

Crude petroleum and natural gas production

September 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 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 bu-
reau'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

Crude petroleum and natural gas production

September 1979

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 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

January 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. 9

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

Janvier 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° 9

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.

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTE

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

NOTA

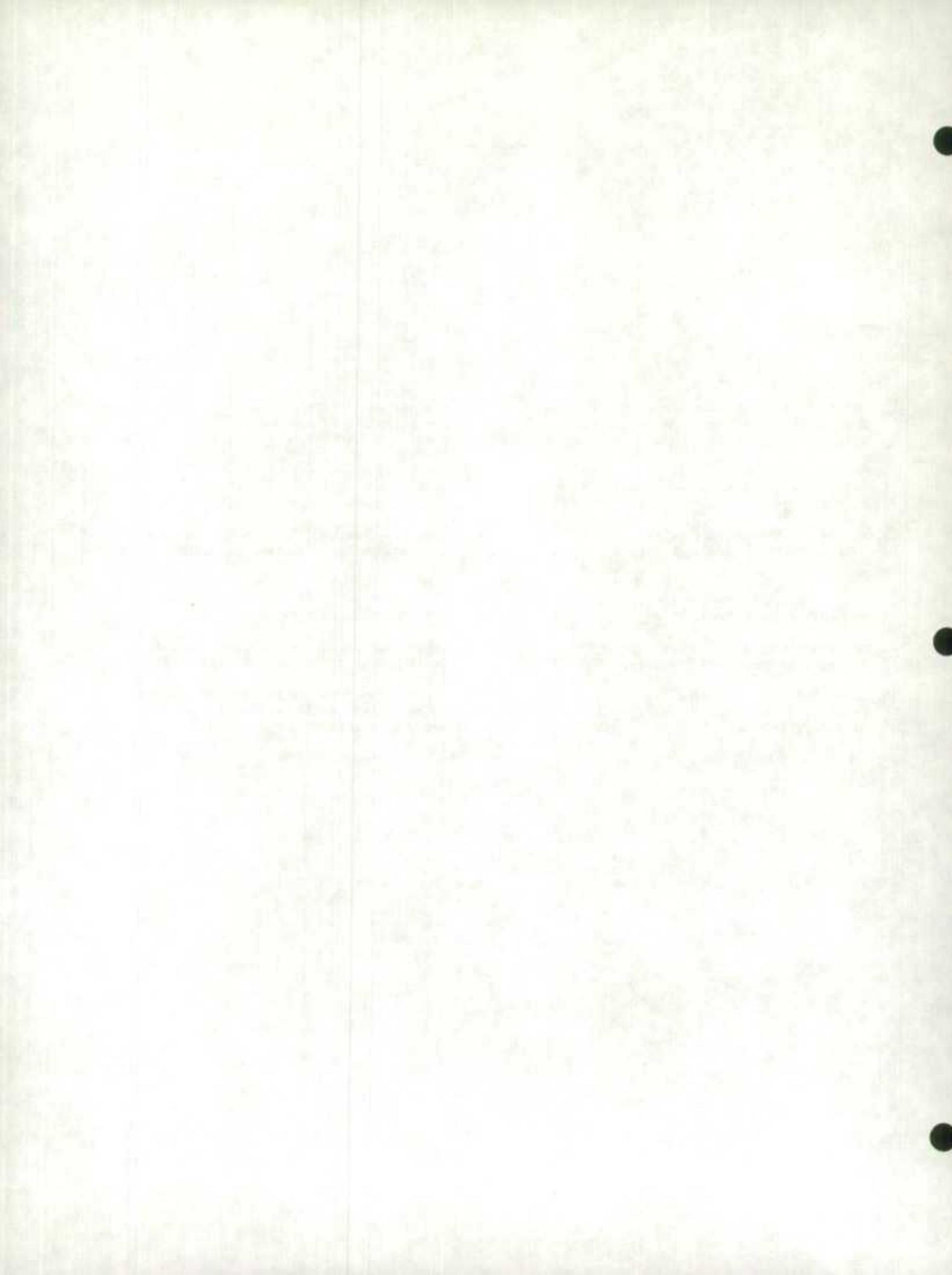
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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, September 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 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, September 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, septembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada septembre 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, septembre 1979	20



INTRODUCTION

SEPTEMBER 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1979 amounted to 7 539 100 cubic metres (47,443,000 barrels) or 251 300 cubic metres (1,581,400 barrels) per day, an increase of 15.7% or 34 100 cubic metres (214,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1979 is as follows: 6.50 million cubic metres (40.9 million barrels) (86.2%) were sent to Canadian refineries and 1.14 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.42 million cubic metres (15.2 million barrels), or 190 700 cubic metres (507,600 barrels) per day.

