #1

00162

Date	Year 79	Month 9	Day 23	6	Rig No.
ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY					
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)					
TOUR ①	00:00 - 05:00	Hrs			
Driller	E. DONAHUE	8			
Derrick	J. DUBEAU	8			
Motor	L. TURCUFF	8			
Floor	Gerard Toubel	8			
Floor	THOMAS PATTERSON	8			
Fixer					
Other					
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR ②	05:00 - 10:00	Hrs			
Driller	T. Turcuff	8			
Derrick	J. Canuel	8			
Motor	Boyd Coffin	8			
Floor	Kim Turcuff	8			
Floor	R. Trepantier	8			
Lasse					
Mechanic	C. Blouchette	8			
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR ③	16:00 - 24:00	Hrs			
Driller	R. BEDARD	8			
Derrick	R. LAROCHE	8			
Motor	G. JEAN	8			
Floor	A. COFFIN	8			
Floor	N. LAUZE	8			
Fixer					
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
SAFETY TALKS					
Given By:	Subject				
Given By:	Subject				

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report #	Start	Time Stop	In/ft																																																																													
1	NATIONAL 2-110	2.7	2.16	EMSCO 2-200	1-170	4.06	4.06	GASPE	25																																																																																
From	To	Metres																																																																																							
1578	1592	14																																																																																							
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>00:00</th> <th>02:00</th> <th>04:00</th> <th>06:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1030</td> <td>1030</td> <td>1030</td> <td>1030</td> <td>GEL</td> <td>2 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept-28</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>3.33</td> <td>Viscosity cP</td> <td>36</td> <td>37</td> <td>37</td> <td>37</td> <td>SCHEUGER 29L</td> <td>1110</td> <td>2</td> <td>Sept-28</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>7.64</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1220</td> <td>3</td> <td>Sept-28</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>9.73</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>126</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>0.79</td> <td>Press kPa</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td>4000</td> <td>4000</td> <td></td> <td></td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>S.P.M.</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>Change oil in high plant and desilter</td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1030	1030	1030	1030	GEL	2 HRS	1	Sept-28	2	3.33	Viscosity cP	36	37	37	37	SCHEUGER 29L	1110	2	Sept-28	3	7.64	Filtrate cm ³						1220	3	Sept-28	4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4		5	0.79	Press kPa	4200	4200	4000	4000			5		6		S.P.M.	140	140	140	140	Change oil in high plant and desilter		6	
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																															
1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1030	1030	1030	1030	GEL	2 HRS	1	Sept-28																																																																															
2	3.33	Viscosity cP	36	37	37	37	SCHEUGER 29L	1110	2	Sept-28																																																																															
3	7.64	Filtrate cm ³						1220	3	Sept-28																																																																															
4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4																																																																																
5	0.79	Press kPa	4200	4200	4000	4000			5																																																																																
6		S.P.M.	140	140	140	140	Change oil in high plant and desilter		6																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>Standards DC</th> <th>Singles DC</th> <th>Standards DP</th> <th>Singles DP</th> <th>Kelly Down</th> <th>Total</th> </tr> <tr> <td>165.06</td> <td></td> <td>1392.07</td> <td></td> <td>9.12</td> <td>1592</td> </tr> </table>													Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total	165.06		1392.07		9.12	1592																																																																	
Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total																																																																																				
165.06		1392.07		9.12	1592																																																																																				
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size mm</th> <th>No Lines</th> <th>Megajoules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped (m)</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>51,000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>0</td> <td>208,185</td> <td>30</td> <td>30</td> <td>7150</td> <td>10°</td> <td>Clear</td> <td>Good</td> </tr> </table>													Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	51,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	10°	Clear	Good																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads																																																																														
51,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	10°	Clear	Good																																																																															
From	To	Metres																																																																																							
1582	1405	13																																																																																							
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>08:00</th> <th>10:00</th> <th>12:00</th> <th>14:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>GEL</td> <td>8 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>3.53</td> <td>Viscosity cP</td> <td>37</td> <td>37</td> <td>37</td> <td>37</td> <td></td> <td>1120</td> <td>2</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>7.54</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1130</td> <td>3</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>9.73</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>126</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>0.79</td> <td>Press kPa</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td></td> <td></td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>S.P.M.</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1020	1020	1020	1020	GEL	8 HRS	1	Sept-29	2	3.53	Viscosity cP	37	37	37	37		1120	2	Sept-29	3	7.54	Filtrate cm ³						1130	3	Sept-29	4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4		5	0.79	Press kPa	4200	4200	4200	4200			5		6		S.P.M.	140	140	140	140			6	
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	08:00	10:00	12:00	14:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																															
1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1020	1020	1020	1020	GEL	8 HRS	1	Sept-29																																																																															
2	3.53	Viscosity cP	37	37	37	37		1120	2	Sept-29																																																																															
3	7.54	Filtrate cm ³						1130	3	Sept-29																																																																															
4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4																																																																																
5	0.79	Press kPa	4200	4200	4200	4200			5																																																																																
6		S.P.M.	140	140	140	140			6																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>Standards DC</th> <th>Singles DC</th> <th>Standards DP</th> <th>Singles DP</th> <th>Kelly Down</th> <th>Total</th> </tr> <tr> <td>165.06</td> <td></td> <td>1314.59</td> <td></td> <td>9.10</td> <td>1605</td> </tr> </table>													Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total	165.06		1314.59		9.10	1605																																																																	
Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total																																																																																				
165.06		1314.59		9.10	1605																																																																																				
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size mm</th> <th>No Lines</th> <th>Megajoules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped (m)</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>57,000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>0</td> <td>208,185</td> <td>30</td> <td>30</td> <td>7150</td> <td>10°</td> <td>Clear</td> <td>Good</td> </tr> </table>													Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	57,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	10°	Clear	Good																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads																																																																														
57,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	10°	Clear	Good																																																																															
From	To	Metres																																																																																							
1405	1612	15																																																																																							
<table border="1"> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>16:00</th> <th>18:00</th> <th>20:00</th> <th>22:00</th> <th>Additives in %</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>1</td> <td>NBS 1.16</td> <td>Density kg/m³</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>1020</td> <td>GEL</td> <td>8 HRS</td> <td>1</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>3.53</td> <td>Viscosity cP</td> <td>32</td> <td>32</td> <td>36</td> <td>38</td> <td></td> <td>1120</td> <td>2</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>7.54</td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1130</td> <td>3</td> <td>Sept-29</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>9.73</td> <td>pH</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td>11.5</td> <td></td> <td>126</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>0.79</td> <td>Press kPa</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td>4200</td> <td></td> <td></td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td></td> <td>S.P.M.</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td>140</td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> </table>													No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1020	1020	1020	1020	GEL	8 HRS	1	Sept-29	2	3.53	Viscosity cP	32	32	36	38		1120	2	Sept-29	3	7.54	Filtrate cm ³						1130	3	Sept-29	4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4		5	0.79	Press kPa	4200	4200	4200	4200			5		6		S.P.M.	140	140	140	140			6	
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	16:00	18:00	20:00	22:00	Additives in %	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																															
1	NBS 1.16	Density kg/m ³	1020	1020	1020	1020	GEL	8 HRS	1	Sept-29																																																																															
2	3.53	Viscosity cP	32	32	36	38		1120	2	Sept-29																																																																															
3	7.54	Filtrate cm ³						1130	3	Sept-29																																																																															
4	9.73	pH	11.5	11.5	11.5	11.5		126	4																																																																																
5	0.79	Press kPa	4200	4200	4200	4200			5																																																																																
6		S.P.M.	140	140	140	140			6																																																																																
<table border="1"> <tr> <th>Standards DC</th> <th>Singles DC</th> <th>Standards DP</th> <th>Singles DP</th> <th>Kelly Down</th> <th>Total</th> </tr> <tr> <td>165.06</td> <td></td> <td>1423.23</td> <td></td> <td>5.96</td> <td>1612</td> </tr> </table>													Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total	165.06		1423.23		5.96	1612																																																																	
Standards DC	Singles DC	Standards DP	Singles DP	Kelly Down	Total																																																																																				
165.06		1423.23		5.96	1612																																																																																				
<table border="1"> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size mm</th> <th>No Lines</th> <th>Megajoules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped (m)</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>57,000</td> <td>32</td> <td>10</td> <td>0</td> <td>208,185</td> <td>30</td> <td>30</td> <td>7150</td> <td>140</td> <td>Clear</td> <td>Good</td> </tr> </table>													Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads	57,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	140	Clear	Good																																																						
Force of String	Drilling Line Record	Size mm	No Lines	Megajoules	Total MJ	Slipped (m)	Cut	Next Slip	Temp	Weather	Roads																																																																														
57,000	32	10	0	208,185	30	30	7150	140	Clear	Good																																																																															
From	To	Metres																																																																																							
1612	1612	0																																																																																							

