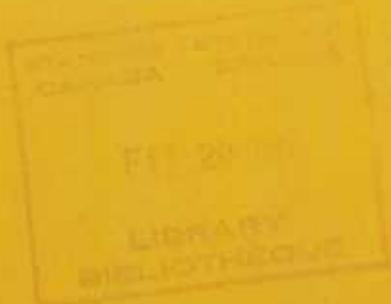


Crude petroleum and natural gas production

October 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

October 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

February 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31. No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Février 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures

R revised figures.

X confidential to meet secrecy requirements
of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

R nombres rectifiés.

X confidentiel en vertu des dispositions de la
Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte
de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada octobre 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1979	20



INTRODUCTION

OCTOBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1979 amounted to 8 158 300 cubic metres (51,338,000 barrels) or 263 200 cubic metres (1,656,100 barrels) per day, an increase of 11.9% or 28 000 cubic metres (175,900 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1979 is as follows: 6.93 million cubic metres (43.6 million barrels) (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (14.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.21 million cubic metres (20.2 million barrels), or 103 500 cubic metres (651,000 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.6% to 8 827.6 million cubic metres (311,622 million cubic feet) from 8 128.5 million cubic metres (286,945 million cubic feet) in October 1978.

The disposition of natural gas for October 1979, is as follows: 1 050.1 million cubic metres (37.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 561.4 million cubic metres (55.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 550.0 million cubic metres (90.0 billion cubic feet) were exported; 3 011.6 million cubic metres (106.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 654.4 million cubic metres (23.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1979

