

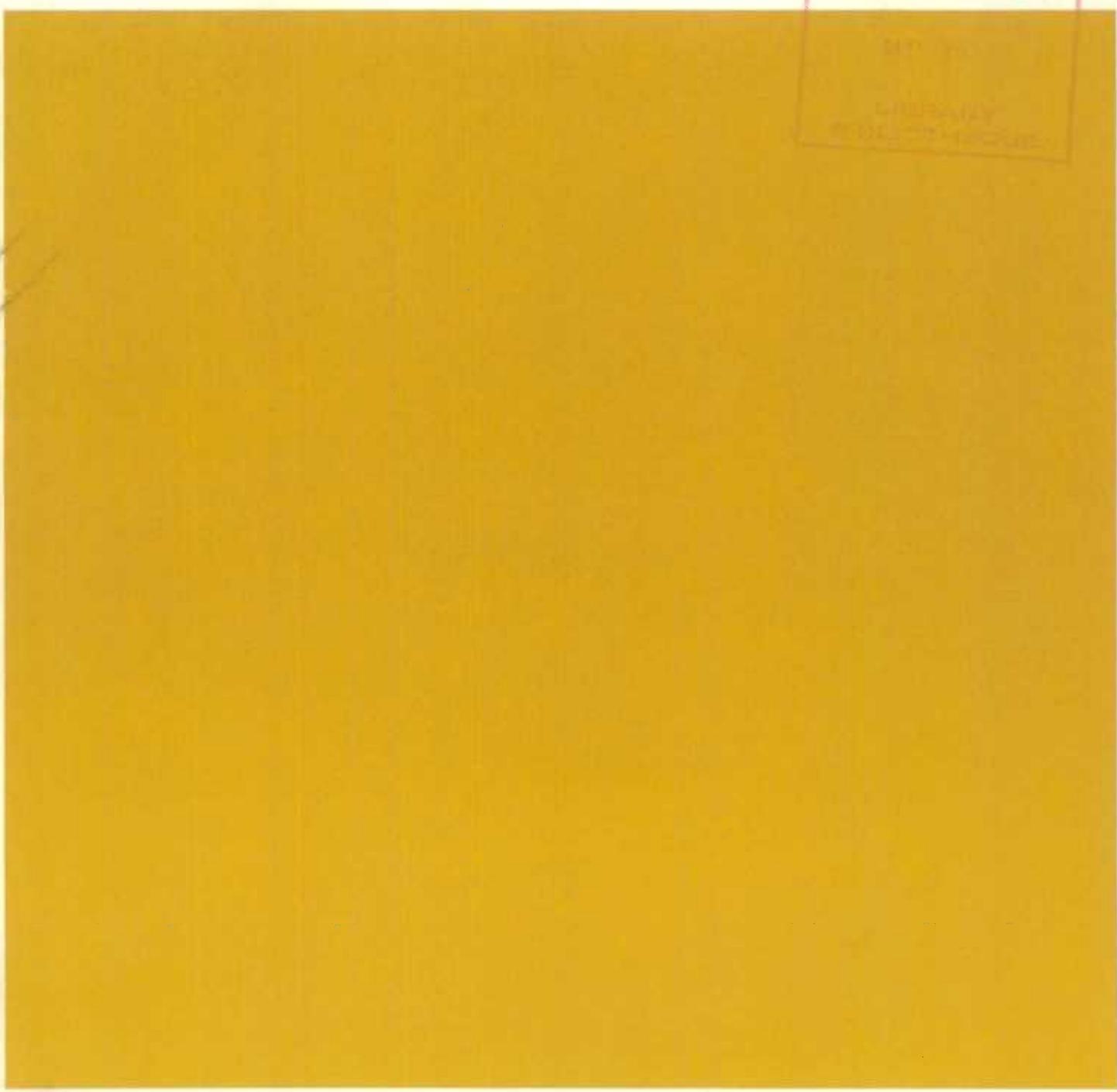
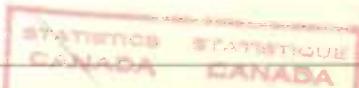
c.7

Crude petroleum and natural gas production

December 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 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:
996-3139) 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:
996-3139) 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

December 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 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

May 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. 12

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

Mai 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° 12

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.

NOTE

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

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAE: Classification des activités économiques.

NOTA

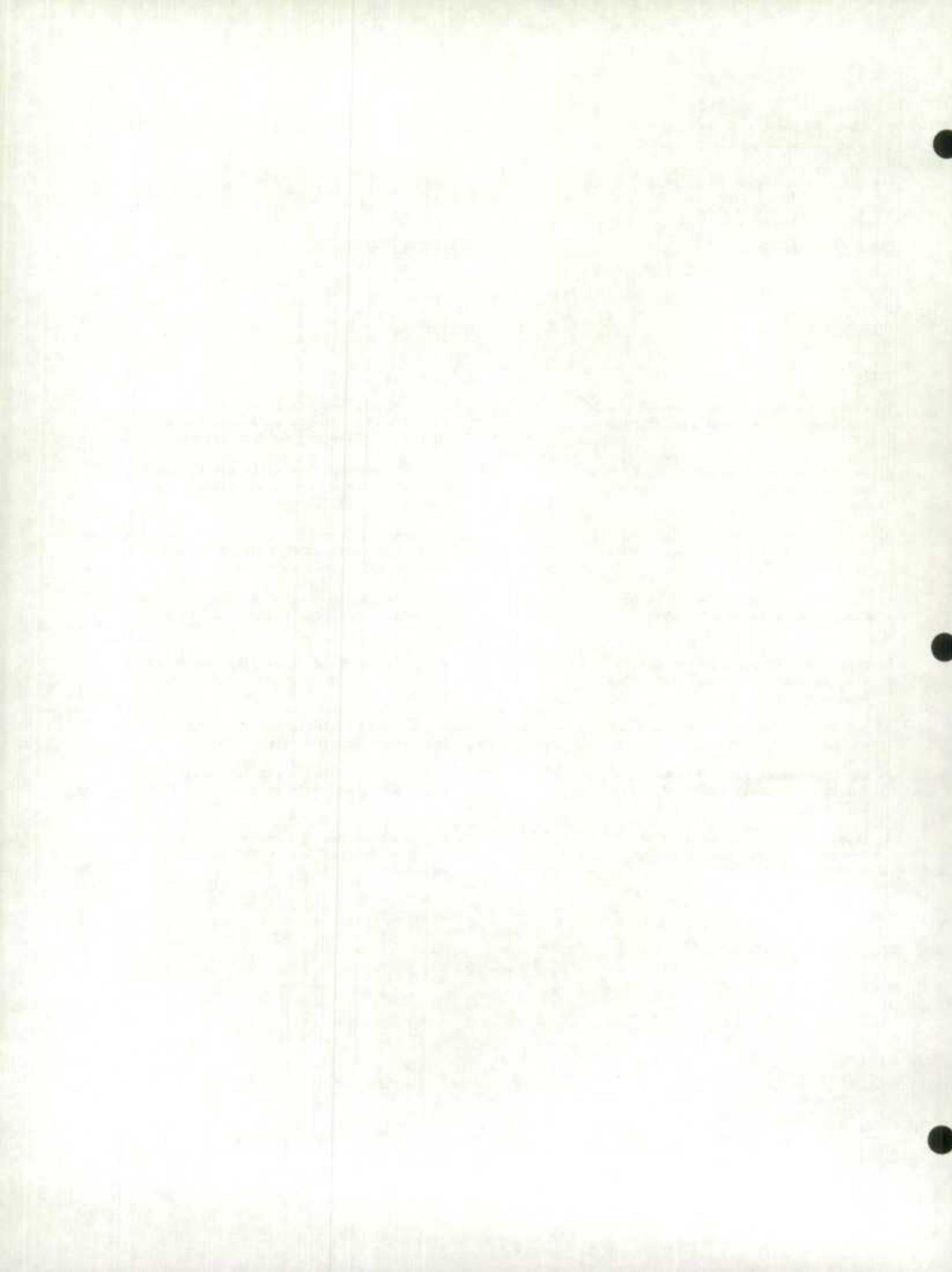
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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, December 1979	10
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)	14
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979	18
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)	22
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	26
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	27
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979	28