DRILL 216 mm HOLE 24' 00" 8:00

DRILL 216 mm HOLE 8:00 14:00 6 1/2

Drill 216mm Hole
Shovel & Rig Service
Drill 216 mm Hole
14:50 15:00 1/2

15:00 16:00 1

Drill 216 mm Hole
Rig Service)
16:00 24:00 8

Total: 8

Total: 8

Total: 8

Total: 8



Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Invl	Date	Rig No.		
1	NATIONAL 8-P-20	127	2.12	2	EMSCO D-702	140	4.00	GASPE	36	24:00	7:30	72	79	9	24	6
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
1618	1633	15	70	216 F2	3-8.72	AA1914	1200	50	2.06	96%						
DRILL 216mm Hole SURVEY AND RIG SERVICE													I DON'T KNOW IF I HAVE WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME I RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.			
MUD: 10.2 @ 02:00, 10.2 @ 04:00, 10.2 @ 06:00 Additives in %: CAUSTIC 41KG Desilter / Desander: 2 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Sept-29													YOUR 00:00 - 11:00			
Density kg/m ³ : 10.2 Viscosity cP: 37 Filtrate cm ⁵ : 36 pH: 11 Press. MPa: 4300 S.P.M.: 140													Driller: Ed DONAHUE Derrick: S DUBEAU Motor: L TURCUFF Floor: ROGER PATTERSON Floor: Gerard Trudel			
Stands DC: 1165.06 Singles DC: 1143.95 Stands DP: 1143.95 Singles DP: 1143.95 Kelly Down: 12.20 Total: 1633.96													Total: 8			
Force of String: 57000 daN Drill'g Line Record: 10 0 308185 30 30 7150 17°C Clear Good													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ② 08:00 - 14:00 Driller: J. Turciff Derrick: J. Canuel Motor: Boyd Coffin Floor: Kim Turciff Floor: R. Jeanneret Lease: Real Mercier Mechanic: Claude Blanchette			
1	NATIONAL 8-P-20	127	2.12	2	EMSCO D-702	140	4.00	GASPE	36	8:00	16:00	8				
1633	1646	13	70	216 F2	3-8.72	AA1914	1200	50	2.19	104%						
Drill 216mm Hole (Rig Service)													TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			
MUD: 10.2 @ 05:00, 10.2 @ 10:00, 10.2 @ 14:00 Additives in %: CAUSTIC 41KG Desilter / Desander: 2 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Sept-29													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			
Density kg/m ³ : 10.2 Viscosity cP: 38 Filtrate cm ⁵ : 38 pH: 11.5 Press. MPa: 4200 S.P.M.: 140													Total: 8			
Stands DC: 1165.06 Singles DC: 1143.95 Stands DP: 1143.95 Singles DP: 1143.95 Kelly Down: 5.38 Total: 1196													Total: 8			
Force of String: 59000 daN Drill'g Line Record: 10 0 408185 30 30 7150 14°C Clear Good													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			
1	NATIONAL 8-P-20	127	2.12	2	EMSCO D-702	140	4.00	GASPE	36	16:00	17:00	2				
1646	1657	11	70	216 F2	3-8.72	AA1914	1200	50	2.32	91%						
DRILL 216MM HOLE CLOSE HYDRILLY PIPE RAMS CHECK FIRE EXTINGUISHERS DRILL													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			
MUD: 10.2 @ 16:00, 10.2 @ 18:00, 10.2 @ 20:00, 10.2 @ 22:00 Additives in %: CAUSTIC 41KG Desilter / Desander: 2 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: Sept-29													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			
Density kg/m ³ : 10.2 Viscosity cP: 38 Filtrate cm ⁵ : 38 pH: 11.5 Press. MPa: 4200 S.P.M.: 140													Total: 8			
Stands DC: 1165.06 Singles DC: 1143.95 Stands DP: 1143.95 Singles DP: 1143.95 Kelly Down: 6.82 Total: 1657													Total: 8			
Force of String: 61000 daN Drill'g Line Record: 10 0 208185 30 30 7150 14°C Clear Good													Injuries - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. SEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUZE			



Rg No **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Invol
1	BIT	3.872	127	1	FE 516 E2	3.872	127	CASPIE	27	7:00	7:30	1/2
1657	1672	15										
DRILL 216 mm Hole RIG SURVEY AND RIG SERVICE Drill												
Density 1.16 Viscosity 38 Filtrate 37 pH 11.5 Press Pump 1 4200 S.P.M. 140 Depth 1671 Force of String 66,000 Drill Line Record 32 10 0 Density 1.16 Viscosity 38 Filtrate 37 pH 11.5 Press Pump 1 4200 S.P.M. 140 Depth 1671 Force of String 66,000 Drill Line Record 32 10 0												
1	BIT	3.872	127	2	FE 516 E2	3.872	127			8:00	10:00	8
1672	1685	13										
Drill 216 mm Hole Rig Service												
Density 1.16 Viscosity 38 Filtrate 37 pH 11.5 Press Pump 1 4200 S.P.M. 140 Depth 1671 Force of String 66,000 Drill Line Record 32 10 0												
1	BIT	3.872	127	3	FE 516 E2	3.872	127			16:00	17:00	8
1685	1699	14										
DRILL 216 mm HOLE												
Density 1.16 Viscosity 39 Filtrate 37 pH 11.5 Press Pump 1 4200 S.P.M. 140 Depth 1671 Force of String 66,000 Drill Line Record 32 10 0												
1	BIT	3.872	127	4	FE 516 E2	3.872	127			24:00	7:00	7
1699												
DRILL 216 mm HOLE												
Density 1.16 Viscosity 39 Filtrate 37 pH 11.5 Press Pump 1 4200 S.P.M. 140 Depth 1671 Force of String 66,000 Drill Line Record 32 10 0												

Date	Year	Month	Day	Rig No.
1979	09	06		6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS PERIOD RECEIVED NO INJURY				
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY				
TOUR ① 00:00 - 08:00				
Driller	E.D. DONOHUE			8
Derrick	J. DUBOIS			8
Motor	L. TURRIF			8
Floor	ROGER PATTERSON			8
Floor	GERARD TRUDEL			8
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR ② 08:00 - 16:00				
Driller	T. TURRIF			8
Derrick	J. CANUEL			8
Motor	BOYD COFFIN			8
Floor	KIM TURRIF			8
Floor	R. TREPARIER			8
Lease	REAL MERCIER			8
Mechanic	C. BLANCHETTE			8
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR ③ 16:00 - 24:00				
Driller	R. B. DODD			8
Derrick	R. LAROCHELLE			8
Motor	G. SEAN			8
Floor	A. CAFFIN			8
Floor	N. LAUZE			8
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
SAFETY TALKS				
Given By	Ed Donohue			
Subject	Blow out Prevention			
Given By	Bernard Quimet			
Subject				



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl									
1	NATIONAL 3880	1.27	216	2	EMERSON D-700	1.40	406	G-550E	38												
From	To	Meters	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Ream	Hrs	Torque	T	B	G						
1699	1710	11	7C	24	F2	3-8-72	AA1914	1200	50	283	143										
Density 1020 Viscosity 40 Filtrate 38 pH 11.5 Press Pump 1 4300 Pump 2 4000 S.P.M. Pump 1 143 Pump 2 140 Depth 1709													Desilter / Desander Hours Operated 8 HRS U.F. Density 1110 O.F. Density 1130 Flow Rate 122 Pressure 172			Motor Hours 1 8 2 8 3 8 4 5 6			Next Oil Change Sept-29 Sept-29 Sept-29		
Remarks: Change oil in Triplex Lubricator																					
Force of String 67000 Drill Line Record 32 10 008 208158 30 30 7150 6C Clear 0000 Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature Eddy Sanchez																					
1710	1719	9	7C	24	F2	3-8-72	AA1914	1200	50	283	147		5	3	3						
Density 1030 Viscosity 38 Filtrate 38 pH 11.5 Press Pump 1 4000 Pump 2 4000 S.P.M. Pump 1 140 Pump 2 140 Depth 1719													Desilter / Desander Hours Operated 8 HRS U.F. Density 1110 O.F. Density 1130 Flow Rate 122 Pressure 172			Motor Hours 1 8 2 8 3 8 4 5 6			Next Oil Change Sept-29 Sept-29 Sept-29		
Remarks: RCL 10 SAY																					
Force of String 67000 Drill Line Record 32 10 008 208158 30 30 7150 15° Cloudy Good Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature Tony Turciff																					
1719	1724	5	8C	16	4PS	MS9-793	74324	1000	55	5	3.4										
Density 1020 Viscosity 38 Filtrate 38 pH 11.5 Press Pump 1 140 Pump 2 140 S.P.M. Pump 1 140 Pump 2 140 Depth 1719													Desilter / Desander Hours Operated 4 HRS U.F. Density 1070 O.F. Density 1000 Flow Rate 122 Pressure 172			Motor Hours 1 8 2 8 3 8 4 5 6			Next Oil Change Sept-29 Sept-29 Sept-29		
Remarks: 172 123 8150 123 815 123 815 123 815																					
Force of String 67000 Drill Line Record 32 10 0 214899 14MM 14MM 7150 12° Cloudy Good Boiler In Use? 0 Camp In Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature P. Bidard																					

Date	Year	Month	Day	Rig No.
1995	9	27	6	6
TOUR ① 06:30 - 08:00 Driller E.D. DUNAHOF Derrick J. DUBEAU Motor L. TURCIFF Floor ROGER PATTERSON Floor Gerard Trudel				
TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller T. Turciff Derrick J. Casuel Motor Boyd Coffin Floor Kim Turciff Floor R. Trepoire Floor Real Trepoire				
TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller P. Bidard Derrick R. L. RACHELLE Motor G. SEAN Floor A. COFFIN Floor W. LAUTE				
SAFETY TALKS Given By: Roland Bidard Subject: BLOW OUT PREVENTION Approved by Operator's Representative: Gerard Trudel				

Drill 24mm Hole
 SURVEY + RIG SERVICE
 DRILL
 2:00 6:30 6 1/2
 6:30 7:00 30
 7:00 8:00 1
 Total 8