En octobre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 158 300 mètres cubes (51,338,000 barils) ou 263 200 mètres cubes (1,656,100 barils) par jour, soit, par rapport à octobre 1978, une augmentation de 11.9 % ou de 28 000 mètres cubes (175,900 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.93 millions de mètres cubes (43.6 millions de barils) (85.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (14.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 3.21 millions de mètres cubes (20.2 millions de barils) ou 103 500 mètres cubes (651,000 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.6 %, passant de 8 128.5 millions de mètres cubes (286,945 millions de pi³) à 8 827.6 millions de mètres cubes (311,622 millions de pi³) entre octobre 1978 et octobre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 050.1 millions de mètres cubes (37.1 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 561.4 millions de mètres cubes (55.1 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 550.0 millions de mètres cubes (90.0 milliards de pi³) ont été exportés et 3 011.6 millions de mètres cubes (106.3 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 654.4 millions de mètres cubes (23.1 milliards de pi³), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979	thousands of cubic metres				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.6	0.5	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.6	0.5	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	87.6	87.2 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	87.6	87.2 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	547.5	532.1 ^P	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	547.5	532.1 ^P	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	8 794.4	8 447.9 ^P	789.7 ^P	705.9 ^P	789.2 ^P	678.8 ^P	747.0 ^P
8 Pentanes plus	23.2	21.6 ^P	1.4	1.8	2.0 ^P	1.6 ^P	1.7 ^P
9 Propane	73.4	73.2 ^P	6.3	5.4	6.4 ^P	6.8 ^P	7.1 ^P
10 Butanes	35.8	36.4 ^P	2.9	2.6	3.3 ^P	3.3 ^P	3.4 ^P
11 <u>Total</u>	8 926.8	8 579.1 ^P	800.3 ^P	715.7 ^P	800.9 ^P	690.5 ^P	759.2 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	57 370.0	67 928.7	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	5 942.9	5 899.5	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	4 519.8	5 019.5	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	2 898.0	3 162.5	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	71 487.0	84 876.7	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 840.2	1 983.2 ^P	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	137.4	164.7 ^P	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	78.6	72.2 ^P	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	96.2	103.7 ^P	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	2 152.4	2 323.8 ^P	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	133.6	129.6 ^P	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	133.6	129.6 ^P	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	68 773.9	79 109.2 ^P	6 847.2 ^P	6 880.6 ^P	7 531.2 ^P	7 273.5 ^P	7 036.8 ^P
26 Pentanes plus	6 103.5	6 085.8 ^P	619.9	582.1	585.0 ^P	584.9 ^P	569.4 ^P
27 Propane	4 671.8	5 164.9 ^P	499.2	496.1	459.3 ^P	502.1 ^P	571.1 ^P
28 Butanes	3 030.0	3 302.6 ^P	318.1	320.2	304.0 ^P	316.9 ^P	297.8 ^P
29 Ethane	756.3	2 866.5	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	83 335.5	96 529.0 ^P	8 531.8 ^P	8 544.7 ^P	9 078.7 ^P	8 898.3 ^T	8 625.0 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
milliers de mètres cubes							
—	0.1	0.1	0.1	—	—		Nouveau-Brunswick:
—	0.1	0.1	0.1	—	—		Pétrole brut et condensat 1
—							Total 2
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7 ^r	7.5 ^p		Ontario:
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7 ^r	7.5 ^p		Pétrole brut et condensat 3
							Total 4
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1 ^r	47.5 ^p		Manitoba:
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1 ^r	47.5 ^p		Pétrole brut et condensat 5
							Total 6
771.7 ^p	761.9 ^p	813.0 ^p	790.6 ^p	808.6 ^p	791.5 ^p		Saskatchewan:
1.9 ^p	2.1 ^p	2.4 ^p	2.2 ^p	2.3 ^p	2.2 ^p		Pétrole brut et condensat 7
7.0 ^p	7.1 ^p	7.1 ^p	6.8 ^p	6.7 ^p	6.5 ^p		Pentanes plus 8
3.5 ^p	3.8 ^p	3.8 ^p	3.4 ^p	3.3 ^p	3.1 ^p		Propane 9
784. ^r	774.9 ^p	826.3 ^p	803.0 ^p	820.9 ^p	803.3 ^p		Butanes 10
							Total 11
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1		Alberta:
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8		Pétrole brut et condensat 12
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1		Pentanes plus 13
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0	283.1		Propane 14
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5		Butanes 15
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6		Ethane 16
							Total 17
183.4	190.8	200.5	161.7	189.1 ^r	179.4 ^p		Colombie-Britannique:
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6 ^r	16.5 ^p		Pétrole brut et condensat 18
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9 ^r	6.4 ^p		Pentanes plus 19
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5 ^r	9.7 ^p		Propane 20
212.9	219.1	230.8	188.5	220.1 ^r	212.0 ^p		Butanes 21
							Total 22
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 ^r	3.5 ^p		Territoires du Nord-Ouest:
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8 ^r	3.5 ^p		Pétrole brut et condensat 23
							Total 24
7 159.7 ^p	7 348.8 ^p	7 086.5 ^p	7 106.1 ^p	7 594.1 ^p	7 244.5 ^p		Canada:
529.6 ^p	550.3 ^p	540.9 ^p	433.0 ^p	564.2 ^p	526.5 ^p		Pétrole brut et condensat 25
459.9 ^p	471.5 ^p	428.2 ^p	416.4 ^p	478.1 ^p	483.0 ^p		Pentanes plus 26
356.2 ^p	306.4 ^p	281.3 ^p	263.0 ^p	308.8 ^p	295.9 ^p		Propane 27
249.0	255.5	282.6	237.7	316.1 ^p	345.5		Butanes 28
8 685.4 ^p	8 932.5 ^p	8 619.5 ^p	8 456.2 ^p	9 261.3 ^p	8 895.4 ^p		Ethane 29
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979 - Concluded

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979	thousands of barrels				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	4	3	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	4	3	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	552	548 ^P	41	47	50	56	57
4 <u>Total</u>	552	548 ^P	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	3,446	3,348 ^P	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	3,446	3,348 ^P	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	55,342	53,161 ^P	4,969 ^P	4,442 ^P	4,966 ^P	4,272 ^P	4,701 ^P
8 Pentanes plus	147	140 ^P	13	11	13 ^P	10 ^P	11 ^P
9 Propane	462	462 ^P	40	34	40 ^P	43 ^P	45 ^P
10 Butanes	226	227 ^P	18	16	20 ^P	21 ^P	21 ^P
11 <u>Total</u>	56,177	53,990	5,040 ^P	4,503 ^P	5,039 ^P	4,346 ^P	4,778 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	361,022	427,466	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	37,402	37,128	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	28,475	31,623	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	18,249	19,913	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	4,788	18,145	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	449,936	534,275	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	11,580	12,481 ^P	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	866	1,038 ^P	108	97	111	109	98
20 Propane	495	455 ^P	43	40	46	42	42
21 Butanes	606	653 ^P	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	13,547	14,627 ^P	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	841	816 ^P	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	841	816 ^P	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	432,787	497,823 ^P	43,088 ^P	43,300 ^P	47,392 ^P	45,771 ^P	44,281 ^P
26 Pentanes plus	38,415	38,306 ^P	3,906	3,663	3,682 ^P	3,681 ^P	3,584 ^P
27 Propane	29,432	32,540 ^P	3,145	3,126	2,893 ^P	3,164 ^P	2,963 ^P
28 Butanes	19,081	20,793 ^P	2,003	2,016	1,913 ^P	1,996 ^P	1,874 ^P
29 Ethane	4,788	18,145	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	524,503	607,607 ^P	53,708 ^P	53,787 ^P	57,141 ^P	56,010 ^P	54,289 ^P