Natural gas production decreased 0.1 % to 7 201.2 million cubic metres (254,209 million cubic feet) from 7 209.7 million cubic metres (254,511 million cubic feet) in September 1978.

The disposition of natural gas for September 1979, is as follows: 1 294.0 million cubic metres (45.7 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 220.7 million cubic metres (43.1 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 993.5 million cubic metres (70.4 billion cubic feet) were exported; 2 442.7 million cubic metres (86.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 250.3 million cubic metres (8.8 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1979

En septembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 539 100 mètres cubes (47,443,000 barils) ou 251 300 mètres cubes (1,581,400 barils) par jour, soit, par rapport à septembre 1978, une augmentation de 15.7 % ou de 34 100 mètres cubes (214,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.50 millions de mètres cubes (40.9 millions de barils) (86.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.14 millions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % 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 2.42 millions de mètres cubes (15.2 millions de barils) ou 190 700 mètres cubes (507,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.1 %, passant de 7 209.7 millions de mètres cubes (254,511 millions de pi³) à 7 201.2 millions de mètres cubes (254,209 millions de pi³) entre septembre 1978 et septembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 294.0 millions de mètres cubes (45.7 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 220.7 millions de mètres cubes (43.1 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 993.5 millions de mètres cubes (70.4 milliards de pi³) ont été exportés et 2 442.7 millions de mètres cubes (86.2 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 250.3 millions de mètres cubes (8.8 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	0.5	0.5	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.5	0.5	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	80.3	79.0 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	80.3	79.0 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	498.7	483.0 ^P	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	498.7	483.0 ^P	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	8 001.3	7 650.5 ^P	789.7 ^P	705.9 ^P	789.2 ^P	678.8 ^P	747.0 ^P
8 Pentanes plus	20.9	19.4 ^P	1.4	1.8	2.0 ^P	1.6 ^P	1.7 ^P
9 Propane	66.7	66.7 ^P	6.3	5.4	6.4 ^P	6.8 ^P	7.1 ^P
10 Butanes	32.5	33.3 ^P	2.9	2.6	3.3 ^P	3.3 ^P	3.4 ^P
11 <u>Total</u>	8 121.4	7 769.9 ^P	800.3 ^P	715.7 ^P	800.9 ^P	690.5 ^P	759.2 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	51 287.1	61 713.6	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	5 391.2	5 391.7	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	4 038.2	4 549.4	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	2 621.8	2 879.4	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	539.6	2 521.0	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	63 877.9	77 055.1	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 657.3	1 782.4 ^P	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	120.9	144.7 ^P	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	70.7	65.1 ^P	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	86.8	94.4 ^P	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	1 935.7	2 086.6 ^P	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	128.8	126.1 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	128.8	126.1 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	61 654.0	71 835.1 ^P	6 847.2 ^P	6 880.6 ^P	7 531.2 ^P	7 273.5 ^P	7 036.8 ^P
26 Pentanes plus	5 533.0	5 555.8 ^P	619.9	582.1	585.0 ^P	584.9 ^P	569.4 ^P
27 Propane	4 175.6	4 681.2 ^P	499.2	496.1	459.3 ^P	502.1 ^P	571.1 ^P
28 Butanes	2 741.1	3 007.1 ^P	318.1	320.2	304.0 ^P	316.9 ^P	297.8 ^P