Drill 24mm Hole
 Circulate & Drop Survey
 Rig Service
 Pull out of Hole
 8:00 14:00 6
 14:00 14:50
 14:50
 16:00
 Total 8

pull out HOLE
 Run collar change 3 Stacks
 slip cut line
 Pull in HOLE change Connection
 Ring break circulation
 DRILL 24MM HOLE
 16:00 17:00 1
 17:00 18:00 1
 18:00 19:00 1
 19:00
 20:45
 20:45 24:00 3 1/2
 Total 8

check BLIND-RAM OK



Rig No **6** Well Name **Douglas #1**

Pump No.	From	To	Mud	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl		
1	1724	1740	16	8C	216	HP50MS	2-7.93	743247	12000	55	21	11 1/4								GASPE	39	27	9	26	6
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 00.00, 02.00, 04.00, 06.00 Additives in %: GEL 7.5% Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 2 8 Next Oil Change: SEPT-29 U.F. Density: 1.060 O.F. Density: 1.030 Flow Rate: 12 L Pressure: 6 Remarks: USED 45 GALS OF SP-80 OIL																									
Force of String: 67000 Drill Line Record: 22 10 0 214899 14 14 7150 7°C Clear GOOD Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes Driller's Signature: Eddy Donahoe																									
Total: 1740 m																									
1	1740	1745	5	8C	216	HP50MS	2-7.93	743247	12000	55	26	15-75													
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 08.00, 10.00, 12.00, 14.00 Additives in %: Desilter / Desander: Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: SEPT-29 U.F. Density: 1.060 O.F. Density: 1.030 Flow Rate: 12 L Pressure: 6 Remarks: TRIP OUT WAIT (CRACKING) 6 PM 1250 A. WASH OUT (LOST 9000 KPSLS (JET PUMPED OUT OF BIT) SHOWING GONNA)																									
Force of String: 67000 Drill Line Record: 22 10 154 215053 14 14 7150 16°C Clear Good Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes Driller's Signature: Tony Turiff																									
Total: 1745 m																									
1	1745	1754	9	8C	216	MS4	2-7.93	904343	12000	55	9	6 1/2													
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 16.00, 18.00, 20.00, 22.00 Additives in %: Desilter / Desander: 6 HRS Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: SEPT-29 U.F. Density: 1.100 O.F. Density: 1.010 Flow Rate: 12 L Pressure: 6 Remarks: Run in hole Break circulation DRILL																									
Force of String: 67000 Drill Line Record: 22 10 154 215053 14 14 7150 7°C CLEAR GOOD Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes Driller's Signature: Roland Bidard																									
Total: 1754 m																									
1	1754	1755	1	8C	216	MS4	2-7.93	904343	12000	55	1	130													
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 18.00, 20.00, 22.00 Additives in %: Desilter / Desander: Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: SEPT-29 U.F. Density: 1.100 O.F. Density: 1.010 Flow Rate: 12 L Pressure: 6 Remarks:																									
Force of String: 67000 Drill Line Record: 22 10 154 215053 14 14 7150 7°C CLEAR GOOD Boiler In Use? No Camp In Use? No BOP Drill Yes Driller's Signature: Roland Bidard																									
Total: 1755 m																									

Date	Year	Month	Day	Rig No
27	99	9	26	6
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY. (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)				
TOUR ① 00.00 - 08.00 Driller: ED DONAHOE 8 Derrick: J DUBREAU 8 Motor: L TURRIF 8 Floor: ROGER PATTERSON 8 Floor: CARACO TRUDEL 8 Floor: : : : Other: : : : Other: : : :				
INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ② 08.00 - 16.00 Driller: T TURRIF 8 Derrick: J CANUEL 8 Motor: BOYD COFFIN 8 Floor: KIM TURRIF 8 Floor: R. TREPANIER 8 Lease: REAL MESSIER 8 Mechanic: : : : Other: : : : INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16.00 - 24.00 Driller: R. BIDARD 8 Derrick: B. LAROCHELLE 8 Motor: G. SEAN 8 Floor: A. COFFIN 8 Floor: M. LAUTLE 8 Other: : : : Other: : : : INJURIES - COMPLETE BELOW Position: : : : Tour: : : : Signature: : : : Hrs: : : : Toolpusher's Approval: : : : SAFETY TALKS: : : : Given By: : : : Subject: : : :				



Rig No. **6** Well Name **DOWN-1AS #1**

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time	Intvl
1	NA1000	216	216	2	EA500	140	406	GASPE	40	24:00	2:00	1:1/2
<p>Drill 216 mm Hole</p>												
<p>SURVEY RIG SERVICE</p>												
<p>Drill 216 mm Hole</p>												
<p>45 gals off scavenger open 20' at 45 gals off scale inhibitor</p>												
<p>Drill 216 mm Hole Rig Service & Check Hydril</p>												
<p>DRILL Swamy Rig Service DRILL</p>												

Date	Rig No.		
79 9 26	6		
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p>			
<p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)</p>			
TOUR ①	00:00 - 08:00		
Driller	Ed Donahoe		
Derrick	J DUBEAU		
Motor			
Floor	Roger Patterson		
Floor	Cesaro Tandel		
Floor			
Other			
Other			
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>			
TOUR ②	08:00 - 16:00		
Driller	T. Turciff		
Derrick	J. Canuel		
Motor	Boyd Coffin		
Floor	Rig Turciff		
Floor	R. Trempanier		
Wass	Real Mercier		
Mechanics			
Other			
Other			
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>			
TOUR ③	16:00 - 24:00		
Driller	R. Bidand		
Derrick	R. LAROCHELLE		
Motor	G. JEAN		
Floor	A. COFFIN		
Floor	N. LAUZE		
Floor			
Other			
Other			
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>			
Position	Hour	Signature	Hrs.
<p>TOOLPUSHER'S APPROVAL</p>			
<p>SAFETY TALKS</p>			
Given By	<p>When working on pumps take air hose off pump driver & Turciff</p>		
Subject			



455-2121

Rig No. **6**

Well Name **DOUGLAS #1**

Location **GASPE**

Report Number **41**

Date **79** Month **9** Day **29** 19**6**

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intr	Drill No.	
1	NATIONAL	2 1/2	18 1/2	2	EMSCOR 200	2 1/2	140-406	GASPE	41	08:30	3:30	3:45		
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G
1788	1802	14	90	2 1/2	M84E	2-793904343	14000	55	57	36				
DRILL Survey Rig service DRILL														
MUD: 00:00 02:00 04:00 06:00 Density kg/m ³ : 1025 1025 1025 1025 Viscosity cP: 38 38 38 38 Filtrate cm ³ : pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 7500 7500 7500 7500 S.P.M.: Pump 1 130 130 130 130 Additives in %: GEL 10.5 X 5 Desilter / Desander: B Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: sept 29											TOUR ① 00:00 - 05:00 Driller: ED. DONAHOE Derrick: J. DUBEAU Motor: G. JEAN Floor: R. PATTERSON Floor: G. TRUDEL			
Force of String: 67000 Drill Line Record: 32 10 154 215053 14 14 7150 6° clean GOOD Boiler in Use? 0 Camp in Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Eddy Donahoe														
1	NBS	1 1/2		3	STAB	3 7/8								
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G
1802	1816	14	90	2 1/2	M84E	904343	14000	55	71	44				
DRILL Rig service Check HYDRILL DRILL														
MUD: 08:00 10:00 12:00 14:00 Density kg/m ³ : 1025 1025 1025 1025 Viscosity cP: 38 38 37 37 Filtrate cm ³ : pH: 12 L Press. kPa: Pump 1 7500 7500 7500 S.P.M.: Pump 1 130 130 130 Additives in %: GOLF super Dity 30 - 45 gals Desilter / Desander: Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: oct 13											TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller: J. TURRIFF Derrick: J. CANUEL Motor: BOYD. COFFIN Floor: KIM. TURRIFF Floor: R. TREPANIER			
Force of String: 67000 Drill Line Record: 32 10 154 215053 14 14 7150 10° RAIN GOOD Boiler in Use? 0 Camp in Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Jean Turriff														
1	NBS	1 1/2		3	STAB	3 7/8								
From	To	Metres	No.	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	T	B	G
1816	1838	22	90	2 1/2	M84E	2-793904343	14000	55	93	57				
DRILL Survey Rig service DRILL														
MUD: 16:00 18:00 20:00 22:00 Density kg/m ³ : 1020 1020 1020 1020 Viscosity cP: 38 38 38 38 Filtrate cm ³ : pH: 11.5 11.5 11.5 11.5 Press. kPa: Pump 1 7500 7500 7500 7500 S.P.M.: Pump 1 130 130 130 130 Additives in %: 12 KL 5 X 5 50 KG. LAUSTIC Desilter / Desander: 7 HAS Motor Hours: 1 8 Next Oil Change: oct 13											TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: R. Bidard Derrick: R. LAROCHELLE Motor: G. JEAN Floor: A. COFFIN Floor: N. LAUTE			
Force of String: 67000 Drill Line Record: 32 10 154 215053 14 14 7150 6° clean GOOD Boiler in Use? 0 Camp in Use? 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Roland Bidard														
BOPS: Tested: Minutes: Pressure kPa: Checked: Open & Close Ran 9:30 JTS 47 CSB Fuel @ 00:00 To 5:20 K.B. Used SA Fuel Rec'd Today Hydri: Cem Plus Plug Down @ hrs Fuel @ 23:59 Blind Rams: m ³ Returns Fuel Used														
Approved by Operator's Representative: [Signature] Approved by Toolpusher: [Signature]														