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitements, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, 1979 (préliminaire)	14
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1979	18
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source Canada, 1979 (préliminaire)	22
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	26
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	27
8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1979	28



INTRODUCTION

December 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydro-carbons during December 1979 amounted to 8 218 100 cubic metres (51,715,000 barrels) or 265 100 cubic metres (1,668,200 barrels) per day, an increase of 1.7% or 4 500 cubic metres (28,500 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1979 is as follows: 6.77 million cubic metres (42.6 million barrels) (82.4%) were sent to Canadian refineries and 1.54 million cubic metres (9.7 million barrels) (18.7%) were exported. The -1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.42 million cubic metres (21.5 million barrels), or 110 200 cubic metres (693,700 barrels) per day.

Natural gas production increased 0.7% to 10 147.2 million cubic metres (358,204 million cubic feet) from 10 079.4 million cubic metres (355,814 million cubic feet) in December 1978.

The disposition of natural gas for December 1979, is as follows: 456.8 million cubic metres (16.1 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 923.1 million cubic metres (67.9 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 774.9 million cubic metres (97.9 billion cubic feet) were exported; 4 481.3 million cubic metres (158.2 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 511.1 million cubic metres (18.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Décembre 1979

En décembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 218 100 mètres cubes (51,715,000 barils) ou 265 100 mètres cubes (1,668,200 barils) par jour, soit, par rapport à décembre 1978, une augmentation de 1.7 % ou de 4 500 mètres cubes (28 500 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.77 millions de mètres cubes (42.6 millions de barils) (82.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.54 millions de mètres cubes (9.7 millions de barils) (18.7 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % 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 3.42 millions de mètres cubes (21.5 millions de barils) ou 110 200 mètres cubes (693,700 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.7 %, passant de 10 079.4 millions de mètres cubes (355,814 millions de pi³) à 10 147.2 millions de mètres cubes (358,204 millions de pi³) entre décembre 1978 et décembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 456.8 millions de mètres cubes (16.1 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 923.1 millions de mètres cubes (67.9 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 774.9 millions de mètres cubes (97.9 milliards de pi³) ont été exportés et 4 481.3 millions de mètres cubes (158.2 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 511.1 millions de mètres cubes (18.1 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 cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979	thousands of cubic metres				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.6	0.7	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.6	0.7	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4 <u>Total</u>	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6 <u>Total</u>	598.2	583.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	9 617.9	9 350.7 ^P	785.3 ^r	711.4 ^r	778.1 ^r	677.6 ^r	756.1 ^r
8 Pentanes plus	25.3	24.2 ^r	2.0 ^r	1.8	2.1 ^r	1.7 ^r	2.0 ^r
9 Propane	79.9	75.7 ^r	6.3	5.4	6.6 ^r	6.6 ^r	6.5 ^r
10 Butanes	39.0	36.4 ^r	2.9	2.6	3.1 ^r	3.0 ^r	3.0 ^r
11 <u>Total</u>	9 762.1	9 487.0 ^P	796.5 ^r	721.2 ^r	789.9 ^r	688.9 ^r	767.6 ^r
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	63 729.3	74 471.4 ^r	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13 Pentanes plus	6 560.0	6 475.0	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14 Propane	5 039.6	5 542.2	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15 Butanes	3 210.4	3 475.3	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16 Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17 <u>Total</u>	79 539.1	93 220.1 ^r	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	2 028.7	2 163.6	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19 Pentanes plus	155.0	184.3	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20 Propane	85.6	80.9	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21 Butanes	106.5	116.4	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22 <u>Total</u>	2 375.8	2 545.2	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	145.7	141.9 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24 <u>Total</u>	145.7	141.9 ^r	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:							
25 Crude oil and condensate	76 214.5	86 803.8 ^P	6 842.8 ^r	6 886.1 ^r	7 520.1 ^r	7 272.3 ^r	7 045.9 ^r
26 Pentanes plus	6 740.3	6 683.5 ^r	620.5 ^r	582.1	585.1 ^r	585.0 ^r	569.7 ^r
27 Propane	5 205.1	5 698.8 ^r	499.2	496.1	459.5 ^r	501.9 ^r	470.5 ^r
28 Butanes	3 355.9	3 628.1 ^r	318.1	320.2	303.8 ^r	316.6 ^r	297.4 ^r
29 Ethane	999.8	3 256.2 ^r	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	92 515.6	106 070.4	8 528.0 ^r	8 550.2 ^r	9 067.7 ^r	8 896.7 ^r	8 633.4