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979 - fin

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
milliers de barils							N°
--	--	1	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick:
--	--	1	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat 1
--	--	1	--	--	--	--	<u>Total</u> 2
Ontario:							
44	59	53	46	48 ^r	47 ^p		Pétrole brut et condensat 3
44	59	53	46	48 ^r	47 ^p		<u>Total</u> 4
Manitoba:							
300	318	317	301	315 ^r	299 ^p		Pétrole brut et condensat 5
300	318	317	301	315 ^r	299 ^p		<u>Total</u> 6
Saskatchewan:							
4,856 ^p	4,795 ^p	5,116 ^p	4,975 ^p	5,088 ^p	4,981 ^p		Pétrole brut et condensat 7
12 ^p	13 ^p	15 ^p	14 ^p	14 ^p	14 ^p		Pentanes plus 8
44 ^p	45 ^p	45 ^p	43 ^p	42 ^p	41 ^p		Propane 9
22 ^p	24 ^p	24 ^p	21 ^p	21 ^p	19 ^p		Butanes 10
4,934 ^p	4,877 ^p	5,200 ^p	5,053 ^p	5,165 ^p	5,055 ^p		<u>Total</u> 11
Alberta:							
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129	39,111		Pétrole brut et condensat 12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438	3,196		Pentanes plus 13
2,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962		Propane 14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783		Butanes 15
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187		Ethane 16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239		<u>Total</u> 17
Colombie-Britannique:							
1,154	1,201	1,262	1,018	1,190 ^r	1,129 ^p		Pétrole brut et condensat 18
80	82	77	74	98 ^r	104 ^p		Pentanes plus 19
43	36	51	35	37 ^r	40 ^p		Propane 20
63	60	63	60	60 ^r	61 ^p		Butanes 21
1,340	1,379 ^r	1,453	1,187 ^r	1,385 ^r	1,334 ^p		<u>Total</u> 22
Territoires du Nord-Ouest:							
54	118	104	96	18	22 ^p		Pétrole brut et condensat 23
54	118	104	96	18	22 ^p		<u>Total</u> 24
Canada:							
45,055 ^p	46,245 ^p	44,595 ^p	44,717 ^p	47,788 ^p	45,589 ^p		Pétrole brut et condensat 25
3,333 ^p	3,463 ^p	3,404 ^p	2,726 ^p	3,550 ^p	3,314 ^p		Pentanes plus 26
2,897 ^p	2,971 ^p	2,698 ^p	2,623 ^p	3,012 ^p	3,043 ^p		Propane 27
1,827 ^p	1,929 ^p	1,771 ^p	1,656 ^p	1,945 ^p	1,863 ^p		Butanes 28
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187		Ethane 29
54,569 ^p	56,225 ^p	54,257 ^p	53,227 ^p	58,296 ^p	55,996 ^p		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres				
Supply:						
	Domestic production:					
1	Crude oil	—	7.7	50.1	806.9 ^P	5 969.8(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	553.4
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	--	7.7	50.1	806.9 ^P	6 523.2
5	Condensate	—	—	—	1.7 ^P	12.6
6	Pentanes plus	—	—	—	2.3	546.3
7	Net withdrawals	--	7.7	50.1	810.9 ^P	7 082.1
8	Imports
9	TOTAL SUPPLY	--	7.7	50.1	810.9 ^P	7 082.1
Disposition:						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	3.7	105.1	1 237.4
12	Ontario	—	7.7	39.4	245.6	2 580.4
13	Manitoba	—	—	5.5	2.8	28.5
14	Saskatchewan	—	—	—	55.7	196.2
15	Alberta	—	—	—	—	1 540.8
16	British Columbia	—	—	—	—	680.0
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	7.7	48.6	409.2	6 263.3
Exports to the United States:						
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	—	16.9
20	II	—	—	4.1	349.3	380.5
21	IV	—	—	—	—	275.2
22	V	—	—	—	—	131.0
23	Total	—	—	4.1	349.3	803.6
Inventories:						
	Opening:					
24	Field and plant	--	—	5.4	100.8 ^P	366.4
25	Transporters'	—	—	3.5	574.3	4 861.2
	Closing:					
26	Field and plant	--	—	4.8	105.7 ^P	354.1
27	Transporters'	—	—	3.6	615.7	4 991.2
28	Net changes	—	—	— 0.5	46.3 ^P	117.7
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	0.7
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 2.1	6.1 ^P	— 103.2
33	TOTAL DISPOSITION	--	—	50.1	810.9	7 082.1