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No **6**

Well Name **DOUGLAS #1**

00170

Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Line Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Invl	Date	Rig No.				
1	National	80	216	2	Emco D-200	140	406	GASPE	42				79	9	30	6		
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1838	1853	14	9C	216	MR4E	2-7.93	904343	14000	55	107	59%							
Drilling Assembly (At End of Tour) Bit: 10BS 1.16, 3 STAB 3.71, 1 SR 7.54, 1 GRS 9.73, 1 X.O. 0.79 MUD: 1025, 1025, 1025, 1025 Viscosity: 38, 38, 38, 38 Filtrate: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 PH: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 Press: Pump 1 7500, 7500, 7500, 7500; Pump 2 130, 130, 130, 130 S.P.M. Pump 1 130, 130, 130, 130; Pump 2 Stands DC 1165.06, Singles DC Stands DP 1152.73, Singles DP Kelly Down 12.20 Total 1852.72 Force of String 7000 daN Drill'g Line Record 32 10 154 215053 14 14 7150 9°C Clear Good Desiliter / Desander: 8 HRS, 1102, 1025, 12 L Motor Hours: 1 8, 2 8, 3 8, 4 8, 5, 6 Remarks:																		
2	National	80	216	2	Emco D-200	140	406	GASPE	42				79	9	30	6		
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1852	1862	10	9C	216	MR4E	2-7.93	904343	14000	55	117	67%							
Drilling Assembly (At End of Tour) Bit: 10BS 1.16, 3 STAB 3.71, 1 SR 7.54, 1 GRS 9.73, 1 X.O. 0.79 MUD: 1020, 1020, 1020, 1020 Viscosity: 38, 38, 38, 38 Filtrate: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 PH: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 Press: Pump 1 7500, 7500, 7500, 7500; Pump 2 130, 130, 130, 130 S.P.M. Pump 1 130, 130, 130, 130; Pump 2 Stands DC 1165.06, Singles DC Stands DP 1662.33, Singles DP Kelly Down 12.20 Total 1862.32 Force of String 6700 daN Drill'g Line Record 32 10 154 215053 14 14 7150 9°C Clear Good Desiliter / Desander: 8 HRS, 1080, 970, 12 L Motor Hours: 1 8, 2 8, 3 8, 4 8, 5, 6 Remarks:																		
3	National	80	216	2	Emco D-200	140	406	GASPE	42				79	9	30	6		
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1862	1864	2	9C	216	MR4E	2-7.93	904343	14000	55	118	69							
Drilling Assembly (At End of Tour) Bit: 10BS 1.16, 3 STAB 3.71, 1 SR 7.54, 1 GRS 9.73, 1 X.O. 0.79 MUD: 1020, 1020, 1020, 1020 Viscosity: 38, 38, 38, 38 Filtrate: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 PH: 11.5, 11.5, 11.5, 11.5 Press: Pump 1 7500, 7500, 7500, 7500; Pump 2 130, 130, 130, 130 S.P.M. Pump 1 130, 130, 130, 130; Pump 2 Stands DC 1165.06, Singles DC Stands DP 1671.64, Singles DP Kelly Down 11.39 Total 1864 Force of String 6700 daN Drill'g Line Record 32 10 5819 220798 14 14 7150 7°C Clear Good Desiliter / Desander: 8 HRS, 1080, 970, 12 L Motor Hours: 1 8, 2 8, 3 8, 4 8, 5, 6 Remarks:																		

Drill 216mm Hole
Rig Service

DRILL

summers Rig Service
DRILL
pull out HOLE
change bits summer HOLE
break circulation
DRILL

Date	Year	Month	Day	Hour	Min	Rig No.
79	9	30	6			
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY						
EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.						
Tour	①	00:00	00:00			
Driller		T. Tucciff				
Derrick		T. Canuel				
Motor		Boyd Coffin				
Floor		Kim Tucciff				
Floor		R. Trepanier				
Total		8				
INJURIES - COMPLETE BELOW						
Tour	②	08:00	16:00			
Driller		R. Bedard				
Derrick		R. LAROPHELLE				
Motor		G. JEAN				
Floor		A. COFFIN				
Floor		W. LAUZE				
Lease						
Mechanic						
Other						
INJURIES - COMPLETE BELOW						
Tour	③	16:00	24:00			
Driller		T. ASTLE				
Derrick		S.M. MORIN				
Motor		DOUG PATTERSON				
Floor		S. MORISSETTE				
Floor		P. DESARDINS				
Other						
INJURIES - COMPLETE BELOW						
Position	Init	Signature				
Toolpusher's Approval						
SAFETY TALKS						
Given By:	T. ASTLE					
Subject:	Approved by Operator's Representative					
Given By:	Approved by Toolpusher					
Subject:						



Pump No. 1		Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Invl	Date	Rig No.		
National 820			127	124	Emsco 700		140	406	Gaspe	43				79	10	06	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1911	1923	12	100	216	F2	7-7-93 AB5295	13.00	55	30								
Drilling Assembly (At End of Tool) MUD: 00.00 02.00 04.00 06.00 Additives in kg Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: 13										Drill 216mm Hole Rig Service Drill 216mm Hole		0400 5:10 5/4 5:50 5:25 1/4 5:55 8:00 2/4	I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.				
Bit: 1 NB 1.16 3 STABS 3.71 1 SA 7.54 1 STAB 9.73 1 YO 0.79 Density kg/m ³ : 1020 Viscosity cP: 60 Filtrate cm: 11.5 pH: 11.5 Press. kPa: Pump 1 1000 900 9000 9000 Pump 2 Remarks: SCAVENGER 45 gallons										TCUR ① 00:00 - 09:00 D Line: T. Turiff 8 Derrick: J. Cannel 8 Motor: Boyd Coffin 8 Floor: Kim Turiff 8 Floor: R. Trepanier 5 Total: 8		INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ② 08:00 - 16:00 Driller: K. BEDARD 8 Derrick: R. LAROCHELLE 8 Motor: G. SEIN 8 Floor: A. COFFIN 8 Floor: M. LAUTE 8 Lease: Real mercier 8 Mechanic: Other: INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: T. ASTLE 8 Derrick: J. M. MORIN 8 Motor: DOUG PATTERSON 8 Floor: J. MORISSETTE 8 Floor: P. DESTARDTUS 8 Other: Other: INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Hour: Signature: Hrs:					
Stands DC: 165.06 Singles DC Stands DP: 1722.15 Singles DP Kelly Down: 3.26 Total: 1923										Drilling Line Record: 32 10 5810 220728 14 14 7150 10° Drill Good Boiler in Use? Hrs: 0 Camp in Use? Hrs: 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: T. Turiff		Force of String: 68.000					
National 820			127	124	Emsco 700		140	406	Gaspe	43				79	10	06	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1923	1936	13	100	216	F2	2-7-93 AB5295	13.00	55	66								
Drilling Assembly (At End of Tool) MUD: 08.00 10.00 12.00 14.00 Additives in kg Desilter / Desander: 8 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: 13										DRILL 216MM HOLE service Rig DRILL		8:00/2304-8 12:30/1245-4 12:45/1600-34	INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: T. ASTLE 8 Derrick: J. M. MORIN 8 Motor: DOUG PATTERSON 8 Floor: J. MORISSETTE 8 Floor: P. DESTARDTUS 8 Other: Other: INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Hour: Signature: Hrs:				
Bit: 1 NB 1.16 3 STABS 3.71 1 SA 7.54 1 STAB 9.73 1 YO 0.79 Density kg/m ³ : 1020 Viscosity cP: 73 Filtrate cm: 11.5 pH: 11.5 Press. kPa: Pump 1 900 700 9000 9000 Pump 2 Remarks: SCAVENGER 45 gallons										TCUR ① 00:00 - 09:00 D Line: T. Turiff 8 Derrick: J. Cannel 8 Motor: Boyd Coffin 8 Floor: Kim Turiff 8 Floor: R. Trepanier 5 Total: 8		INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller: T. ASTLE 8 Derrick: J. M. MORIN 8 Motor: DOUG PATTERSON 8 Floor: J. MORISSETTE 8 Floor: P. DESTARDTUS 8 Other: Other: INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Hour: Signature: Hrs:					
Stands DC: 165.06 Singles DC Stands DP: 1738.7 Singles DP Kelly Down: 4.28 Total: 1936										Drilling Line Record: 32 10 5810 220728 14 14 7150 14° P Land Good Boiler in Use? Hrs: 0 Camp in Use? Hrs: 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Roland Bedard		Force of String: 68.000					
National 820			127	124	Emsco 700		140	406	Gaspe	43				79	10	06	
From	To	Metres	No.	Size	Type	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	
1936	1949	13	100	216	F2	7-9-92 AB5295	13.00	55	79								
Drilling Assembly (At End of Tool) MUD: 16.00 18.00 20.00 22.00 Additives in kg Desilter / Desander: 4 HRS Motor Hours: 8 Next Oil Change: 13										DRILL 216MM HOLE		16:00/2400 8	INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Hour: Signature: Hrs:				
Bit: 1 NB 1.16 3 STABS 3.71 1 SA 7.54 1 STAB 9.73 1 YO 0.79 Density kg/m ³ : 1020 Viscosity cP: 61 Filtrate cm: 11.5 pH: 11.5 Press. kPa: Pump 1 1000 1000 10000 10000 Pump 2 Remarks: SCALE INHIBITOR 5 GALS										TCUR ① 00:00 - 09:00 D Line: T. Turiff 8 Derrick: J. Cannel 8 Motor: Boyd Coffin 8 Floor: Kim Turiff 8 Floor: R. Trepanier 5 Total: 8		INJURIES - COMPLETE BELOW Position: Hour: Signature: Hrs:					
Stands DC: 165.06 Singles DC Stands DP: 1751.73 Singles DP Kelly Down: 3.28 Total: 1949										Drilling Line Record: 32 10 5810 220728 14 14 7150 8° Clay Good Boiler in Use? Hrs: 0 Camp in Use? Hrs: 0 BOP Drill Yes No Driller's Signature: Timothy Fells		Force of String: 68.000					