29 Ethane	539.6	2 521.0	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	74 643.3	87 600.2 ^P	8 531.8 ^P	8 544.7 ^P	9 078.7 ^P	8 898.3 ^r	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 Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December 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
							<u>Total</u> 2
Ontario:							
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 ^P			Pétrole brut et condensat 3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.0 ^P			<u>Total</u> 4
Manitoba:							
47.6	50.6	50.3	47.8 ^r	48.5 ^P			Pétrole brut et condensat 5
47.6	50.6	50.3	47.8 ^r	48.5 ^P			<u>Total</u> 6
Saskatchewan:							
771.7 ^P 1.9 ^P 1.0 ^P 2.5 ^P	761.9 ^P 2.1 ^P 7.1 ^P 3.8 ^P	813.0 ^P 2.4 ^P 7.1 ^P 3.8 ^P	790.6 ^P 2.2 ^P 6.8 ^P 3.4 ^P	802.7 ^P 2.3 ^P 6.7 ^P 3.3 ^P			Pétrole brut et condensat 7
774.1 ^P	774.9 ^P	826.3 ^P	803.0 ^P	815.0 ^P			Pentanes plus 8
							Propane 9
							Butanes 10
							<u>Total</u> 11
Alberta:							
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8 ^P			Pétrole brut et condensat 12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3			Pentanes plus 13
446.1	458.7	413.0	404.0 ^r	465.5			Propane 14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0			Butanes 15
246.0	255.5	282.6	237.7 ^r	316.1			Ethane 16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2 ^r	8 159.7			<u>Total</u> 17
Colombie-Britannique:							
183.4	190.8	200.5 ^r	161.7 ^r	167.7 ^P			Pétrole brut et condensat 18
12.7	13.0	12.2 ^r	11.7 ^r	12.1 ^P			Pentanes plus 19
6.8	5.7	8.1 ^r	5.6 ^r	5.2 ^P			Propane 20
10.0	9.6	10.0 ^r	9.5 ^r	9.9 ^P			Butanes 21
212.9	219.1	230.8 ^r	188.5 ^r	194.9 ^P			<u>Total</u> 22
Territoires du Nord-Ouest:							
8.6	18.8 ^r	16.6 ^r	15.2 ^r	2.8 ^r			Pétrole brut et condensat 23
8.6	18.8 ^r	16.6 ^r	15.2 ^r	2.8 ^r			<u>Total</u> 24
Canada:							
7 159.7 ^P 529.6 ^P 439.9 ^P 290.2 ^P 246.0	7 348.8 ^P 550.3 ^P 471.5 ^P 306.4 ^P 255.5	7 086.5 ^P 540.9 ^P 428.2 ^P 281.3 ^P 282.6 ^P	7 106.1 ^P 433.0 ^P 416.4 ^P 263.0 ^P 237.7 ^r	7 564.5 ^P 560.7 ^P 477.4 ^P 309.2 ^P 316.1			Pétrole brut et condensat 25
6 585.4 ^P	8 932.5 ^P	8 619.5 ^P	8 456.2 ^P	9 227.9 ^P			Pentanes plus 26
							Propane 27
							Butanes 28
							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					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	3	3	--	--	--	--	--
2 Total	3	3	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	506	497 ^P	41	47	50	56	57
4 Total	506	497 ^P	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	3,139	3,039 ^P	315	280	308	292	303
6 Total	3,139	3,039 ^P	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	50,351	48,143 ^P	4,969 ^P	4,442 ^P	4,966 ^P	4,272 ^P	4,701 ^P
8 Pentanes plus	132	126 ^P	13	11	13 ^P	10 ^P	11 ^P
9 Propane	420	421 ^P	40	34	40 ^P	43 ^P	45 ^P
10 Butanes	205	208 ^P	18	16	20 ^P	21 ^P	21 ^P
11 Total	51,108	48,898 ^P	5,040 ^P	4,503 ^P	5,039 ^P	4,346 ^P	4,778 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	322,743	388,355	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	33,930	33,932	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	25,441	28,661	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	16,510	18,130	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	3,416	15,958	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 Total	402,040	485,036	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	10,429	11,217 ^P	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	762	912 ^P	108	97	111	109	98
20 Propane	445	411 ^P	43	40	46	42	42
21 Butanes	547	594 ^P	56	47	57	59	67
22 Total	12,183	13,134 ^P	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	811	794	102	104	102	76	20
24 Total	811	794	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	387,982	452,048 ^P	43,088 ^P	43,300 ^P	47,392 ^P	45,771 ^P	44,281 ^P
26 Pentanes plus	34,824	34,970 ^P	3,906	3,663	3,682 ^P	3,681 ^P	3,584 ^P
27 Propane	26,306	29,493 ^P	3,145	3,126	2,893 ^P	3,164 ^P	2,907 ^P
28 Butanes	17,262	18,932 ^P	2,003	2,016	1,913 ^P	1,996 ^P	1,874 ^P
29 Ethane	3,416	15,958	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	469,790	551,401	53,708 ^P	53,787 ^P	57,141 ^P	56,010 ^P	54,284 ^P