(1) Includes 56.7 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 553.6 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	No
milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
186.6	2.8	7 023.9 ^P	...	7 023.9 ^P	Pétrole brut
-	-	553.4	...	553.4	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection
186.6	2.8	7 577.3 ^P	...	7 577.3 ^P	<u>Total</u>
2.5	-	16.8 ^P	...	16.8 ^P	Condensat
15.6	-	564.2 ^P	...	564.2 ^P	Pentanes plus
204.7	2.8	8 158.3 ^P	...	8 158.3 ^P	Prélèvement net
...	3 207.2(2)	3 207.2	Importations
204.7	2.8	8 158.3 ^P	3 207.2	11 365.5 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					Utilisation:
					Livraisons aux raffineries:
-	-	-	1 591.1	1 591.1	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 346.2	1 172.0	2 518.2	Québec
-	-	2 873.1	334.5	3 207.6	Ontario
-	-	36.8	-	36.8	Manitoba
-	-	251.9	9.6	261.5	Saskatchewan
-	-	1 540.8	-	1 540.8	Alberta
200.6	-	880.6	-	880.6	Colombie-Britannique
-	3.5	3.5	-	3.5	Territoires du Nord-Ouest
200.6	3.5	6 932.9	3 207.2	10 140.1	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	16.9	-	16.9	I
-	-	733.9	-	733.9	II
-	-	275.2	-	275.2	IV
36.1	-	167.1	-	167.1	V
36.1	-	1 193.1	-	1 193.1	<u>Total</u>
					Stocks:
21.2	18.4	512.2 ^P	-	512.2 ^P	Début d'exercice:
135.4	-	5 574.4	58.4	5 632.8	Gisements et usines de traitement
22.4	17.7	504.7 ^P	-	504.7 ^P	Transporteurs
122.3	-	5 732.8	58.4	5 791.2	Fin d'exercice:
- 11.9	- 0.7	150.9 ^P	-	150.9 ^P	Gisements et usines de traitement
					Transporteurs
					Variations nettes
-	-	0.7	-	0.7	Livraisons à d'autres acheteurs
0.5	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines
- 30.7	-	0.6	-	0.6	Consommation des gisements et usines de traitement
- 30.7	-	- 119.9 ^P	-	- 119.9	Perches et rectifications
204.7	2.8	8 158.3 ^P	3 207.2	11 365.5 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					33

(1) Incluant 56.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 553.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des Etats-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1979 - Continued