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. 6

Well Name

DOUGLAS #1

00173

Date	Year 79	Month 10	Day 3	Rig No. 6
ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS, DURING THIS TIME I RECEIVED NO INJURY.				
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)				
TCRR	①	00:00 - 08:00		
Driller	T. TURRIFF			
Derrick	J. CANDEL			
Motor	B. COFFIN			
Floor	K. TURRIFF			
Floor	R. TREPANIER			
Floor	Total 8			
Other				
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR	②	08:00 - 16:00		
Driller	R. BIDAARD		8	
Derrick	R. LA ROCHELLE		8	
Motor	G. SEAN		8	
Floor	A. COFFIN		8	
Floor	M. LAUZÉ		8	
Lease	R. MERCIER		8	
Mechanic				
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR	③	16:00 - 24:00		
Driller	T. ASTLE		8	
Derrick	T.M. MORTON		8	
Motor	DOUG PATTERSON		8	
Floor	J. MORRISSETTE		8	
Floor	P. DESTARDINS		8	
Floor				
Other				
Other				
INJURIES - COMPLETE BELOW				
SAFETY TALKS				
Given By	Roland Bidaard			
Subject	Blow out PREVENTION			
Given By				
Subject				

Pump No. 1	Type	Stroke Length	Pump No. 2	Stroke Length	Location	Rec'd In mbar	Start	Time Stop	Intvl
1	National 8P20	107	Emasco D-700	406	Gaspe	44	2400	4:50	4:10
<p>1949 1960 11</p> <p>Drill 216mm Hole Rig Service Drill 216mm Hole</p>									
<p>1960 1974 14</p> <p>DRILL 216MM HOLE Rig service DRILL</p>									
<p>1974 1981 13</p> <p>DRILL 216MM HOLE PULL OUT TO LAY DOWN STABILIZATION</p>									



Rig No **6** Well Name **Douglas**

Pump No	Type	Stroke Length	Pump No	Type	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intl	Date	Rig No					
1	EMERSON	316	2	EMERSON	406	Gregory	45	000			79	10	4	6			
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
1987	1988	1	210	216	E2	2-7-93	AB5295	1000	55	125	674						
1 Bit SUB 10.81 1 XO 2.77 1 SARS 9.73 6 Stands DC 165.06 6 Stands DP 1805.13 7 Singles DP 1805.13 Kelly Down 6.48 Total 1988													pull out HOLE LOG Bottom Soak stabilization pick up bit sub slip out Run in HOLE DOUBLE measurement breakers DRILL	000 : : : : : : 3:15 34 : : : 3:15 4:15 1 : : : 4:15 : : : : 7:15 3 : : : : 7:15 8:00 : : :	I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY. EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT. IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.		
MUD: 0000 0200 0400 0600 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change													TOUR ① 00:00 - 08:00 Driller T. Turill Derrick S. CAWTH Motor B. COFFIN Floor K. Turill Floor P. Trofmer				
1	EMERSON	3210	2	EMERSON	406	Gregory	45	08:00	08:15	25	79	10	4	6			
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
1988	1992	4	216	E2	2-7-93	AB5295	1000	55	714	129							
1 Bit SUB 10.81 1 XO 2.77 1 SARS 9.73 6 Stands DC 165.06 6 Stands DP 1805.13 7 Singles DP 1805.13 Kelly Down 6.48 Total 1988													Rig down & BOP DRILL circulate Trip out sub	08:00 08:15 25 8:15 12:00 3:15 12:00 14:30 2:30 14:30 16:00 1:50	INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ② 09:00 - 16:00 Driller P. Bedard Derrick R. LAROCHELLE Motor G. SEAN Floor A. COFFIN Floor N. LAUZE Lease R. MERCIER		
MUD: 0500 1000 1200 1400 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change													INJURIES - COMPLETE BELOW TOUR ③ 16:00 - 24:00 Driller T. ASYLE Derrick J. MORTU Motor DAVID PATTERSON Floor J. MORISSETTE Floor P. DESTARDIUS				
1	EMERSON	3210	2	EMERSON	406	Gregory	45	16:00	19:00	2	79	10	4	6			
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
1992			216	E2	2-7-93	AB5295	1000	55	714	129							
1 Bit SUB 0.81 1 SARS 9.73 6 Stands DC 165.06 6 Stands DP 1805.13 7 Singles DP 1805.13 Kelly Down 10.48 Total 1992													DULL OUT TO LOG HOLE RIG UP TO LOG RUN LOG #1 RIG UP FOR LOG #2 RUN LOG #2	16:00 19:00 2 19:00 19:15 : 19:15 22:15 : 22:15 23:30 : 23:30 24:00 :	INJURIES - COMPLETE BELOW Position Tour Signature Hrs		
MUD: 1600 1800 2000 2200 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change													Approved by Operator's Representative Approved by Inspector				
1	EMERSON	3210	2	EMERSON	406	Gregory	45	22:30	24:00	1:30	79	10	4	6			
From	To	Meters	No	Size	Type	Jets	Serial No	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
			216	E2	2-7-93	AB5295	1000	55	714	129							
1 Bit SUB 0.81 1 SARS 9.73 6 Stands DC 165.06 6 Stands DP 1805.13 7 Singles DP 1805.13 Kelly Down 10.48 Total 1992													Fuel @ 00:00 Fuel Rec'd Today Total Fuel @ 23:59 Fuel Used	Approved by Operator's Representative Approved by Inspector	SAFETY TALKS Given By Subject		
MUD: 1600 1800 2000 2200 Additives in % Desilter / Desander Motor Hours Next Oil Change													Approved by Operator's Representative Approved by Inspector				



Rig No. **6** Well Name **DOUGLAS #1**

Pump No.	From	To	Meters	No.	Type	Serial No.	Force	RPM	Motor	PSI	Ream	IPS	Torque	T	B	G	Start	Time Stop	Intvl	Date	Year	Month	Day	Hour	Min	Sec	Bit No.
1				183395	FE													8:00			79	10	6	6			
<p>Wait on Tester & circulate</p>																				<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY</p>							
<p>EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT. IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>																				<p>TOUR ① 00:00 - 08:00</p>							
<p>Driller J. Turriff</p>																				<p>8</p>							
<p>Derrick J. Cannel</p>																				<p>8</p>							
<p>Motor Boyd Coffin</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor Kim Turriff</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor R. Trepanier</p>																				<p>8</p>							
<p>Total 8</p>																											
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>																											
<p>TOUR ② 08:00 - 16:00</p>																											
<p>Driller R. BEDARD</p>																				<p>8</p>							
<p>Derrick R. LAROCHELLE</p>																				<p>8</p>							
<p>Motor G. SEAM</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor A. COFFIN</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor N. LAUZE</p>																				<p>8</p>							
<p>Lease</p>																											
<p>Mechanic</p>																											
<p>Other</p>																											
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>																											
<p>TOUR ③ 16:00 - 24:00</p>																											
<p>Driller T. ASTLE</p>																				<p>8</p>							
<p>Derrick J.M. MORIN</p>																				<p>8</p>							
<p>Motor DOUG PATTERSON</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor J. MORISSETTE</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor P. DESJARDINS</p>																				<p>8</p>							
<p>Floor</p>																											
<p>Other</p>																											
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>																											
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME & RECEIVED NO INJURY</p>																											
<p>EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT. IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>																											
<p>Position</p>																											
<p>Signature</p>																											
<p>Hours</p>																											
<p>Publisher's Approval</p>																											
<p>SAFETY TALKS</p>																											
<p>Given</p>																											
<p>Subject</p>																											
<p>Approved by Operator's Representative</p>																											
<p>Approved by Toolpusher</p>																											
<p>Given By</p>																											
<p>Subject</p>																											

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. **6**

Well Name **Douglas #1**

06554

Date **19 10 9** Rig No. **6**

Pump No. 1	Type	Line Size	Stands Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stands Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intl				
								Aspe								
From	To	Metres	No	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 06:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Bit: Density kg/m ³ , Viscosity cP, Filtrate cm ³ , pH, Press kPa, S.P.M., Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																

TEAR OUT PREFABS ETC

I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY
(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

TOUR ① 00:00 - 08:00
 Driller **R. BEDARD** 10
 Derrick **R. LABOCHELLE** 10
 Motor **G. JEAN** 10
 Floor **A. COFFIN** 10
 Floor **N. LAUZE** 10

Force of String	Drill'g Line Record	Size	No Lines	Megajoules	Total M.	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BCP Drill Yes/No	Driller's Signature	
From	To	Metres	No	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 08:00, 10:00, 12:00, 14:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Bit: Density kg/m ³ , Viscosity cP, Filtrate cm ³ , pH, Press kPa, S.P.M., Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																

TEAR OUT PREFABS MUD TANKS

TOUR ② 08:00 - 16:00
 Driller **T. ASTLE** 10
 Derrick **M. MORIN** 10
 Motor **DOUG PATTERSON** 10
 Floor **J. MORISETTE** 10
 Floor **P. DESJARDINS** 10
 Lease **A. MCCORMICK** 10
 Mechanic **C. BLANCHET** 10

Force of String	Drill'g Line Record	Size	No Lines	Megajoules	Total M.	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BCP Drill Yes/No	Driller's Signature	
From	To	Metres	No	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 16:00, 18:00, 20:00, 22:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Bit: Density kg/m ³ , Viscosity cP, Filtrate cm ³ , pH, Press kPa, S.P.M., Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																

TEAR OUT PREFABS ETC

TOUR ③ 16:00 - 24:00
 Driller **E. DONAHOE** 10
 Derrick **J. DUBEAU** 10
 Motor **N. TURRIFF** 10
 Floor **R. PATTERSON** 10
 Floor **G. TRUDEL** 10