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens							
--	--	1	--	--			Nouveau-Brunswick:
--	--	1	--	--			Pétrole brut et condensat 1
							<u>Total</u> 2
							Ontario:
44	59	53	46	44 ^P			Pétrole brut et condensat 3
44	59	53	46	44 ^P			<u>Total</u> 4
							Manitoba:
300	318	317	301 ^r	305 ^P			Pétrole brut et condensat 5
300	318	317	301 ^r	305 ^P			<u>Total</u> 6
							Saskatchewan:
4,856 ^P 14 ^P 44 ^P 22 ^P	4,795 ^P 13 ^P 45 ^P 24 ^P	5,116 ^P 15 ^P 45 ^P 24 ^P	4,975 ^P 14 ^P 43 ^P 21 ^P	5,051 ^P 14 ^P 42 ^P 21 ^P			Pétrole brut et condensat 7
							Pentanes plus 8
							Propane 9
							Butanes 10
							<u>Total</u> 11
							Alberta:
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129			Pétrole brut et condensat 12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438			Pentanes plus 13
2,810	2,890	2,602	2,545 ^r	2,933			Propane 14
1,742	1,845	1,684	1,575 ^r	1,864			Butanes 15
1,557	1,617	1,789	1,505 ^r	2,001			Ethane 16
47,997	49,474	47,129	46,544 ^r	51,365			<u>Total</u> 17
							Colombie-Britannique:
1,154	1,201	1,262 ^r	1,018 ^r	1,055 ^P			Pétrole brut et condensat 18
80	82	77 ^r	74 ^r	76 ^P			Pentanes plus 19
43	36	51 ^r	35 ^r	33 ^P			Propane 20
63	60	63 ^r	60 ^r	62 ^P			Butanes 21
1,340	1,379 ^r	1,453	1,187 ^r	1,226 ^P			<u>Total</u> 22
							Territoires du Nord-Ouest:
54	118 ^r	104 ^r	96 ^r	18 ^r			Pétrole brut et condensat 23
54	118 ^r	104 ^r	96 ^r	18 ^r			<u>Total</u> 24
							Canada:
45,055 ^P 3,333 ^P 2,897 ^P 1,827 ^P 1,557	46,245 ^P 3,463 ^P 2,971 ^P 1,929 ^P 1,617 ^P	44,595 ^P 3,404 ^P 2,698 ^P 1,771 ^P 1,789	44,717 ^P 2,726 ^P 2,623 ^P 1,656 ^P 1,505 ^r	47,602 ^P 3,528 ^P 3,008 ^P 1,947 ^P 2,001			Pétrole brut et condensat 25
							Pentanes plus 26
							Propane 27
							Butanes 28
							Ethane 29
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

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

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Nouveau- Brunswick					
						thousands of cubic metres					
Supply:											
Domestic production:											
1 Crude oil	0.1	7.4	47.8	789.0 ^P	5 602.3(1)						
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	472.6						
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—						
4 Total	0.1	7.4	47.8	789.0 ^P	6 074.9						
5 Condensate	—	—	—	1.6 ^P	8.4						
6 Pentanes plus	—	—	—	2.2 ^P	419.1						
7 Net withdrawals	0.1	7.4	47.8	792.8 ^P	6 502.4						
8 Imports						
9 TOTAL SUPPLY	0.1	7.4	47.8	792.8 ^P	6 502.4						
Disposition:											
Deliveries to refineries:											
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—						
11 Quebec	—	—	—	137.8	1 103.3						
12 Ontario	—	7.4	44.0	284.1	2 366.3						
13 Manitoba	—	—	3.1	49.7	80.4						
14 Saskatchewan	—	—	—	61.4	190.9						
15 Alberta	—	—	—	—	1 330.0						
16 British Columbia	—	—	—	—	655.5						
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—						
18 Total	—	7.4	47.1	533.0	5 726.4						
Exports to the United States:											
Petroleum administration:											
District:											
19 I	—	—	—	4.5	37.0						
20 II	—	—	4.1	312.5	446.5						
21 IV	—	—	—	—	246.5						
22 V	—	—	—	—	87.4						
23 Total	—	—	4.1	317.0	817.4						
Inventories:											
Opening:											
24 Field and plant	—	—	5.7	109.6 ^P	349.6						
25 Transporters'	—	—	3.5	625.0	4 868.0						
Closing:											
26 Field and plant	—	—	5.4	100.8 ^P	366.4						
27 Transporters'	—	—	3.5	574.3	4 861.2						
28 Net changes	—	—	- 0.3	- 59.5 ^P	10.0						
29 Deliveries to other purchasers	0.1	—	—	—	1.0						
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—						
31 Field and plant use	—	—	—	—	—						
32 Losses and adjustments	—	—	- 3.1	2.3 ^P	- 52.4						
33 TOTAL DISPOSITION	0.1	7.4	47.8	792.8 ^P	6 502.4						