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta					
		thousands barrels of 35 Canadian gallons								
Supply:										
Domestic production:										
1 Crude oil	--	48	315	5,078 ^P	37,567(1)					
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	3,483					
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--					
4 <u>Total</u>	--	48	315	5,078 ^P	41,050					
5 Condensate	--	--	--	10 ^P	79					
6 Pentanes plus	--	--	--	14 ^P	3,438					
7 Net withdrawals	--	48	315	5,102 ^P	44,567					
8 Imports	---	---	---	---	---					
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	48	315	5,102 ^P	44,567					
Disposition										
Deliveries to refineries:										
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--					
11 Quebec	--	--	23	661	7,787					
12 Ontario	--	48	248	1,546	16,238					
13 Manitoba	--	--	35	18	179					
14 Saskatchewan	--	--	--	350	1,235					
15 Alberta	--	--	--	--	9,696					
16 British Columbia	--	--	--	--	4,279					
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--					
18 <u>Total</u>	--	48	306	2,575	39,414					
Exports to the United States:										
Petroleum administration:										
District:										
19 I	--	--	--	--	106					
20 II	--	--	26	2,198	2,395					
21 IV	--	--	--	--	1,732					
22 V	--	--	--	--	824					
23 <u>Total</u>	--	--	26	2,198	5,057					
Inventories:										
Opening:										
24 Field and plant	1	--	34	634 ^P	2,306					
25 Transporters'	--	--	22	3,614	30,591					
Closing:										
26 Field and plant	1	--	30	665 ^P	2,228					
27 Transporters'	--	--	23	3,875	31,409					
28 Net changes	--	--	- 3	292 ^P	740					
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	4					
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--					
31 Field and plant use	--	--	--	--	--					
32 Losses and adjustments	--	--	- 14	37 ^P	- 648					
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	48	315	5,102	44,567					

(1) Includes 356.8 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 3,483.7 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1979 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°	
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
1,174	18	44,200 ^P	...	44,200 ^P	Approvisionnement:	
-	-	3,483	...	3,483	Production intérieure:	
-	-	-	...	-	Pétrole brut	1
1,174	18	47,683 ^P	...	47,683 ^P	Pétrole brut synthétique	2
16	-	105 ^P	...	105 ^P	Moins - Repris pour l'injection	3
98	-	3,550 ^P	...	3,550 ^P	<u>Total</u>	4
1,288	18	51,338 ^P	...	51,338 ^P	Condensat	5
...	20,182(2)	20,182	Pentanes plus	6
1,288	18	51,338 ^P	20,182	71,520 ^P	Prélèvement net	7
Importations						
<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>						
Utilisation:						
Livrées aux raffineries:						
-	-	-	10,542	10,542	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	3,471	7,373	13,846	Québec	11
-	-	18,080	2,105	20,185	Ontario	12
-	-	232	-	232	Manitoba	13
-	-	1,585	60	1,645	Saskatchewan	14
-	-	9,696	-	9,696	Alberta	15
1,262	-	5,541	-	5,541	Colombie-Britannique	16
-	22	22	-	22	Territoires du Nord-Ouest	17
1,262	22	43,627	20,182	63,809	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	106	-	106	I	19
-	-	4,619	-	4,619	II	20
-	-	1,732	-	1,732	IV	21
227	-	1,051	-	1,051	V	22
227	-	7,508	-	7,508	<u>Total</u>	23
Stocks:						
133	116	3,224 ^P	-	3,224 ^P	Début d'exercice:	
852	-	35,079	367	35,446	Gisements et usines de traitement	24
141	112	3,177 ^P	-	3,177 ^P	Transporteurs	25
770	-	36,077	367	36,444	Fin d'exercice:	
- 74	- 4	951 ^P	-	951 ^P	Gisements et usines de traitement	26
-	-	4	-	4	Transporteurs	27
-	-	-	-	-	Variations nettes	28
-	-	4	-	4	Livrées à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
-	-	4	-	4	Consommation des gisements et usines	31
- 131	-	- 756 ^P	-	- 756 ^P	de traitement	
1,288	22	51,388 ^P	20,182	71,520 ^P	Pertes et rectifications	32
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>						
(1) Incluant 356.8 milliers de barils de pétrole brut expérimental.						
(2) Incluant 3,483.7 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.						