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								
							Nouveau-Brunswick:	
—	0.1	0.1	0.1	.1 ^r	--	.1	Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	.1 ^r	--	.1	<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 ^r	5.9	Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 ^r	5.9	<u>Total</u>	4
Manitoba:								
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 ^r	50.3 ^r	Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 ^r	50.3 ^r	<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
772.8 ^r 2.0 5.3 ^r 3.3 ^r	808.0 ^r 2.2 ^r	813.0 ^P 2.5 ^r	790.6 ^P 2.5 ^r	808.6 ^P 1.4 ^r	816.3 ^P 2.0 ^r	832.9 ^P 2.0 ^r	Pétrole brut et condensat	7
							Pentanes plus	8
							Propane	9
							Butanes	10
784.9 ^r	819.8 ^r	825.8 ^P	803.4 ^P	816.5 ^P	827.7 ^P	844.8 ^P	<u>Total</u>	11
Alberta:								
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1	6 542.7 ^r	Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8	575.5 ^r	Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0	404.0	465.5	470.1	522.7	Propane	14
276.7	293.0	267.5	250.1	296.0	283.1	312.8	Butanes	15
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5	389.7	Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0	7 394.2	8 159.7	7 821.6	8 343.4	<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
183.4	190.8	200.5	161.8	189.1	178.7 ^r	181.0 ^r	Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6	17.8 ^r	18.3 ^r	Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9	7.7 ^r	7.4 ^r	Propane	20
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5	11.2 ^r	11.2 ^r	Butanes	21
212.9	219.1	230.8	188.6	220.1 ^r	215.4 ^r	217.9 ^r	<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 ^r	9.4 ^r	Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 ^r	9.4 ^r	<u>Total</u>	24
Canada:								
7 160.8 ^r 529.7 ^r 459.7 ^r 290.0	7 394.9 ^r 550.4 ^r 470.9 ^r 305.7 ^r	7 086.5 ^P 541.0 ^r 427.9 ^r 281.0 ^r	7 106.2 ^P 433.3 ^r 416.5 ^r 263.0 ^r	7 594.2 ^P 563.3 ^r 475.7 ^r 307.7 ^r	7 271.5 ^P 527.6 ^r 484.1 ^r 297.4 ^r	7 622.3 ^P 595.8 ^r 536.8 ^r 327.2 ^r	Pétrole brut et condensat	25
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1	345.5	389.7	Pentanes plus	26
8 686.2 ^r	8 977.4 ^r	8 619.0 ^P	8 456.7 ^P	9 257.0 ^P	8 926.1 ^P	9 471.8 ^P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	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	4	—	—	—	—	—
2 <u>Total</u>	4	4	—	—	—	—	—
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	56	57
4 <u>Total</u>	593	579	41	47	50	56	57
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	3,765	3,671 ^r	315	280	308	292	303
6 <u>Total</u>	3,765	3,671 ^r	315	280	308	292	303
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	60,524	58,842 ^p	4,942 ^r	4,477 ^r	4,896 ^r	4,264 ^r	4,758 ^r
8 Pentanes plus	160	155 ^r	13	11	13 ^r	11 ^r	13 ^r
9 Propane	503	478 ^r	40	34	42 ^r	42 ^r	41 ^r
10 Butanes	246	230 ^r	18	16	19 ^r	19 ^r	19 ^r
11 <u>Total</u>	61,433	59,705 ^p	5,013 ^r	4,538 ^r	4,970 ^r	4,336 ^r	4,831 ^r
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	401,040	468,639 ^r	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13 Pentanes plus	41,286	40,749 ^r	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14 Propane	31,750	34,916	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15 Butanes	20,216	21,883 ^r	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16 Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17 <u>Total</u>	500,621	586,799 ^r	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	12,766	13,615 ^r	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19 Pentanes plus	977	1,161 ^r	108	97	111	109	98
20 Propane	539	510 ^r	43	40	46	42	42
21 Butanes	671	732 ^r	56	47	57	59	67
22 <u>Total</u>	14,953	16,018 ^r	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	917	893 ^r	102	104	102	76	20
24 <u>Total</u>	917	893 ^r	102	104	102	76	20
Canada:							
25 Crude oil and condensate	479,609	546,243 ^p	43,061 ^r	43,335 ^r	47,322 ^r	45,763 ^r	44,338 ^r
26 Pentanes plus	42,423	42,065 ^r	3,906	3,663	3,682 ^r	3,682 ^r	3,586 ^r
27 Propane	32,792	35,904 ^r	3,145	3,126	2,895 ^r	3,163 ^r	2,964 ^r
28 Butanes	21,133	22,845 ^r	2,003	2,016	1,912 ^r	1,994 ^r	1,872 ^r
29 Ethane	6,329	20,612 ^r	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	582,286	667,669 ^p	53,681 ^r	53,822 ^r	57,072 ^r	56,000 ^r	54,342 ^r

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	
milliers de barils							N°
--	--	1	--	1 ^r	--	--	Nouveau-Brunswick:
--	--	1	--	1 ^r	--	--	Pétrole brut et condensat 1
							<u>Total</u> 2
							Ontario:
44	59	53	46	48	41 ^r	37	Pétrole brut et condensat 3
44	59	53	46	48	41 ^r	37	<u>Total</u> 4
							Manitoba:
300	318	317	301	315	305 ^r	317 ^r	Pétrole brut et condensat 5
300	318	317	301	315	305 ^r	317 ^r	<u>Total</u> 6
							Saskatchewan:
4,863 ^r 13 ^r 43 ^r 21 ^r	5,085 ^r 14 ^r 41 ^r 20 ^r	5,116 ^p 16 ^r 43 ^r 22 ^r	4,975 ^p 16 ^r 43 ^r 22 ^r	5,088 ^p 10 ^r 27 ^r 14 ^r	5,137 ^p 12 ^r 40 ^r 20 ^r	5,241 ^p 13 ^r 42 ^r 20 ^r	Pétrole brut et condensat 7 Pentanes plus 8 Propane 9 Butanes 10
4,940 ^r	5,160 ^r	5,197 ^p	5,056 ^p	5,139 ^p	5,209 ^p	5,316 ^p	<u>Total</u> 11
							Alberta:
38,647 3,241 2,810 1,742 1,557	39,754 3,368 2,890 1,845 1,617	37,742 3,312 2,602 1,684 1,789	38,281 2,638 2,545 1,575 1,505	41,129 3,438 2,933 1,864 2,001	39,111 3,196 2,962 1,783 2,187	41,173 ^r 3,621 ^r 3,293 ^r 1,970 ^r 2,467	Pétrole brut et condensat 12 Pentanes plus 13 Propane 14 Butanes 15 Ethane 16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239	52,524 ^r	<u>Total</u> 17
							Colombie-Britannique:
1,154 80 43 63	1,201 82 36 60	1,262 77 51 63	1,018 74 35 60	1,190 98 37 60	1,124 ^r 112 ^r 48 ^r 70 ^r	1,139 ^r 115 ^r 47 ^r 70 ^r	Pétrole brut et condensat 18 Pentanes plus 19 Propane 20 Butanes 21
1,340	1,379 ^r	1,453	1,187 ^r	1,385	1,354 ^r	1,371 ^r	<u>Total</u> 22
							Territoires du Nord-Ouest:
54	118	104	96	18	40 ^r	59 ^r	Pétrole brut et condensat 23
54	118	104	96	18	40 ^r	59 ^r	<u>Total</u> 24
							Canada:
45,062 ^r 3,334 ^r 2,896 ^r 1,826 ^r 1,557	46,535 ^r 3,464 ^r 2,967 ^r 1,925 ^r 1,617	44,595 ^p 3,405 ^r 2,696 ^r 1,769 ^r 1,789	44,717 ^p 2,728 ^r 2,623 ^r 1,657 ^r 1,505	47,789 ^p 3,546 ^r 2,997 ^r 1,938 ^r 2,001	45,758 ^p 3,320 ^r 3,050 ^r 1,873 ^r 2,187	47,966 ^p 3,749 ^r 3,382 ^r 2,060 ^r 2,467	Pétrole brut et condensat 25 Pentanes plus 26 Propane 27 Butanes 28 Ethane 29
54,675 ^r	56,508 ^r	54,254 ^p	53,230 ^p	58,271 ^p	56,188 ^p	59,624	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u> 30