(1) Includes 55.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 269.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 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	N°
milliers de mètres cubes					
159.2	15.2	6 621.0 ^P	...	6 621.0 ^P	Approvisionnement:
-	-	472.6	...	472.6	Production intérieure:
-	-	-	...	-	Pétrole brut
159.2	15.2	7 093.6 ^P	...	7 093.6 ^P	Pétrole brut synthétique
2.5	-	12.5	...	12.5 ^P	Moins - Repris pour l'injection
11.7	-	433.0 ^P	...	433.0 ^P	Total
173.4	15.2	7 539.1 ^P	...	7 539.1 ^P	Condensat
...	2 420.0(2)	2 420.0	Pentanes plus
173.4	15.2	7 539.1 ^P	2 420.0	9 959.1 ^P	Prélèvement net
Importations					
173.4	13.7	6 500.7	2 420.0	8 920.7	Utilisation:
Livraisons aux raffineries:					
-	-	-	1 223.8	1 223.8	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 241.1	981.9	2 223.0	Québec
-	-	2 701.8	209.1	2 910.9	Ontario
-	-	133.2	-	133.2	Manitoba
-	-	252.3	5.2	257.5	Saskatchewan
-	-	1 330.0	-	1 330.0	Alberta
173.1	-	828.6	-	828.6	Colombie-Britannique
-	13.7	13.7	-	13.7	Territoires du Nord-Ouest
173.1	13.7	6 500.7	2 420.0	8 920.7	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administration:					
District:					
-	-	41.5	-	41.5	I 19
-	-	763.1	-	763.1	II 20
-	-	246.5	-	246.5	IV 21
6.2	-	93.6	-	93.6	V 22
6.2	-	1 144.7	-	1 144.7	Total 23
Stocks:					
Début d'exercice:					
14.9 ^r	16.9 ^r	496.7 ^P	-	496.7 ^P	Gisements et usines de traitement 24
144.8	-	5 641.3	58.4	5 699.7	Transporteurs 25
21.2	18.4	512.2 ^P	-	512.2 ^P	Fin d'exercice:
135.4	-	5 574.4	58.4	5 632.8	Gisements et usines de traitement 26
- 3.1	1.5	- 51.4 ^P	-	- 51.4 ^P	Transporteurs 27
Variations nettes					
-	-	1.1	-	1.1	Livraisons à d'autres acheteurs 29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines 30
7.1	-	7.1	-	7.1	Consommation des gisements et usines de traitement 31
- 9.9	-	- 63.1 ^P	-	- 63.1 ^P	Pertes et rectifications 32
173.4	15.2	7 539.1 ^P	2 420.0	9 959.1 ^P	TOTAL DE L'UTILISATION 33

(1) Incluant 55.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 269.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta					
	Nouveau- Brunswick	thousand barrels of 35 Canadian gallons									
Supply:											
Domestic production:											
1 Crude oil	--	46	301	4,965 ^P	35,254(1)						
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	2,974						
3 Less - Returned to formation	--	—	—	—	—						
4 Total	--	46	301	4,965 ^P	38,228						
5 Condensate	--	—	—	10 ^P	53						
6 Pentanes plus	--	—	—	14 ^P	2,638						
7 Net withdrawals	--	46	301	4,989 ^P	40,919						
8 Imports					
9 TOTAL SUPPLY	--	46	301	4,989 ^P	40,919						
Disposition											
Deliveries to refineries:											
10 Atlantic provinces	--	—	—	—	—						
11 Quebec	--	—	—	867	6,955						
12 Ontario	--	46	277	1,788	14,891						
13 Manitoba	--	—	20	313	506						
14 Saskatchewan	--	—	—	386	1,201						
15 Alberta	--	—	—	—	8,369						
16 British Columbia	--	—	—	—	4,125						
17 Northwest Territories	--	—	—	—	—						
18 Total	--	46	297	3,354	36,035						
Exports to the United States:											
Petroleum administration:											
District:											
19 I	--	—	—	28	233						
20 II	--	—	26	1,967	2,810						
21 IV	--	—	—	—	1,551						
22 V	--	—	—	—	550						
23 Total	--	—	26	1,995	5,144						
Inventories:											
Opening:											
24 Field and plant	2	—	36	690 ^P	2,200						
25 Transporters'	--	—	22	3,933	30,634						
Closing:											
26 Field and plant	1	—	34	634 ^P	2,306						
27 Transporters'	--	—	22	3,614	30,591						
28 Net changes	- 1	—	- 2	- 375 ^P	63						
29 Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—						
30 Pipeline fuel	--	—	—	—	—						
31 Field and plant use	--	—	—	—	—						
32 Losses and adjustments	1	—	- 20	15 ^P	- 329						
33 TOTAL DISPOSITION	--	46	301	4,989 ^P	40,919						