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, Octobre 1979

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15° C.						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	29.1	154.0 ^P	7 867.4
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	16.4 ^P	117.2
3	Net new production	0.2	—	29.1	137.6 ^P	7 750.2
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	960.3
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	29.1	137.6 ^P	6 789.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.9 ^P	47.5
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.4 ^P	35.8
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.2 ^P	964.3
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.0 ^P	347.4
9	Adjustment	—	—	—	— 18.2 ^P	6.3
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	29.1	133.3	5 388.8
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	29.1	137.6 ^P	6 789.9
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	29.1	112.0	555.6
12b	Plants	—	—	—	21.3	4 833.0
13	<u>Total</u>	0.2	—	29.1	133.3	5 388.6
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	170.6
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	17.3	—	3.7
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.4	133.3	5 562.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	237.4
20	Ontario	—	—	39.7	—	1 237.0
21	Manitoba	—	—	—	—	117.7
22	Saskatchewan	—	—	—	64.8	137.7
23	Alberta	—	—	—	—	864.3
24	British Columbia	—	—	—	—	19.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	39.7	64.8	2 613.9
27	Exports	—	—	—	—	2 154.2
28	Other deliveries(2,3)	—	—	0.1	—	72.6
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	42.2	216.6
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.4	— 1.1
31	Pipeline fuel	—	—	0.1	1.1	174.1
32	Pipeline losses, etc.	—	—	6.5	25.6	334.0
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	46.4	133.3	5 562.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15° C.					
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
				Approvisionnement:	
915.6(1)	1.9	8 968.2P	...	8 968.2P	Production originale brute
5.9	1.1	140.6P	...	140.6P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
909.7	0.8	8 827.6P	...	8 827.6P	Production originale nette
1.9	-	962.2	...	962.2	Moins - Gaz injecté et stocké
907.8	0.8	7 865.4P	...	7 865.4P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
				Utilisation:	
33.8	-	93.2P	...	93.2P	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	38.2P	...	38.2P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
79.6	-	1 047.1P	...	1 047.1P	Pertes en cours de traitement
45.4	-	397.8P	...	397.8P	Autres emplois et utilisations
- 3.0	-	- 14.9P	...	- 14.9P	Rectifications
752.0	0.8	6 304.0	...	6 304.0	Livrages de gaz marchand
907.8	0.8	7 865.4P	...	7 865.4P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
				Approvisionnement:	
31.6	0.8	729.3	...	729.3	Arrivages de gaz marchand:
720.4	-	5 574.7	...	5 574.7	Gisements
					Usines
752.0	0.8	6 304.0	...	6 304.0	<u>Total</u>
0.1	-	170.7	...	170.7	Déstockage par les distributeurs
...	--	--	Importations
0.6	-	21.6	49.6	71.2	Autres arrivages(2)
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
				Utilisation:	
				Ventes:	
-	-	0.2	--	0.2	Nouveau-Brunswick
-	-	237.4	--	237.4	Québec
-	-	1 276.7	--	1 276.7	Ontario
-	-	117.7	--	117.7	Manitoba
-	-	202.5	--	202.5	Saskatchewan
-	-	864.3	--	864.3	Alberta
292.2	-	312.0	--	312.0	Colombie-Britannique
-	0.8	0.8	--	0.8	Territoires du Nord-Ouest
292.2	0.8	3 011.6	--	3 011.6	<u>Total des ventes</u>
395.8	-	2 550.0	--	2 550.0	Exportations
-	-	72.7	49.6	122.3	Autres livraisons(2,3)
-	-	258.6	--	258.6	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
3.8	-	2.3	--	2.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
44.8	-	208.1	--	208.1	Gaz consommé dans les réseaux
46.1	-	393.0	--	393.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.
752.7	0.8	6 496.3	49.6	6 545.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1979 - Concluded

No.		millions cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:							
Supply:							
1	Gross new production	7	-	1,027	5,436 ^P	277,727	
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	579 ^P	4,137	
3	Net new production	7	-	1,027	4,857 ^P	273,590	
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	33,900	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	-	1,027	4,857 ^P	239,690	
Disposition:							
6	Field disposition and uses	-	-	-	420 ^P	1,677	
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	85 ^P	1,264	
8	Processing plant disposition and uses:						
8a	Processing shrinkage	-	-	-	113 ^P	34,041	
8b	Other disposition and uses	-	-	-	176 ^P	12,263	
9	Adjustment	-	-	-	- 643 ^P	222	
10	Deliveries of marketable gas	7	-	1,027	4,706	190,223	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	-	1,027	4,857 ^P	239,690	
B. GAS UTILITIES:							
Supply:							
12	Receipts of marketable gas:						
12a	Fields	7	-	1,027	3,954	19,613	
12b	Plants	-	-	-	752	170,610	
13	<u>Total</u>	7	-	1,027	4,706	190,223	
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	6,022	
15	Imports	
16	Other receipts(2)	-	-	611	-	131	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	-	1,638	4,706	196,376	
Disposition:							
Sales:							
18	New Brunswick	7	-	-	-	-	
19	Quebec	-	-	-	-	8,380	
20	Ontario	-	-	1,401	-	43,667	
21	Manitoba	-	-	-	-	4,155	
22	Saskatchewan	-	-	-	2,287	4,861	
23	Alberta	-	-	-	-	30,511	
24	British Columbia	-	-	-	-	699	
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-	
26	<u>Total sales</u>	7	-	1,401	2,287	92,273	
27	Exports	-	-	-	-	76,045	
28	Other deliveries(2,3)	-	-	4	-	2,563	
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	1,490	7,639	
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 13	- 39	
31	Pipeline fuel	-	-	4	39	6,075	
32	Pipeline losses, etc.	-	-	229	903	11,820	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	-	1,638	4,706	196,376	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1979 - fin