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

No.	New Brunswick	Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
thousands of cubic metres						
Supply:						
Domestic production:						
1 Crude oil	.1	5.9	50.3	831.3P	5 966.7(1)	
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	563.5	
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—	
4 Total	.1	5.9	50.3	831.3P	6 530.2	
5 Condensate	—	—	—	1.6	12.5	
6 Pentanes plus	—	—	—	2.0	575.5	
7 Net withdrawals	.1	5.9	50.3	834.9P	7 118.2	
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	.1	5.9	50.3	834.9	7 118.2	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—	
11 Quebec	—	—	9.6	136.5	1 079.8	
12 Ontario	—	5.9	35.1	178.3	2 433.4	
13 Manitoba	—	—	—	31.6	133.5	
14 Saskatchewan	—	—	—	56.7	176.0	
15 Alberta	—	—	—	—	1 622.3	
16 British Columbia	—	—	—	—	749.9	
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
18 Total	—	5.9	44.7	403.1	6 194.9	
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19 I	—	—	—	—	93.9	
20 II	—	—	4.8	438.6	574.4	
21 IV	—	—	—	—	276.0	
22 V	—	—	—	—	111.8	
23 Total	—	—	4.8	438.6	1 056.1	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	--	—	4.5	107.2P	356.5	
25 Transporters'	—	—	3.6	596.8	5 009.1	
Closing:						
26 Field and plant	--	—	5.2	109.7P	366.4	
27 Transporters'	—	—	3.7	586.9	4 838.8	
28 Net changes	—	—	0.8	- 7.4	- 160.4	
29 Deliveries to other purchasers	.1	—	—	—	—	
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—	
31 Field and plant use	—	—	—	—	—	
32 Losses and adjustments	—	—	—	0.6P	27.6	
33 TOTAL DISPOSITION	.1	5.9	50.3	834.9P	7 118.2	

(1) Includes 48.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 587.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 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					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
178.0	9.4	7 041.7	...	7 041.7 ^P	Pétrole brut
-	-	563.5	...	563.5	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection
178.0	9.4	7 605.2 ^P	...	7 605.2 ^P	<u>Total</u>
3.0	-	17.1	...	17.1	Condensat
18.3	-	595.8	...	595.8	Pentanes plus
199.3	9.4	8 218.1 ^P	...	8 218.1	Prélèvement net
...	3 417.4(2)	3 417.4	Importations
199.3	9.4	8 218.1 ^P	3 417.4	11 635.5 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	1 875.0	1 875.0		Provinces de l'Atlantique
-	-	1 225.9	1 182.3	2 408.2	Québec
-	-	2 652.7	357.0	3 009.7	Ontario
-	-	165.1	-	165.1	Manitoba
-	-	232.7	3.1	235.8	Saskatchewan
-	-	1 622.3	-	1 622.3	Alberta
113.8	-	863.7	-	863.7	Colombie-Britannique
-	11.0	11.0	-	11.0	Territoires du Nord-Ouest
113.8	11.0	6 773.4	3 417.4	10 190.8	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
-	-	93.9	-	93.9	I
-	-	1 017.8	-	1 017.8	II
-	-	276.0	-	276.0	IV
39.2	-	151.0	-	151.0	V
39.2	-	1 538.7	-	1 538.7	<u>Total</u>
Stocks:					
Début d'exercice:					
18.4	11.1	497.7 ^P	-	497.7 ^P	Gisements et usines de traitement
131.3	-	5 740.8	58.4	5 799.2	Transporteurs
17.3	9.4	508.0 ^P	-	508.0 ^P	Fin d'exercice:
142.7	-	5 572.1	58.4	5 630.5	Gisements et usines de traitement
10.3	- 1.7	- 158.4 ^P	-	- 158.4 ^P	Transporteurs
-	-	0.1	-	0.1	Variations nettes
-	-	-	-	-	
0.5	-	0.5	-	0.5	Livraisons à d'autres acheteurs
35.5	0.1	63.8 ^P	-	63.8 ^P	Carburant consommé par les pipe-lines
199.3	9.4	8 218.1 ^P	3 417.4	11 635.5 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement
					Pertes et rectifications
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					33

(1) Incluant 48.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 587.5 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, December 1979 - Concluded

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta			
				Nouveau- Brunswick				
Supply:								
Domestic production:								
1 Crude oil	--	37	317	5,231P	37,548(1)			
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	3,546			
3 Less - Returned to formation	--	—	—	—	—			
4 Total	--	37	317	5,231P	41,094			
5 Condensate	--	—	—	10	79			
6 Pentanes plus	--	—	—	13	3,621			
7 Net withdrawals	--	37	317	5,254P	44,794			
8 Imports			
9 TOTAL SUPPLY	--	37	317	5,254P	44,794			
Disposition								
Deliveries to refineries:								
10 Atlantic provinces	--	—	—	—	—			
11 Quebec	--	—	60	859	6,795			
12 Ontario	--	37	221	1,122	15,313			
13 Manitoba	--	—	—	199	840			
14 Saskatchewan	--	—	—	357	1,108			
15 Alberta	--	—	—	—	10,209			
16 British Columbia	--	—	—	—	4,719			
17 Northwest Territories	--	—	—	—	—			
18 Total	--	37	281	2,537	38,984			
Exports to the United States:								
Petroleum administration:								
District:								
19 I	--	—	—	—	591			
20 II	--	—	30	2,760	3,615			
21 IV	--	—	—	—	1,737			
22 V	--	—	—	—	703			
23 Total	--	—	30	2,760	6,646			
Inventories:								
Opening:								
24 Field and plant	1	—	28	675P	2,243			
25 Transporters'	--	—	23	3,756	31,522			
Closing:								
26 Field and plant	1	—	33	690P	2,306			
27 Transporters'	--	—	23	3,693	30,450			
28 Net changes	--	—	5	- 48P	- 1,009			
29 Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—			
30 Pipeline fuel	--	—	—	—	—			
31 Field and plant use	--	—	—	—	—			
32 Losses and adjustments	--	—	1	5P	173			
33 TOTAL DISPOSITION	--	37	317	5,254	44,794			