Tested	Checked	Ran	J'S	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative
Minutes	Pressure kPa	Open & Close	To	KB Used	Sx	Fuel Rec'd Today	To / From
						Total	Trans #
						Fuel @ 23:59	Approved by Toolpusher
						Fuel Used	Given By
							Subject

Renaud Primeau



Rig No. 6 Well Name Douglas #1 Location Lespe

Date 19 10 10 Year Month Day
 Fig No. 6

Pump No. 1	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl.												
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Rearr.	Hrs.	Torque	T	B	G							
Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD				Additives in kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change											
Bit	Density	kg/m ³	Hours Operated	1	Viscosity	cP	U.F. Density	kg/m ³	2	Flow Rate	cm ³ /min	3	pH	Flow Rate	cm ³ /min	4	Pressure	MPa	5	Pressure	MPa	6		
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks
Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m
Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?
Kelly Down	Total	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Megapiques	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	EOP Drill Yes	No	Driller's Signature							
Force of String	From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Rearr.	Hrs.	Torque	T	B	G						
Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD				Additives in kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change											
Bit	Density	kg/m ³	Hours Operated	1	Viscosity	cP	U.F. Density	kg/m ³	2	Flow Rate	cm ³ /min	3	pH	Flow Rate	cm ³ /min	4	Pressure	MPa	5	Pressure	MPa	6		
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks
Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m
Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?
Kelly Down	Total	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Megapiques	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	EOP Drill Yes	No	Driller's Signature							
Force of String	From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Rearr.	Hrs.	Torque	T	B	G						
Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD				Additives in kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change											
Bit	Density	kg/m ³	Hours Operated	1	Viscosity	cP	U.F. Density	kg/m ³	2	Flow Rate	cm ³ /min	3	pH	Flow Rate	cm ³ /min	4	Pressure	MPa	5	Pressure	MPa	6		
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks
Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m
Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?
Kelly Down	Total	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Megapiques	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	EOP Drill Yes	No	Driller's Signature							
Force of String	From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Rearr.	Hrs.	Torque	T	B	G						
Drilling Assembly (At End of Tour)			MUD				Additives in kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change											
Bit	Density	kg/m ³	Hours Operated	1	Viscosity	cP	U.F. Density	kg/m ³	2	Flow Rate	cm ³ /min	3	pH	Flow Rate	cm ³ /min	4	Pressure	MPa	5	Pressure	MPa	6		
Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks	Stands DC	S.P.M.	Pump 1	Pump 2	Remarks
Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m	Singles DC	Depth	m	Depth	m
Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?	Singles DP	Crown Stopper Checked?	Reset?	Kelly Lock Checked?	Rig Savers Checked?
Kelly Down	Total	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Megapiques	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	EOP Drill Yes	No	Driller's Signature							

TEAR OUT
 LOAD TRUCK TO GO
 TO QUEBEC CITY

TEAR OUT
 LAY DERRICK DOWN
 TAKE BOARD DOWN
 ETC.

TEAR OUT
 UN SPOON LINE
 OFF BLOCK
 TAKE LIGHTS DOWN
 ETC.

ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY			
EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT, IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.			
Tour	Start	End	Hrs
TOUR ①	00:00	08:00	
Driller	R. BEDARD	10	
Derrick	R. MARCHELLE	10	
Motor	G. JEAN	10	
Floor	A. COFFIN	10	
Floor	H. NAUZE	10	
Floor			
Other			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
Tour	Start	End	Hrs
TOUR ②	08:00	16:00	
Driller	T. ASTLE	10	
Derrick	J.M. MORIN	10	
Motor	DOUG PATTERSON	10	
Floor	J. MORISSETTE	10	
Floor	R. DESTARDINS	10	
Lease	A. MCCORMICK	10	
Mechanic	C. BLANCHET	10	
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
Tour	Start	End	Hrs
TOUR ③	16:00	24:00	
Driller	E. DONAHOE	10	
Derrick	J. DUBEAU	10	
Motor	L. TURRIFF	10	
Floor	ROGER PATTERSON	10	
Floor	B. TRUDEL	10	
Floor			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
Position	Tour	Signature	Hrs
Toolpusher's Approval			
SAFETY TALKS			
Given By:			
Subject			
Approved by Operator's Representative			
Approved by Toolpusher	Bernard Druemel		
Given By:			
Subject			



CONTRACTOR

REGENT DRILLING LIMITED

12912 - 125 AVENUE
EDMONTON, ALBERTA

455-2121

Rig No. **6**

Well Name **Douglas #1**

Gaspe

06556

Date **19 10 11** Rig No. **6**

Pump No. 1	Type	Line Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Line Size	Stroke Length	Location									
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
MUD: 00:00, 04:00, 06:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm ³ : _____ pH: _____ Press kPa: _____ S.P.M.: _____ Depth m: _____ Crown Stopper Checked? _____ Resat? _____ Kelly Cock Checked? _____ Rig Savers Checked? _____																	

TEAR OUT BUILDING PUMPS TAKE MATTING OUT & PILE UNDER PUMPS ETC

ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY

(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.

TOUR ① 00:00 - 08:00

Driller: **R. BEDARD** 10
 Derrick: **P. LABOCHELLE** 10
 Motor: **G. JEAN** 10
 Floor: **A. COFFIN** 10
 Floor: **N. LAUZE** 10

Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads						
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
MUD: 09:00, 10:00, 12:00, 14:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm ³ : _____ pH: _____ Press kPa: _____ S.P.M.: _____ Depth m: _____ Crown Stopper Checked? _____ Resat? _____ Kelly Cock Checked? _____ Rig Savers Checked? _____																	

TEAR OUT MUD HOUSE USING A STINGER TAKE KELLY HOSE DOWN CAGES ETC

INJURIES - COMPLETE BELOW

TOUR ② 08:00 - 16:00

Driller: **T. ASTLE** 10
 Derrick: **J.M. MORIN** 10
 Motor: **DOUG PATTERSON** 10
 Floor: **J. MORISSETTE** 10
 Floor: **P. DESTARDANS** 10
 Lease: **A. MCCORMICK** 10
 Mechanic: **C. BLANCHET** 10

Force of String	Drilling Line Record	Size	No. Lines	Magnitudes	Total	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads						
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G
MUD: 16:00, 18:00, 20:00, 22:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm ³ : _____ pH: _____ Press kPa: _____ S.P.M.: _____ Depth m: _____ Crown Stopper Checked? _____ Resat? _____ Kelly Cock Checked? _____ Rig Savers Checked? _____																	

TEAR OUT UN BOLT MOTORS DRAWWORKS, SUBS HYDROMATIC, PUMP DRIVE ETC

INJURIES - COMPLETE BELOW

TOUR ③ 16:00 - 24:00

Driller: **E. DONAHOE** 10
 Derrick: **J. DUBEAU** 10
 Motor: **L. TURRIE** 10
 Floor: **ROGER PATTERSON** 10
 Floor: **G. TRUDEL** 10

BOPS	Minutes	Checked	Open & Close	From	To	Fuel @ 90:00	Fuel Rec'd Today	Equipment Transfers (Including Rental)
Hydri				To	K/L Used	Sx	Total	To / From Trans #
Pipe Rams				Plug Down @		Fuel @ 23:59		
Blind Rams				m ² Returns		Fuel Used		

Approved by Operator's Representative

Approved by Toolpusher

Richard Dimech

Position

Tour

Signature

Hrs

Tool/pusher's Approval

SAFETY TALKS

Given By:

Subject



Rig No. 6 Well Name DOUGLAS #1 Location GLSPE

Date Year 79 Month 10 Day 17 Rig No. 46

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Initial																																																																																																																																																																		
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																													
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th colspan="4">MUD</th> <th colspan="2">Additives in Kg</th> <th colspan="2">Desilter / Desander</th> <th colspan="2">Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>Bit</td> <td>Density kg/m³</td> <td>00:00</td> <td>02:00</td> <td>04:00</td> <td>06:00</td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Viscosity s/L</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>pH</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Press kPa</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td colspan="4">Remarks</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DC</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Kelly Down</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change	Bit	Density kg/m ³	00:00	02:00	04:00	06:00			Hours Operated	1				Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2				Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3				pH							Flow Rate L/min	4				Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5					Pump 2							6			Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks					Singles DC		Pump 2										Stands DP												Singles DP												Kelly Down												Total															
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																																																																																																																																																																		
Bit	Density kg/m ³	00:00	02:00	04:00	06:00			Hours Operated	1																																																																																																																																																																					
	Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																																																																																																					
	Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																																																																																																					
	pH							Flow Rate L/min	4																																																																																																																																																																					
	Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5																																																																																																																																																																					
		Pump 2							6																																																																																																																																																																					
Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks																																																																																																																																																																						
Singles DC		Pump 2																																																																																																																																																																												
Stands DP																																																																																																																																																																														
Singles DP																																																																																																																																																																														
Kelly Down																																																																																																																																																																														
Total																																																																																																																																																																														
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No Lines</th> <th>Mega-poules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>Force of String</td> <td>daN</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Force of String	daN											Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes No	Driller's Signature																																																																																																																																						
Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																																																																																																			
Force of String	daN																																																																																																																																																																													
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th colspan="4">MUD</th> <th colspan="2">Additives in Kg</th> <th colspan="2">Desilter / Desander</th> <th colspan="2">Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>Bit</td> <td>Density kg/m³</td> <td>08:00</td> <td>10:00</td> <td>12:00</td> <td>14:00</td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Viscosity s/L</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>pH</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Press kPa</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td colspan="4">Remarks</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DC</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Kelly Down</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change	Bit	Density kg/m ³	08:00	10:00	12:00	14:00			Hours Operated	1				Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2				Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3				pH							Flow Rate L/min	4				Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5					Pump 2							6			Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks					Singles DC		Pump 2										Stands DP												Singles DP												Kelly Down												Total															
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																																																																																																																																																																		
Bit	Density kg/m ³	08:00	10:00	12:00	14:00			Hours Operated	1																																																																																																																																																																					
	Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																																																																																																					
	Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																																																																																																					
	pH							Flow Rate L/min	4																																																																																																																																																																					
	Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5																																																																																																																																																																					
		Pump 2							6																																																																																																																																																																					
Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks																																																																																																																																																																						
Singles DC		Pump 2																																																																																																																																																																												
Stands DP																																																																																																																																																																														
Singles DP																																																																																																																																																																														
Kelly Down																																																																																																																																																																														
Total																																																																																																																																																																														
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No Lines</th> <th>Mega-poules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>Force of String</td> <td>daN</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Force of String	daN											Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes No	Driller's Signature																																																																																																																																						
Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																																																																																																			
Force of String	daN																																																																																																																																																																													
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th colspan="4">MUD</th> <th colspan="2">Additives in Kg</th> <th colspan="2">Desilter / Desander</th> <th colspan="2">Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> <tr> <td>Bit</td> <td>Density kg/m³</td> <td>16:00</td> <td>18:00</td> <td>20:00</td> <td>22:00</td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Viscosity s/L</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>U.F. Density kg/m³</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Filtrate cm³</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>O.F. Density kg/m³</td> <td>3</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>pH</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate L/min</td> <td>4</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Press kPa</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure kPa</td> <td>5</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td colspan="4">Remarks</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DC</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Kelly Down</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change	Bit	Density kg/m ³	16:00	18:00	20:00	22:00			Hours Operated	1				Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2				Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3				pH							Flow Rate L/min	4				Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5					Pump 2							6			Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks					Singles DC		Pump 2										Stands DP												Singles DP												Kelly Down												Total															
Drilling Assembly (At End of Tour)		MUD				Additives in Kg		Desilter / Desander		Motor Hours		Next Oil Change																																																																																																																																																																		
Bit	Density kg/m ³	16:00	18:00	20:00	22:00			Hours Operated	1																																																																																																																																																																					
	Viscosity s/L							U.F. Density kg/m ³	2																																																																																																																																																																					
	Filtrate cm ³							O.F. Density kg/m ³	3																																																																																																																																																																					
	pH							Flow Rate L/min	4																																																																																																																																																																					
	Press kPa	Pump 1						Pressure kPa	5																																																																																																																																																																					
		Pump 2							6																																																																																																																																																																					
Stands DC	S.P.M.	Pump 1						Remarks																																																																																																																																																																						
Singles DC		Pump 2																																																																																																																																																																												
Stands DP																																																																																																																																																																														
Singles DP																																																																																																																																																																														
Kelly Down																																																																																																																																																																														
Total																																																																																																																																																																														
<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No Lines</th> <th>Mega-poules</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> </tr> <tr> <td>Force of String</td> <td>daN</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>													Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Force of String	daN											Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes No	Driller's Signature																																																																																																																																						
Drilling Line Record		Size	No Lines	Mega-poules	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads																																																																																																																																																																			
Force of String	daN																																																																																																																																																																													

I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME I RECEIVED NO INJURY			
EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.			
TOUR ①	00:00 - 08:00	Hrs	
Driller	A. Mc Cormack	2 1/2	8
Derrick		2 1/2	8
Motor		2 1/2	8
Floor		2 1/2	8
Floor		2 1/2	8
Floor		2 1/2	8
Other			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
TOUR ②	08:00 - 16:00	Hrs	
Driller			
Derrick			
Motor			
Floor			
Floor			
Lease			
Mechanic			
Other			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
TOUR ③	16:00 - 24:00	Hrs	
Driller			
Derrick			
Motor			
Floor			
Floor			
Floor			
Other			
Other			
INJURIES - COMPLETE BELOW			
Position	Tour	Signature	Hrs
Toolpusher's Approval			
SAFETY TALKS			
Given By:			
Subject			
Given By:			
Subject			

A. Mc Cormack WATCH
 RIG FROM OCT-12th - 13th
 14th - 15th - 16th - 17th

Approved by Operator's Representative
[Signature]
 Approved by Toolpusher
[Signature]



Pump No 1		Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No 2		Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	End
<p>Rig No: H 6 Well Name: DOUGLAS #1 Location: LASPE</p>											Year: 79	Month: 10	Day: 18	Hour: 6
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.)</p>														
<p>TOUR ① 00:00 - 08:00</p> <p>Driver: T. ASTIE</p> <p>Derrick:</p> <p>Motor:</p> <p>Floor: P. DESJARDENS</p> <p>Floor:</p> <p>Floor:</p> <p>Other:</p> <p>Other:</p>														
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR ② 08:00 - 16:00</p> <p>Driver: E. DONAHOE</p> <p>Derrick:</p> <p>Motor: L. TURRIFF</p> <p>Floor: ROGER PATTERSON</p> <p>Floor: G. TRUDL</p> <p>Lease: A. McCORMACK</p> <p>Mechanic: C. BLANCHETTE</p> <p>Other:</p> <p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>TOUR ③ 16:00 - 24:00</p> <p>Driver: T. TURRIFF</p> <p>Derrick:</p> <p>Motor: DANNY PATTERSON</p> <p>Floor: A. COFFIN</p> <p>Floor: B. FLEMMING</p> <p>Floor:</p> <p>Other:</p> <p>Other:</p> <p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p> <p>Position: _____ Hour: _____ Signature: _____ Hrs: _____</p> <p>Toolpusher's Approval:</p> <p>SAFETY TALKS</p> <p>Given By: _____ Subject: _____</p> <p>Given By: _____ Subject: _____</p>														
<p>TEAR OUT LOAD TRUCKS</p> <p>TEAR OUT LOAD TRUCKS</p> <p>TEAR OUT LOAD TRUCKS</p>														
<p>TESTED: _____ CHECKED: _____</p> <p>Ran: _____ JFS: _____ CSG: _____ Fuel @ 00:00: _____</p> <p>Equipment Transfers (Including Rental): _____ Approved by Operator's Representative: W. [Signature]</p> <p>To: _____ K.B. Used: _____ Fuel Rec'd Today: _____ To / From: _____ Trans #: _____</p> <p>Hydril: _____ Cem Plus: _____ Total: _____ Approved by Toolpusher: [Signature]</p> <p>Pipe Rams: _____ Plug Down @ _____ Hrs: _____ Fuel @ 23:59: _____</p> <p>Blind Rams: _____ m³ Returns: _____ Fuel Used: _____</p>														



Rig No. #6 Well Name DOUGLASS #2

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl																																																																																																																																																															
1				2				GASPE																																																																																																																																																																			
From	To	Meters	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Meters	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G																																																																																																																																																										
<table border="1"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>Drilling Assembly (At End of Tour)</th> <th>MUD</th> <th>00:00</th> <th>02:00</th> <th>04:00</th> <th>06:00</th> <th>Additives in kg</th> <th>Desilter / Desander</th> <th>Motor Hours</th> <th>Next Oil Change</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Bit</td> <td>Density</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Hours Operated</td> <td>1</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Viscosity</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>LF Density</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Filtrate</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>OF Density</td> <td>3</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>pH</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Flow Rate</td> <td>4</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Press</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Pressure</td> <td>5</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>6</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Remarks</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands DC</td> <td>S.P.M.</td> <td>Pump 1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DC</td> <td></td> <td>Pump 2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Stands LP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Singles DP</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Kelly Down</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>																		No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change	Bit	Density							Hours Operated	1			Viscosity							LF Density	2			Filtrate							OF Density	3			pH							Flow Rate	4			Press	Pump 1						Pressure	5				Pump 2							6									Remarks				Stands DC	S.P.M.	Pump 1									Singles DC		Pump 2									Stands LP											Singles DP											Kelly Down											Total										
No.	Drilling Assembly (At End of Tour)	MUD	00:00	02:00	04:00	06:00	Additives in kg	Desilter / Desander	Motor Hours	Next Oil Change																																																																																																																																																																	
Bit	Density							Hours Operated	1																																																																																																																																																																		
	Viscosity							LF Density	2																																																																																																																																																																		
	Filtrate							OF Density	3																																																																																																																																																																		
	pH							Flow Rate	4																																																																																																																																																																		
	Press	Pump 1						Pressure	5																																																																																																																																																																		
		Pump 2							6																																																																																																																																																																		
							Remarks																																																																																																																																																																				
Stands DC	S.P.M.	Pump 1																																																																																																																																																																									
Singles DC		Pump 2																																																																																																																																																																									
Stands LP																																																																																																																																																																											
Singles DP																																																																																																																																																																											
Kelly Down																																																																																																																																																																											
Total																																																																																																																																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Force of String</th> <th>Drilling Line Record</th> <th>Size</th> <th>No Lines</th> <th>Meters</th> <th>Total MJ</th> <th>Slipped</th> <th>Cut</th> <th>Next Slip</th> <th>Temp.</th> <th>Weather</th> <th>Roads</th> <th>Boiler In Use?</th> <th>Camp In Use?</th> <th>BOP Drill Yes</th> <th>No</th> <th>Driller's Signature</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>																		Force of String	Drilling Line Record	Size	No Lines	Meters	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature																																																																																																																																									
Force of String	Drilling Line Record	Size	No Lines	Meters	Total MJ	Slipped	Cut	Next Slip	Temp.	Weather	Roads	Boiler In Use?	Camp In Use?	BOP Drill Yes	No	Driller's Signature																																																																																																																																																											

LOAD OUT REG ON TRACKS.

LOAD OUT REG. ON TRACKS. WATCH REG.

LOAD OUT REG. ON TRACKS. UNLOAD @ NEW LEASE. ST. DUBOIS.