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sour 60°F					
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
					Approvisionnement:
32,321(1)	66	316,584 ^P	...	316,584 ^P	Production originale brute
208	38	4,962 ^P	...	4,962 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
32,113	28	311,622 ^P	...	311,622 ^P	Production originale nette
67	-	33,967	...	33,967	Moins - Gaz injecté et stocké
32,046	28	277,655 ^P	...	277,655 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
1,193	-	3,290 ^P	...	3,290 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	1,349 ^P	...	1,349 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2,810	-	36,964 ^P	...	36,964 ^P	Pertes en cours de traitement
1,603	-	14,042 ^P	...	14,042 ^P	Autres emplois et utilisations
- 106	-	- 527 ^P	...	- 527 ^P	Rectifications
26,546	28	222,537	...	222,537	Livrages de gaz marchand
26,046	28	227,655 ^P	...	227,655 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
					Approvisionnement:
1,115	28	25,744	...	25,744	Arrivages de gaz marchand:
25,431	-	196,793	...	196,793	Gisements
					Usines
26,546	28	222,537	...	222,537	<u>Total</u>
4	-	6,026	...	6,026	Déstockage par les distributeurs
...	2	2	Importations
21	-	763	1,751	2,514	Autres arrivages(2)
26,571	28	229,326	1,753	231,079	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
					Utilisation:
-	-	7	-	7	Ventes:
-	-	8,380	-	8,380	Nouveau-Brunswick
-	-	45,068	-	45,068	Québec
-	-	4,155	-	4,155	Ontario
-	-	7,148	-	7,148	Manitoba
-	-	30,511	2	30,513	Saskatchewan
10,315	-	11,014	-	11,014	Alberta
-	28	28	-	28	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
10,315	28	106,311	2	106,313	<u>Total des ventes</u>
13,972	-	90,017	-	90,017	Exportations
-	-	2,567	1,751	4,318	Autres livraisons(2,3)
-	-	9,129	-	9,129	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
134	-	82	-	82	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
1,228	-	7,346	-	7,346	Gaz consommé dans les réseaux
922	-	13,874	-	13,874	Pertes dans les pipe-lines, etc.
26,571	28	229,326	1,753	231,079	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C.								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.								
January - Janvier	.3	-	26.4	133.1 ^P	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 ^P
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^P	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 ^P
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 ^P	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 ^P
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 ^P	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 ^P
May - Mai	.2	-	23.9	105.9 ^P	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^P
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 ^P	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^P
July - Juillet	.2	-	23.5	93.8 ^P	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 ^P
August - Août	.2	-	23.4	96.7 ^P	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 ^r
September - Septembre	.2	-	22.7	95.5 ^P	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 ^P
October - Octobre	.2	-	29.1 ^r	137.6 ^P	7 750.2	856.1 ^r	54.4	8 827.6 ^P
November - Novembre	.2	-	22.7 ^P	158.2 ^P	7 957.3	1 128.0 ^P	54.9 ^P	9 321.3 ^P
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.6	-	265.6 ^P	1 280.3 ^P	83 305.7	10 033.0 ^P	570.0 ^P	35 451.1 ^P
October - 1978 Total - Octobre	0.2	-	29.1	122.9	7 156.7	771.5	48.1	8 128.5
millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	10	-	933	4,698 ^P	317,592	41,165	2,241	366,639 ^P
February - Février	12	-	872	4,169 ^P	282,824	37,768	1,938	327,583 ^P
March - Mars	11	-	840	4,420 ^P	286,542	36,692	2,248	330,753 ^P
April - Avril	10	-	787	4,236 ^P	277,317	35,933	1,910	320,193 ^P
May - Mai	7	-	944	3,738 ^P	265,160	28,170	1,359	299,278 ^P
June - Juin	7	-	816	3,396 ^P	244,064	27,616	1,792	277,692 ^P
July - Juillet	6	-	829	3,311 ^P	247,559	27,535	1,412	280,652 ^P
August - Août	6	-	826	3,414 ^P	242,179	24,210	1,422	272,057 ^P
September - Septembre	7	-	801	3,371 ^P	223,046	25,046	1,938	254,209 ^P
October - Octobre	7	-	1,027 ^r	4,857 ^P	273,590	30,221 ^r	1,920	311,622 ^P
November - Novembre	7	-	801 ^P	5,585 ^P	280,900	39,819 ^P	1,938	329,050 ^P
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	91	-	9,376 ^P	45,195 ^P	2,940,773	354,175 ^P	20,118 ^P	3,369,778 ^P
October - 1978 Total - Octobre	6	-	1,027	4,338	252,640	27,236	1,698	296,943