(1) Includes 307 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 3,697 thousand barrels of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 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°
1,120	59	44,312P	...	44,312P	Approvisionnement:
-	-	3,546	...	3,546	Production intérieure:
-	-	-	...		Pétrole brut
					Pétrole brut synthétique
					Moins - Repris pour l'injection
1,120	59	47,858P	...	47,858	<u>Total</u>
19	-	108	...	108	5
115	-	3,749	...	3,749	6
1,254	59	51,715P	...	51,715P	Prélèvement net
...	21,505(2)	21,505	Importations
1,254	59	51,715P	21,505	73,220P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					9
					Utilisation:
					Livrailles aux raffineries:
-	-	-	11,799	11,799	Provinces de l'Atlantique
-	-	7,714	7,440	15,154	10
-	-	16,693	2,247	18,940	Québec
-	-	1,039	-	1,039	Ontario
-	-	1,465	19	1,484	Manitoba
-	-	10,209	-	10,209	Saskatchewan
716	-	5,435	-	5,435	Alberta
-	69	69	-	69	Colombie-Britannique
716	69	42,624	21,505	64,129	Territoires du Nord-Ouest
					<u>Total</u>
					18
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	591	-	591	I
-	-	6,405	-	6,405	II
-	-	1,737	-	1,737	IV
247	-	950	-	950	V
247	-	9,683	-	9,683	<u>Total</u>
					23
					Stocks:
116	70	3,133P	-	3,133P	Début d'exercice:
826	-	36,127	367	36,494	Gisements et usines de traitement
					Transporteurs
109	59	3,198P	-	3,198P	Fin d'exercice:
898	-	35,064	367	35,431	Gisements et usines de traitement
					Transporteurs
65	- 11	- 998P	-	- 998P	Variations nettes
-	-	--	-	--	Livrailles à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines
3	-	3	-	3	Consommation des gisements et usines de traitement
243	1	403P	-	403	Pertes et rectifications
1,254	59	51,715P	21,505	73,220P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					33

(1) Incluant 307 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(1) Incluant 3,697 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta					
		Nouveau- Brunswick									
thousands of barrels											
Supply:											
Domestic production:											
1	Crude oil	4	579	3,671	58,725 ^P	433,826(1)					
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	33,877					
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-					
4	<u>Total</u>	4	579	3,671	58,725 ^P	467,703					
5	Condensate	-	-	-	117	936					
6	Pentanes plus	-	-	-	155	40,749					
7	Net withdrawals	4	579	3,671	58,997 ^P	509,388					
8	Imports					
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	4	579	3,671	58,997	509,388					
Disposition											
Deliveries to refineries:											
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	-					
11	Quebec	-	-	326	7,808	90,921					
12	Ontario	-	579	2,914	20,032	176,828					
13	Manitoba	-	-	228	2,241	8,167					
14	Saskatchewan	-	-	-	2,808	11,641					
15	Alberta	-	-	-	-	101,532					
16	British Columbia	-	-	-	-	47,111					
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-					
18	<u>Total</u>	-	579	3,468	32,889	436,200					
Exports to the United States:											
Petroleum administration:											
District:											
19	I	-	-	-	157	3,883					
20	II	-	-	303	25,947	41,912					
21	IV	-	-	-	-	22,697					
22	V	-	-	-	-	9,285					
23	<u>Total</u>	-	-	303	26,104	77,777					
Inventories:											
Opening:											
24	Field and plant	2	-	33	736 ^T	2,447					
25	Transporters'	-	-	23	3,580	32,354					
Closing:											
26	Field and plant	1	-	33	690 ^P	2,306					
27	Transporters'	-	-	23	3,693	30,450					
28	Net changes	- 1	-	-	67 ^P	- 2,045					
29	Deliveries to other purchasers	4	-	-	-	16					
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-					
31	Field and plant use	-	-	-	-	-					
32	Losses and adjustments	1	-	- 100	- 63 ^P	- 2,560					
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	4	579	3,671	58,997 ^P	509,388					

(1) Includes 3,390 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 32.5 million barrels of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals include estimates for the period August to December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1979 (préliminaire) - 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					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
13,413	943	511,161 ^P	...	511,161 ^P	Pétrole brut
—	—	33,877	...	33,877	Pétrole brut synthétique
—	50	50	...	50	Moins - Repris pour l'injection
13,413	893	544,988 ^P	...	544,988 ^P	<u>Total</u>
202	—	1,255	...	1,255	Condensat
1,161	—	42,065	...	42,065	Pentanes plus
14,776	893	588,308 ^P	...	588,308 ^P	Prélèvement net
...	223,017(2)	223,017	Importations
14,776	893	588,308 ^P	223,017	811,325	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					Utilisation:
					Livrées aux raffineries:
—	—	—	117,407	117,407	Provinces de l'Atlantique
—	—	99,055	86,360	185,415	Québec
—	—	200,353	18,404	218,757	Ontario
—	—	10,636	—	10,636	Manitoba
—	—	14,449	846	15,295	Saskatchewan
—	—	101,532	—	101,532	Alberta
13,550	—	60,661	—	60,661	Colombie-Britannique
—	909	909	—	909	Territoires du Nord-Ouest
13,550	909	487,595	223,017	710,612	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
—	—	4,040	—	4,040	District:
—	—	68,162	—	68,162	I
—	—	22,697	—	22,697	II
1,220	—	10,505	—	10,505	IV
1,220	—	105,404	—	105,404	V
					<u>Total</u>
					Stocks:
94	76	3,388 ^F	—	3,388 ^F	Début d'exercice:
683	—	36,640	367	37,007	Gisements et usines de traitement
109	59	3,198 ^P	—	3,198 ^P	Transporteurs
898	—	35,064	367	35,431	Fin d'exercice:
230	— 17	— 1,766 ^P	—	— 1,766 ^P	Gisements et usines de traitement
—	—	20	—	20	Transporteurs
357	—	357	—	357	Livrées à d'autres acheteurs
— 581	1	— 3,302 ^P	—	— 3,302 ^P	Carburant consommé par les pipe-lines
14,776	893	588,308 ^P	223,017	811,325 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement
					Pertes et rectifications
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					33