(1) Includes 346.7 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 1,695.2 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
1,002	96	41,644 ^P	...	41,664 ^P	Pétrole brut
—	—	2,974	...	2,974	Pétrole brut synthétique
—	—	—	...	—	Moins — Représ pour l'injection
1,002	96	44,638 ^P	...	44,679 ^P	<u>Total</u>
16	—	79 ^P	...	79 ^P	Condensat
74	—	2,726 ^P	...	2,726 ^P	Pentanes plus
1,092	96	47,443	...	47,443 ^P	Prélèvement net
...	15,229(2)	15,229	Importations
1,092	96	47,443 ^P	15,229	62,672	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					9
Utilisation:					
					Livraisons aux raffineries:
—	—	—	7,701	7,701	Provinces de l'Atlantique
—	—	7,810	6,179	13,989	Québec
—	—	17,002	1,316	18,318	Ontario
—	—	839	—	839	Manitoba
—	—	1,587	33	1,620	Saskatchewan
—	—	8,369	—	8,369	Alberta
1,089	—	5,214	—	5,214	Colombie-Britannique
—	86	86	—	86	Territoires du Nord-Ouest
1,089	86	40,907	15,229	56,136	<u>Total</u>
					18
Exportations vers les États-Unis:					
					Petroleum administration:
					District:
—	—	261	—	261	I
—	—	4,803	—	4,803	II
—	—	1,551	—	1,551	IV
39	—	589	—	589	V
39	—	7,204	—	7,204	<u>Total</u>
					23
Stocks:					
					Début d'exercice:
94 ^r	106 ^r	3,128 ^P	—	3,128 ^P	Gisements et usines de traitement
911	—	35,500	367	35,867	Transporteurs
133	116	3,224 ^P	—	3,224 ^P	Fin d'exercice:
852	—	35,079	367	35,446	Gisements et usines de traitement
— 20	10	— 325 ^P	—	— 325 ^P	Transporteurs
					Variations nettes
—	—	6	—	6	Livr. à d'autres acheteurs
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines
45	—	45	—	45	Consommation des gisements et usines de traitement
— 51	—	— 394 ^P	—	— 394 ^P	Perdes et rectifications
1,092	96	47,443 ^P	15,229	62,672 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					33

(1) Incluant 346.7 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 1,695.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 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	—	22.7	111.4 ^P	6 426.1	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	15.9 ^P	107.7	
3 Net new production	0.2	—	22.7	95.5 ^P	6 318.4	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	601.1	
5 NET WITHDRAWALS	0.2	—	22.7	95.5^P	5 717.3	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	—	—	—	12.4 ^P	38.9	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.1 ^P	35.3	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.9 ^P	717.4	
8b Other disposition and uses	—	—	—	4.6 ^P	305.1	
9 Adjustment	—	—	—	— 19.4 ^P	— 8.3	
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	22.7	92.9	4 628.9	
11 TOTAL DISPOSITION	0.2	—	22.7	95.5^P	5 717.3	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	0.2	—	22.7	83.3	448.3	
12b Plants	—	—	—	9.6	4 180.6	
13 Total	0.2	—	22.7	92.9	4 628.9	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	1.0	14.4	
15 Imports	
16 Other receipts(2)	—	—	15.5	—	3.6	
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	—	38.2	93.9	4 646.9	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19 Quebec	—	—	—	—	178.0	
20 Ontario	—	—	36.8	—	919.3	
21 Manitoba	—	—	—	—	65.4	
22 Saskatchewan	—	—	—	27.0	129.0	
23 Alberta	—	—	—	—	851.6	
24 British Columbia	—	—	—	—	14.2	
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26 Total sales	0.2	—	36.8	27.0	2 157.5	
27 Exports	—	—	—	—	1 624.4	
28 Other deliveries(2,3)	—	—	0.2	—	80.2	
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	48.1	654.7	
30 Line pack fluctuation	—	—	—	0.7	16.1	
31 Pipeline fuel	—	—	0.2	0.2	129.7	
32 Pipeline losses, etc.	—	—	1.0	17.9	— 15.8	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	—	38.2	93.9	4 646.9	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 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:
769.3(1)	4.5	7 334.2 ^P	...	7 334.2 ^P	Production originale brute
6.0	3.4	133.0 ^P	...	133.0 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
763.3	1.1	7 201.2 ^P	...	7 201.2 ^P	Production originale nette
2.4	-	603.5	...	603.5	Moins - Gaz injecté et stocké
760.9	1.1	6 597.7 ^P	...	6 597.7 ^P	<u>PRÉLEVEMENT NET</u>
					Utilisation:
27.2	-	78.5 ^P	...	78.5 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
--	-	37.4 ^P	...	37.4 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
71.0	-	791.3 ^P	...	791.3 ^P	Pertes en cours de traitement
42.8	-	352.5 ^P	...	352.5 ^P	Autres emplois et utilisations
- 11.3	-	- 39.0 ^P	...	- 39.0 ^P	Rectifications
631.2	1.1	5 377.0 ^P	...	5 377.0 ^P	Livrées de gaz marchand
760.9	1.1	6 597.7	...	6 597.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
					Approvisionnement:
24.3	1.1	579.9	...	579.9	Arrivages de gaz marchand:
606.9	-	4 797.1	...	4 797.1	Gisements
					Usines
631.2	1.1	5 377.0	...	5 377.0	<u>Total</u>
-	-	15.4	...	15.4	Déstockage par les distributeurs
...	-	...	--	--	Importations
0.1	-	19.2	24.1	43.3	Autres arrivages(2)
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
					Utilisation:
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:
-	-	178.0	-	178.0	Nouveau-Brunswick
-	-	956.1	-	956.1	Québec
-	-	65.4	-	65.4	Ontario
-	-	156.0	-	156.0	Manitoba
-	-	851.6	-	851.6	Saskatchewan
220.1	-	234.3	--	234.3	Alberta
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
220.1	1.1	2 442.7	--	2 442.7	<u>Total des ventes</u>
369.1	-	1 993.5	-	1 993.5	Exportations
-	-	80.4	24.1	104.5	Autres livraisons(2,3)
3.1	-	705.9	-	705.9	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs
2.2	-	19.5	-	19.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
25.4	-	156.9	-	156.9	Gaz consommé dans les réseaux
9.5	-	12.7	-	12.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.
631.3	1.1	5 411.6	24.1	5 435.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