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^P	568 224	12 511	580 862 ^P
April - Avril	112 ^P	542 892	12 511	555 515 ^P
May - Mai	107 ^P	505 948	11 834	517 889 ^P
June - Juin	123 ^P	484 915	7 207	492 245 ^P
July - Juillet	128 ^P	497 127	5 939	503 194 ^P
August - Août	145 ^P	483 785	4 820	488 750 ^P
September - Septembre	160 ^P	303 937	6 070	310 167 ^P
October - Octobre	173 ^P	480 166 ^r	10 572 ^r	490 911 ^P
November - Novembre	185 ^P	481 877	14 800 ^P	496 862 ^P
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 374 ^P	5 422 901	114 592 ^P	5 538 867
October - 1978 - Octobre	176	530 964	7 351	538 491
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^P	626,360	13,791	640,291 ^P
April - Avril	123 ^P	598,436	13,791	612,350 ^P
May - Mai	118 ^P	557,712	13,045	570,875 ^P
June - Juin	136 ^P	534,527	7,944	542,607 ^P
July - Juillet	141 ^P	547,989	6,547	554,677 ^P
August - Août	160 ^P	533,282	5,313	538,755 ^P
September - Septembre	176 ^P	335,033	6 691	341,900 ^P
October - Octobre	191 ^P	529,292 ^r	11,654 ^r	541,137 ^P
November - Novembre	204 ^P	531,178	16,314 ^P	547,696 ^P
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,515 ^P	5,977,724	126,316 ^P	6,105,555 ^P
October - 1978 - Octobre	194	585,288	8,103	593,585

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, October 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, octobre 1979

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	metric tonnes tonnes métriques	Soufre
Production:			
Saskatchewan	6.7 ^P	3.3 ^P	173 ^P
Alberta	465.5	296.0	480 166
British Columbia -- Colombie-Britannique	5.9	9.5	10 572
<u>CANADA</u>	478.1 ^P	208.8 ^P	490 911 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia -- Colombie-Britannique	—	—	...
<u>CANADA</u>	—	—	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7 ^P	3.3 ^P	...
Alberta	465.5	296.0	...
British Columbia -- Colombie-Britannique	5.9	9.5	...
<u>CANADA</u>	478.1 ^P	308.8 ^P	...
Production:			
Saskatchewan	42 ^P	21 ^P	191 ^P
Alberta	2,933	1,864	529,292
British Columbia -- Colombie-Britannique	37	60	11,654
<u>CANADA</u>	3,012 ^P	1,945 ^P	541,137 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia -- Colombie-Britannique	—	—	...
<u>CANADA</u>	—	—	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	42 ^P	21 ^P	...
Alberta	2,933	1,864	...
British Columbia -- Colombie-Britannique	37	60	...
<u>CANADA</u>	3,012 ^P	1,945 ^P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres (~ million cubic feet) and 53 600 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes (~ millions de pieds cubes) et 53 600 milliers de mètres cubes (1,892 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

DATE DUE
DATE DE RETOUR

FEB
FEV 20 1984

L€

LOWE-MARTIN No. 1137

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519233