(1) Incluant 3,390 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 32,5 millions de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluant les estimations pour la période d'août à décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 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	—	26.1	181.1P	8 801.9	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	15.8P	110.4	
3 Net new production	0.2	—	26.1	165.3P	8 691.5	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	959.2	
5 NET WITHDRAWALS	0.2	—	26.1	165.3P	7 732.3	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	—	—	—	12.5P	64.8	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8P	80.1	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.9P	1 133.6	
8b Other disposition and uses	—	—	—	4.7P	376.9	
9 Adjustment	—	—	—	— 14.7P	30.7	
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	26.1	157.1	6 046.2	
11 TOTAL DISPOSITION	0.2	—	26.1	165.3	7 732.3	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	0.2	—	26.1	131.6	693.2	
12b Plants	—	—	—	25.5	5 353.0	
13 Total	0.2	—	26.1	157.1	6 046.2	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	31.2	552.5	
15 Imports	—	
16 Other receipts(2)	—	—	16.7	—	3.1	
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	—	42.8	188.3	6 601.8	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19 Quebec	—	—	—	—	285.4	
20 Ontario	—	—	41.3	—	1 930.9	
21 Manitoba	—	—	—	—	215.9	
22 Saskatchewan	—	—	—	140.6	168.2	
23 Alberta	—	—	—	—	1 255.0	
24 British Columbia	—	—	—	—	23.0	
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26 Total sales	0.2	—	41.3	140.6	3 878.4	
27 Exports	—	—	—	—	2 117.5	
28 Other deliveries(2,3)	—	—	0.2	—	86.3	
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	17.1	61.7	
30 Line pack fluctuation	—	—	—	—	3.0	
31 Pipeline fuel	—	—	0.2	1.9	207.8	
32 Pipeline losses, etc.	—	—	1.1	28.7	246.9	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	—	42.8	188.3	6 601.8	

See footnote(s) on page 28.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 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:
1 270.0(1)	3.4	10 282.7P	...	10 282.7P	Production originale brute 1
6.6	2.7	135.5	...	135.5P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
1 263.4	0.7	10 147.2P	...	10 147.2P	Production originale nette 3
2.5	-	961.7	...	961.7	Moins - Gaz injecté et stocké 4
1 260.9	0.7	9 185.5P	...	9 185.5	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u> 5
					Utilisation:
77.9	-	155.2P	...	155.2P	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
0.2	-	83.1P	...	83.1P	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement: 8
112.9	-	1 249.4P	...	1 249.4P	Pertes en cours de traitement 8a
65.5	-	447.1P	...	447.1P	Autres emplois et utilisations 8b
- 27.7	-	- 11.7P	...	- 11.7P	Rectifications 9
1 032.1	0.7	7 262.4	...	7 262.4	Livrées de gaz marchand 10
1 260.9	0.7	9 185.5P	...	9 185.5P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u> 11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
					Approvisionnement:
30.5	0.7	882.3	...	882.3	Arrivages de gaz marchand: 12
1 001.6	-	6 380.1	...	6 380.1	Gisements 12a
					Usines 12b
1 032.1	0.7	7 262.4	...	7 262.4	<u>Total</u> 13
-	-	583.7	...	583.7	Déstockage par les distributeurs 14
...	...	0.2	...	0.2	Importations 15
3.9	-	23.7	58.6	82.3	Autres arrivages(2) 16
1 036.0	0.7	7 869.8	58.8	7 928.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u> 17
					Utilisation:
-	-	0.2	-	0.2	Ventes: 18
-	-	285.4	-	285.4	Nouveau-Brunswick 19
-	-	1 972.2	-	1 972.2	Québec 20
-	-	215.9	-	215.9	Ontario 21
-	-	308.8	-	308.8	Manitoba 22
-	-	1 255.0	0.2	1 255.2	Saskatchewan 23
419.9	-	442.9	-	442.9	Alberta 24
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique 25
419.9	0.7	4 481.1	0.2	4 481.3	<u>Total des ventes</u> 26
657.4	-	2 774.9	-	2 774.9	Exportations 27
0.1	-	86.8	58.6	145.4	Autres livraisons(2,3) 28
-	-	78.8	-	78.8	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs 29
4.8	-	7.8	-	7.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 30
61.2	-	271.1	-	271.1	Gaz consommé dans les réseaux 31
- 107.4	-	169.3	-	169.3	Pertes dans les pipe-lines, etc. 32
1 036.0	0.7	7 869.8	58.8	7 928.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u> 33

Voir note(s) à la page 28.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
Supply:						
1	Gross new production	6	-	921	6,393 ^P	310,715
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	558 ^P	3,897
3	Net new production	6	-	921	5,835 ^P	306,818
4	Less - Injected and stored	-	-	-	...	33,861
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	6	-	921	5,835 ^P	272,957
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	441 ^P	2,287
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	99 ^P	2,827
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	102 ^P	40,017
8b	Other disposition and uses	-	-	-	166 ^P	13,305
9	Adjustment	-	-	-	- 519 ^P	1,084
10	Deliveries of marketable gas	6	-	921	5,546	213,437
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	6	-	921	5,835 ^P	272,957
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	-	921	4,646	24,471
12b	Plants	-	-	-	900	188,966
13	<u>Total</u>	6	-	921	5,546	213,437
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	1,101	19,504
15	Imports
16	Other receipts(2)	-	-	590	-	109
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	6	-	1,511	6,647	233,050
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	6	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	10,075
20	Ontario	-	-	1,458	-	66,163
21	Manitoba	-	-	-	-	7,621
22	Saskatchewan	-	-	-	4,963	5,937
23	Alberta	-	-	-	-	44,303
24	British Columbia	-	-	-	-	812
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	6	-	1,458	4,963	136,911
27	Exports	-	-	-	-	74,750
28	Other deliveries(2,3)	-	-	7	-	3,054
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	604	2,178
30	Line pack fluctuation	-	-	-	--	106
31	Pipeline fuel	-	-	7	67	7,335
32	Pipeline losses, etc.	-	-	39	1,013	8,716
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	6	-	1,511	6,647	233,050