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

No.	Supply:	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
		NEW Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:							
Supply:							
1	Gross new production	7	—	801	3,932 ^P	226,848	
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	561 ^P	3,802	
3	Net new production	7	—	801	3,371 ^P	223,046	
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	21,220	
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	—	801	3,371 ^P	201,826	
Disposition:							
6	Field disposition and uses	—	—	—	438 ^P	1,373	
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	74 ^P	1,246	
8	Processing plant disposition and uses:						
8a	Processing shrinkage	—	—	—	102 ^P	25,325	
8b	Other disposition and uses	—	—	—	162 ^P	10,770	
9	Adjustment	—	—	—	— 685 ^P	— 223	
10	Deliveries of marketable gas	7	—	801	3,280	163,405	
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	—	801	3,371 ^P	201,826	
B. GAS UTILITIES:							
Supply:							
12	Receipts of marketable gas:						
12a	Fields	7	—	801	2,941	15,826	
12b	Plants	—	—	—	339	147,579	
13	<u>Total</u>	7	—	801	3,280	163,405	
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	35	508	
15	Imports	
16	Other receipts(2)	—	—	547	—	127	
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,348	3,315	164,040	
Disposition:							
Sales:							
18	New Brunswick	6	—	—	—	—	
19	Quebec	—	—	—	—	6,284	
20	Ontario	—	—	1,299	—	32,452	
21	Manitoba	—	—	—	—	2,309	
22	Saskatchewan	—	—	—	953	4,554	
23	Alberta	—	—	—	—	30,062	
24	British Columbia	—	—	—	—	501	
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26	<u>Total sales</u>	6	—	1,299	953	76,162	
27	Exports	—	—	—	—	57,343	
28	Other deliveries(2,3)	—	—	7	—	2,831	
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,698	23,113	
30	Line pack fluctuation	—	—	—	25	572	
31	Pipeline fuel	—	—	7	7	4,573	
32	Pipeline losses, etc.	1	—	35	632	— 558	
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	—	1,348	3,315	164,040	