Date	Year	Month	Day	Rig No.
	77	10	19	6
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY</p> <p>EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>				
Tour	Start	End	Driller	Hours
TOUR ①	00:00	08:00	T. ASTAL	10
			MAR.S. MORSETTI	6
			Floor P. DESTARDENS	10
			Derrick	
			Floor	
			Floor	
			Other	
			Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR ②	08:00	16:00	E. ZAVANOE	10
			Derrick	
			Motor L. TURRIFF	10
			Floor ROGER PATTERSON	10
			Floor E. TRAUDEL	10
			Lease A. SCHUMBERG	10
			Mechanic C. BRANDETTE	7
			Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW				
TOUR ③	16:00	04:00	T. TURRIFF	10
			Derrick	
			Motor DANN PATTERSON	10
			Floor A. COFFIN	10
			Floor R. TRAUDEL	10
			DRILLER R. BEDARD	8
			DRILLER J. DUBOIS	8
			Other	
INJURIES - COMPLETE BELOW				
Position	Tour	Signature	Hours	
Toolpusher's Approval				
SAFETY TALKS				
Given By	Subject			
Given By	Subject			

Tested	Checked	Ran	JTS	CSG	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (Including Rental)	Approved by Operator's Representative
Hydri		To	K.B.Used	Sx	Fuel Rec'd Today	To / From	Trans #
Pipe Rams			Cem Plus		Total		
Blind Rams			Plug Down @	hrs	Fuel @ 23:59		
			m ³ Returns		Fuel Used		

Approved by Operator's Representative
Shirley Jay
 Approved by Toolpusher
Ray



Pump No. 1	Type	Liner Size (mm)	Stroke Length (mm)	Pump No. 2	Type	Liner Size (mm)	Stroke Length (mm)	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl									
From	To	Metres	No.	Size (mm)	Type	Jets (mm)	Serial No.	Flow Rate (L/min)	RPM	Metres	Hrs	Ream	Hrs	Torque	T	B	G	Year	Month	Day	Rig No.
<p>ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME / RECEIVED NO INJURY</p> <p>(EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT) IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY.</p>																					
<p>Drilling Assembly (At End of Tour)</p> <p>MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 06:00</p> <p>Additives in %g</p> <p>Desilter / Desander</p> <p>Motor Hours</p> <p>Next Oil Change</p>										TOUR (1)		00:00 - 08:00		Hrs							
<p>Bit</p> <p>Density kg/m³</p> <p>Viscosity cP</p> <p>Filtrate cm³</p> <p>pH</p> <p>Press. kPa</p> <p>Pump 1</p> <p>Pump 2</p> <p>Remarks</p> <p>S.P.M.</p> <p>Pump 1</p> <p>Pump 2</p> <p>Stands DC</p> <p>Singles DC</p> <p>Stands DP</p> <p>Singles DP</p> <p>Kelly Down</p> <p>Total</p>										Driller		T. ASHLEY		9							
<p>Force of String</p> <p>Drill'g Line Record</p> <p>Size (mm)</p> <p>No. Lines</p> <p>Megapascals</p> <p>Total M.J.</p> <p>Slipped (mm)</p> <p>Cut</p> <p>Next Slip</p> <p>Temp.</p> <p>Weather</p> <p>Roads</p>										Derrick		S. MARESSETTE		9							
<p>From</p>										Floor		R. DESJARDINS		9							
<p>From</p>										Floor											
<p>From</p>										Floor											
<p>From</p>										Other											
<p>From</p>										Other											
<p>From</p>										INJURIES - COMPLETE BELOW											
<p>From</p>										TOUR (2)		08:00 - 16:00		Hrs							
<p>Driller</p>										E. DONAHUE		9									
<p>Derrick</p>																					
<p>Motor</p>										L. TUCKOFF		9									
<p>Floor</p>										M. PATTERSON		9									
<p>Floor</p>										C. THURDEL		9									
<p>Lease</p>										A. M. CORNECK		9									
<p>Mechanic</p>										C. BLANCHETTE		9									
<p>Other</p>																					
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>										TOUR (3)		18:00 - 24:00		Hrs							
<p>Driller</p>										T. TUCKOFF		9									
<p>Derrick</p>																					
<p>Motor</p>										D. PATTERSON		9									
<p>Floor</p>										A. COFFIN		9									
<p>Floor</p>										R. THURMANN		9									
<p>Floor</p>																					
<p>Other</p>																					
<p>Other</p>																					
<p>INJURIES - COMPLETE BELOW</p>										Position		Signature		Hrs							
<p>Toolpusher's Approval</p>																					
<p>SAFETY TALKS</p> <p>Given By:</p> <p>Subject</p>										Approved by Operator's Representative		Signature		Hrs							
<p>EOPS</p> <p>Tested</p> <p>Checked</p> <p>Minutes</p> <p>Pressure kPa</p> <p>Open & Close</p> <p>CSING</p>										Approved by Toolpusher		Signature		Hrs							
<p>Hydri</p> <p>Pipe Ram</p> <p>Blind Rams</p>										Approved by		Signature		Hrs							
<p>Ran</p> <p>JTS</p> <p>CSG</p> <p>Fuel @ 00:00</p> <p>To</p> <p>K B Used</p> <p>CS</p> <p>Fuel Rec'd Today</p> <p>Total</p> <p>From</p> <p>CSG Plus</p> <p>CS</p> <p>Fuel @ 23:59</p> <p>Plug Down @</p> <p>hrs</p> <p>Fuel Used</p> <p>m' Returns</p> <p>CS</p> <p>Fuel Used</p>										Equipment Transfer (Including Rental) <p>To / From</p> <p>Trans #</p>											

LOAD TRUCKS

LOAD TRUCKS

WATCH REG.

LOAD TRUCKS



Fig No. **# 6** Well Name **Douglas**

Pump No.	Type	Liner Size	Stroke Length	Pump No. 2	Type	Liner Size	Stroke Length	Location	Report Number	Start	Time Stop	Intvl					
From	To	Metres	No.	Size	Type	Jets	Serial No.	Force	RPM	Metres	Hrs.	Ream	Hrs.	Torque	T	B	G
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 00:00, 02:00, 04:00, 06:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm: _____ pH: _____ Press kPa: Pump 1, Pump 2 S.P.M.: Pump 1, Pump 2 Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down SURVEYS: Depth m, Depth m Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																	
Force of String Drilling Line Record: Size, No Lines, Megapascals, Total MJ, Slipped, Cut, Next Slip, Temp, Weather, Roads Boiler in Use?, Camp in Use?, BOP Drill Yes/No, Driller's Signature																	
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 08:00, 10:00, 12:00, 14:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm: _____ pH: _____ Press kPa: Pump 1, Pump 2 S.P.M.: Pump 1, Pump 2 Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down SURVEYS: Depth m, Depth m Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																	
Force of String Drilling Line Record: Size, No Lines, Megapascals, Total MJ, Slipped, Cut, Next Slip, Temp, Weather, Roads Boiler in Use?, Camp in Use?, BOP Drill Yes/No, Driller's Signature																	
Drilling Assembly (At End of Tour) MUD: 16:00, 18:00, 20:00, 22:00 Additives in kg: _____ Desilter / Desander: _____ Motor Hours: _____ Next Oil Change: _____ Density kg/m ³ : _____ Viscosity cP: _____ Filtrate cm: _____ pH: _____ Press kPa: Pump 1, Pump 2 S.P.M.: Pump 1, Pump 2 Stands DC, Singles DC, Stands DP, Singles DP, Kelly Down SURVEYS: Depth m, Depth m Crown Stopper Checked?, Reset?, Kelly Cock Checked?, Rig Savers Checked?																	
Force of String Drilling Line Record: Size, No Lines, Megapascals, Total MJ, Slipped, Cut, Next Slip, Temp, Weather, Roads Boiler in Use?, Camp in Use?, BOP Drill Yes/No, Driller's Signature																	

Date	Time	Intvl	Hour	Signature	Hrs.
19 10 21 16					
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)					
TOUR ①	00:00 - 08:00				
Driller	T. ASTLE				3
Derrick					
Motor	S. MORISSATIE				3
Floor	P. OLSZARDINS				3
Floor					
Floor					
Other					
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR ②	08:00 - 16:00				
Driller	E. DONAHOR				3
Derrick					
Motor	L. TUDHOPE				3
Floor	R. PATTERSON				3
Floor	R. TRUDAL				3
Lasse	A. MCGEECK				3
Mechanic	C. BLANCHARD				3
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
TOUR ③	16:00 - 24:00				
Driller	T. TUDHOPE				3
Derrick					
Motor	D. PATTERSON				3
Floor	A. COFFIN				3
Floor					
Floor					
Other					
Other					
INJURIES - COMPLETE BELOW					
I ACKNOWLEDGE HAVING WORKED THESE HOURS DURING THIS TIME RECEIVED NO INJURY (EMPLOYEE IS REQUIRED TO SIGN PERSONALLY AT THE COMPLETION OF EACH SHIFT IF INJURY WAS RECEIVED SIGN AT BOTTOM OF SHEET ONLY)					
Position	Hour	Signature			
Toolpusher's Approval					
SAFETY TALKS					
Given By:	Subject				
Given By:	Subject				

Work out check

Work out check

Watch P.B.

*Work out check in blocks
clean up track*

BOPS	Tested		Checked		CANNING	Fuel @ 00:00	Equipment Transfers (including Rental)	Approved by Operator's Representative
	Minutes	Pressure kPa	Open & Close					
Hydri						Fuel Rec'd Today	Total	<i>Regine Jay</i>
Rope Rams						Fuel @ 23:59		<i>Roy L...</i>
Bind Rams						m ³ Returns	Fuel Used	