See footnote(s) on page 28.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 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:
44,832(1)	120	362,987	...	362,987 ^P	Production originale brute
233	95	4,783 ^P	...	4,783 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
44,599	25	358,204 ^P	...	358,204 ^P	Production originale nette
88	-	33,949	...	33,949	Moins - Gaz injecté et stocké
44,511	25	324,255 ^P	...	324,255 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
2,750	-	5,478 ^P	...	5,478 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
7	-	2,933 ^P	...	2,933 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
3,985	-	44,104 ^P	...	44,104 ^P	Pertes en cours de traitement
2,312	-	15,783 ^P	...	15,783 ^P	Autres emplois et utilisations
- 977	-	- 412 ^P	...	- 412 ^P	Rectifications
36,434	25	256,369	...	256,369	Livrées de gaz marchand
44,311	25	324,255 ^P	...	324,255 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:
					Approvisionnement:
1,077	25	31,146	...	31,146	Arrivages de gaz marchand:
35,357	-	225,223	...	225,223	Gisements
					Usines
36,434	25	256,369	...	256,369	<u>Total</u>
-	-	20,605	...	20,605	Déstockage par les distributeurs
...	7	7	Importations
138	-	837	2,069	2,906	Autres arrivages(2)
36,572	25	277,811	2,076	279,887	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					Utilisation:
-	-	6	-	6	Ventes:
-	-	10,075	-	10,075	Nouveau-Brunswick
-	-	69,621	-	69,621	Québec
-	-	7,621	-	7,621	Ontario
-	-	10,900	-	10,900	Manitoba
-	-	44,303	7	44,310	Saskatchewan
14,823	-	15,635	-	15,635	Alberta
-	25	25	-	25	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
14,823	25	158,186	7	158,193	<u>Total des ventes</u>
23,207	-	97,957	-	97,957	Exportations
4	-	3,065	2,069	5,134	Autres livraisons(2,3)
-	-	2,782	-	2,782	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs
169	-	275	-	275	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
2,160	-	9,569	-	9,569	Gaz consommé dans les réseaux
- 3,791	-	5,977	-	5,977	Pertes dans les pipe-lines, etc.
36,572	25	277,811	2,076	279,887	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary)

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	2.8	-	291.7	1 646.5 ^P	93 260.7	
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	190.3 ^P	1 263.5	
3 Net new production	2.8	-	291.7	1 456.2 ^P	91 997.2	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	11 075.9	
5 NET WITHDRAWALS	2.8	-	291.7	1 456.2^P	80 921.3	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	-	146.1 ^P	575.7	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	28.2 ^P	623.5	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	-	-	-	35.3 ^P	11 591.7	
8b Other disposition and uses	-	-	-	58.2 ^P	4 120.7	
9 Adjustment	-	-	-	- 324.5 ^P	- 141.4	
10 Deliveries of marketable gas	2.8	-	291.7	1 512.9	64 151.1	
11 TOTAL DISPOSITION	2.8	-	291.7	1 456.2^P	80 921.3	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	2.8	-	291.7	1 215.2	7 315.7	
12b Plants	-	-	-	297.7	56 835.4	
13 Total	2.8	-	291.7	1 512.9	64 151.1	
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	272.0	3 687.8	
15 Imports	**	**	**	**	**	
16 Other receipts(2)	-	-	226.4	-	125.7	
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2.8	-	518.1	1 784.9	67 964.6	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	2.8	-	-	-	-	-
19 Quebec	-	-	-	-	2 765.3	
20 Ontario	-	-	512.7	-	18 402.1	
21 Manitoba	-	-	-	-	1 928.0	
22 Saskatchewan	-	-	-	1 140.1	1 689.8	
23 Alberta	-	-	-	-	12 865.4	
24 British Columbia	-	-	-	-	282.9	
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
26 Total sales	2.8	-	512.7	1 140.1	37 933.5	
27 Exports	-	-	-	-	22 935.0	
28 Other deliveries(2,3)	-	-	1.1	-	1 070.7	
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	460.4	4 182.3	
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.5	83.8	
31 Pipeline fuel	-	-	4.0	18.8	1 975.3	
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.3	166.1	- 216.0	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2.8	-	518.1	1 784.9	67 964.6	

See footnote(s) on page 28.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire)

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
11 908.9(4)	64.1	107 174.7 ^P	...	107 174.7	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
90.9	52.4	1 597.1 ^P	...	1 597.1 ^P	Approvisionnement:	
11 818.0	11.7	105 577.6 ^P	...	105 577.6 ^P	Production originale brute	1
29.3	—	11 105.2	...	11 105.2	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
11 788.7	11.7	94 472.4	...	94 472.4	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLEVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
449.4	—	1 171.2 ^P	...	1 171.2 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1.9	—	653.6 ^P	...	653.6 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
1 063.7	—	12 690.7 ^P	...	12 690.7 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
657.7	—	4 836.6 ^P	...	4 836.6 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
— 214.2	—	— 680.1 ^P	...	— 680.1 ^P	Rectifications	9
9 830.2	11.7	75 800.4	...	75 800.4	Livrées de gaz marchand	10
11 788.7	11.7	94 472.4	...	94 472.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
380.5	11.7	9 217.6	...	9 217.6	Arrivages de gaz marchand:	12
9 449.7	—	66 582.8	...	66 582.8	Gisements	12a
					Usines	12b
9 830.2	11.7	75 800.4	...	75 800.4	<u>Total</u>	13
4.3	—	3 964.1	...	3 964.1	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	2.1	...	2.1	Importations	15
6.7	—	358.8	527.1	885.9	Autres arrivages(2)	16
9 841.2	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
—	—	2.8	—	2.8	Nouveau-Brunswick	18
—	—	2 765.3	—	2 765.3	Québec	19
—	—	18 914.8	—	18 914.8	Ontario	20
—	—	1 928.0	—	1 928.0	Manitoba	21
—	—	2 829.9	—	2 829.9	Saskatchewan	22
—	—	12 865.4	2.1	12 867.5	Alberta	23
3 903.5	—	4 186.4	—	4 186.4	Colombie-Britannique	24
—	11.7	11.7	—	11.7	Territoires du Nord-Ouest	25
3 903.5	11.7	43 504.3	2.1	43 506.4	<u>Total des ventes</u>	26
5 408.8	—	28 343.8	—	28 343.8	Exportations	27
0.1	—	1 071.9	527.1	1 599.0	Autres livraisons(2,3)	28
16.3	—	4 659.0	—	4 659.0	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
20.1	—	103.4	—	103.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
441.4	—	2 439.5	—	2 439.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
51.0	—	1.4	—	1.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
9 841.2	11.7	80 123.3	529.2	80 652.5	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 28.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979 (Preliminary) - Concluded