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 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, sous 60°F.					
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
					Approvisionnement:
27,157(1)	159	258,904	...	258,904 ^P	Production originale brute
212	120	4,695 ^P	...	4,695 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
26,945	39	254,209 ^P	...	254,209 ^P	Production originale nette
85	-	21,305	...	21,305	Moins - Gaz injecté et stocké
26,860	39	232,904 ^P	...	232,904 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
960	-	2,771 ^P	...	2,771 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
--	-	1,320 ^P	...	1,320 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2,506	-	27,933 ^P	...	27,933 ^P	Pertes en cours de traitement
1,511	-	12,443 ^P	...	12,443 ^P	Autres emplois et utilisations
- 399	-	- 1,377 ^P	...	- 1,377 ^P	Rectifications
22,282	39	189,814	...	189,814	Livraisons de gaz marchand
26,860	39	232,904 ^P	...	232,904 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					R. DISTRIBUTION DE GAZ:
					Approvisionnement:
858	39	20,472	...	20,472	Arrivages de gaz marchand:
21,424	-	169,342	...	169,342	Gisements
					Usines
22,282	39	189,814	...	189,814	<u>Total</u>
-	-	543	...	543	Déstockage par les distributeurs
...	1	1	Importations
4	-	678	849	1,527	Autres arrivages(2)
22,286	39	191,035	850	191,885	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					Utilisation:
					Ventes:
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick
-	-	6,284	-	6,284	Québec
-	-	33,751	-	33,751	Ontario
-	-	2,309	-	2,309	Manitoba
-	-	5,507	-	5,507	Saskatchewan
-	-	30,062	1	30,063	Alberta
7,770	-	8,271	-	8,271	Colombie-Britannique
-	39	39	-	39	Territoires du Nord-Ouest
7,770	39	86,229	1	86,230	<u>Total des ventes</u>
13,030	-	70,373	-	70,373	Exportations
-	-	2,838	849	3,687	Autres livraisons(2,3)
109	-	24,919	-	24,919	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
92	-	689	-	689	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
946	-	5,538	-	5,538	Gaz consommé dans les réseaux
339	-	449	-	449	Pertes dans les pipe-lines, etc.
22,286	39	191,035	850	191,885	<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, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

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 ^T	7 950.3 ^P
August - Août	.2	-	23.4	96.7 ^P	6 860.4	685.8	40.3 ^P	7 706.8 ^F
September - Septembre	.2	-	22.7 ^T	95.5 ^P	6 318.4	709.5 ^T	54.9 ^T	7 201.2 ^P
October - Octobre	.2	-	25.0 ^P	135.6 ^P	7 750.2	855.0 ^P	54.4	8 820.4 ^P
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.4	-	238.8 ^P	1 120.1 ^P	75 348.4	8 903.9 ^P	515.1	86 128.7 ^P
September - 1978 Total - Septembre	0.2	-	25.0	84.6	6 412.6	641.3	46.1	7 209.8
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	-	844	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 ^T	280,652 ^P
August - Août	6	-	826	3,414 ^P	242,179	24,210	1,422 ^P	272,057 ^P
September - Septembre	7 ^T	-	801 ^T	3,371 ^P	223,046	25,046 ^T	1,938 ^T	254,209 ^P
October - Octobre	7	-	883 ^P	4,787 ^P	273,590	30,182 ^P	1,920	311,369 ^P
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	84	-	8,431 ^P	39,540 ^P	2,659,873	314,317 ^P	18,180 ^P	3,040,425 ^P
September - 1978 Total - Septembre	6	-	883	2,985	226,373	22,638	1,626	254,511

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 ^r	488 750 ^P
September - Septembre	160 ^P	303 937	6 070 ^r	310 167 ^P
October - Octobre	173 ^P	500 747	9 105 ^P	510 025
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1 189 ^P	4 961 605	98 325 ^P	5 061 119 ^P
September - 1978 Total - Septembre	100	437 475	3 157	440 732
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 ^r	538,755 ^P
September - Septembre	176 ^P	335,033	6,691 ^r	341,900 ^P
October - Octobre	191 ^P	551,979	10,037 ^P	562,207 ^P
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1,311 ^P	5,469,233	108,385 ^P	5,578,929 ^P
September - 1978 Total - Septembre	110	482,234	3,480	485,824

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres	milliers de mètres cubes	metric tonnes
	milliers de mètres cubes	tonnes métriques	tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	6.8P	3.4P	160P
Alberta	405.2	250.1	303 937
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	6 070
<u>CANADA</u>	417.6P	263.0P	310 167P
Returned to formation - Reprise pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	-
Alberta	1.2	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	1.2	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.8P	3.4	...
Alberta	404.0	250.1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.6	9.5	...
<u>CANADA</u>	416.4P	263.0P	...
thousands of barrels			
milliers de barils			
short tones			
tonnes courtes			
Production:			
Saskatchewan	43P	21P	176P
Alberta	2,553	1,575	335,033
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	6,691
<u>CANADA</u>	2,631P	1,656P	341,900P
Returned to formation - Reprise pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	8	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	8	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	43P	21P	...
Alberta	2,545	1,575	...
British Columbia - Colombie-Britannique	35	60	...
<u>CANADA</u>	2,623P	1,656P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 800 thousand cubic metres (1,899 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 53 800 milliers de mètres cubes (1,899 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de 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.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519231