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	98	—	10,297	58,123 ^P	3,292,192
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	6,718 ^P	44,602
3	Net new production	98	—	10,297	51,405 ^P	3,247,590
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	390,990
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	98	—	10,297	51,405 ^P	2,856,600
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	5,157 ^P	20,323
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	995 ^P	22,010
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	1,246 ^P	409,198
8b	Other disposition and uses	—	—	—	2,055 ^P	145,465
9	Adjustment	—	—	—	11,455	— 4,992
10	Deliveries of marketable gas	98	—	10,297	53,407 ^P	2,264,596
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	98	—	10,297	51,405 ^P	2,856,600
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	98	—	10,297	42,898	258,251
12b	Plants	—	—	—	10,509	2,006,345
13	<u>Total</u>	98	—	10,297	53,407	2,264,596
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	9,602	130,183
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	7,992	—	4,437
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	98	—	18,289	63,009	2,399,216
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	98	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	97,618
20	Ontario	—	—	18,099	—	649,612
21	Manitoba	—	—	—	—	68,060
22	Saskatchewan	—	—	—	40,247	59,651
23	Alberta	—	—	—	—	454,161
24	British Columbia	—	—	—	—	9,987
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	98	—	18,099	40,247	1,339,089
27	Exports	—	—	—	—	809,628
28	Other deliveries(2,3)	—	—	39	—	37,797
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	16,253	147,639
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 18	2,958
31	Pipeline fuel	—	—	141	664	69,730
32	Pipeline losses, etc.	—	—	10	5,863	— 7,625
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	98	—	18,289	63,009	2,399,216

See footnote(s) on page 28.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-9, are estimated for 1979.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979 (préliminaire) — 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 carre, sous 60°F.					
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
					Approvisionnement:
420,396(4)	2,263	3,783,369 ^P	...	3,783,369 ^P	Production originale brute
3,209	1,850	56,379 ^P	...	56,379 ^P	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
417,187	413	3,726,990 ^P	...	3,726,990 ^P	Production originale nette
1,034	—	392,024	...	392,024	Moins — Gaz injecté et stocké
416,153	413	3,334,966 ^P	...	3,334,966 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
15,864	—	41,344 ^P	...	41,344 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
67	—	23,072 ^P	...	23,072 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
37,550	—	447,994 ^P	...	447,994 ^P	Pertes en cours de traitement
23,217	—	170,737	...	170,737	Autres emplois et utilisations
— 7,561	—	— 24,008	...	— 24,008	Rectifications
347,016	413	2,675,827	...	2,675,827	Livrages de gaz marchand
416,153	413	3,334,966 ^P	...	3,334,966 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:
					Approvisionnement:
13,432	413	325,389	...	325,389	Arrivages de gaz marchand:
333,584	—	2,350,438	...	2,350,438	Gisements
					Usines
347,016	413	2,675,827	...	2,675,827	<u>Total</u>
152	—	139,937	...	139,937	Déstockage par les distributeurs
...	—	...	77	77	Importations
236	—	12,665	18,607	31,272	Autres arrivages(2)
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					Utilisation:
—	—	98	—	98	Ventes:
—	—	97,618	—	97,618	Nouveau-Brunswick
—	—	667,711	—	667,711	Québec
—	—	68,060	—	68,060	Ontario
—	—	99,898	—	99,898	Manitoba
—	—	454,161	77	454,238	Saskatchewan
137,797	—	147,784	—	147,784	Alberta
—	413	413	—	413	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
137,797	413	1,535,743	77	1,535,820	<u>Total des ventes</u>
190,936	—	1,000,564	—	1,000,564	Exportations
4	—	37,840	18,607	56,447	Autres livraisons(2,3)
375	—	164,467	—	164,467	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
710	—	3,650	—	3,650	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
15,582	—	86,117	—	86,117	Gaz consommé dans les réseaux
1,800	—	48	—	48	Pertes dans les pipe-lines, etc.
347,404	413	2,828,429	18,684	2,847,113	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>

Voir note(s) à la page 28.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan sont estimés pour les lignes 1-9 en 1979.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 6. 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	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	724.3	54.9	7 216.0 ^P
October - Octobre	.2	-	29.1	137.6 ^P	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 ^P
November - Novembre	.2	-	22.7	168.8 ^P	7 957.3	1 076.3	54.4	9 279.7 ^P
December - Décembre	.2	-	26.1	165.3 ^P	8 691.5	1 209.9 ^r	54.2 ^r	10 147.2 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.8	-	291.7	1 456.2 ^P	91 997.2	11 206.0 ^r	623.7 ^r	195 377.6
December - 1978 Total - Décembre	0.2	-	28.5	131.8	8 669.5	1 185.2	64.2	10 079.4
millions of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carre, 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	277,691 ^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	25,568	1,938	254,731 ^P
October - Octobre	7	-	1,027	4,857 ^P	273,590	30,221	1,920	311,622 ^P
November - Novembre	7	-	801	5,959 ^P	280,900	37,994	1,920	327,581 ^P
December - Décembre	6	-	921	5,835 ^P	306,818	42,711 ^r	1,913 ^r	358,204 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	98	-	10,297	51,405 ^P	3,247,590	395,583 ^r	22,017	3,726,990 ^P
December - 1978 Total - Décembre	7	-	1,005	4,653	306,043	41,840	2,266	335,814

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British	Canada
			Columbia	
metric — tonnes — métriques				
January — Janvier	—	565 030	15 640	580 670
February — Février	114	509 000	12 688	521 802
March — Mars	—	568 224	12 511	580 735 ^r
April — Avril	—	542 892	12 511	555 403 ^r
May — Mai	—	505 948	11 834	517 782 ^r
June — Juin	—	484 915	7 207	492 122 ^r
July — Juillet	—	497 127	5 939	503 066 ^r
August — Août	—	483 785	4 820	488 605 ^r
September — Septembre	—	303 937	6 070	310 007 ^r
October — Octobre	—	480 166	10 572	490 738 ^r
November — Novembre	—	481 877	12 761 ^r	494 638 ^r
December — Décembre	—	533 738	17 010 ^r	550 748 ^r
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	114	5 956 639	129 563	6 086 316
December — 1978 Total — Décembre	20	603 129	12 969	616 118
short tons — tonnes courtes				
January — Janvier	—	622,839	17,240	640,079
February — Février	126	561,076	13,986	575,188
March — Mars	—	626,360	13,791	640,151 ^r
April — Avril	—	598,436	13,791	612,227 ^r
May — Mai	—	557,712	13,045	570,757 ^r
June — Juin	—	534,527	7,944	542,471 ^r
July — Juillet	—	547,989	6,547	554,536 ^r
August — Août	—	533,282	5,313	538,595 ^r
September — Septembre	—	335,033	6 691	341,724
October — Octobre	—	529,292	11,654	540,946
November — Novembre	—	531,178	14,067 ^r	545,245
December — Décembre	—	588,345	18,750 ^r	607,095 ^r
<u>YEAR-TO-DATE — TOTAL — CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	126	6,566,069	142,819	6,709,014 ^r
December — 1978 Total — Décembre	22	664,836	14,296	679,154

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1979

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1979

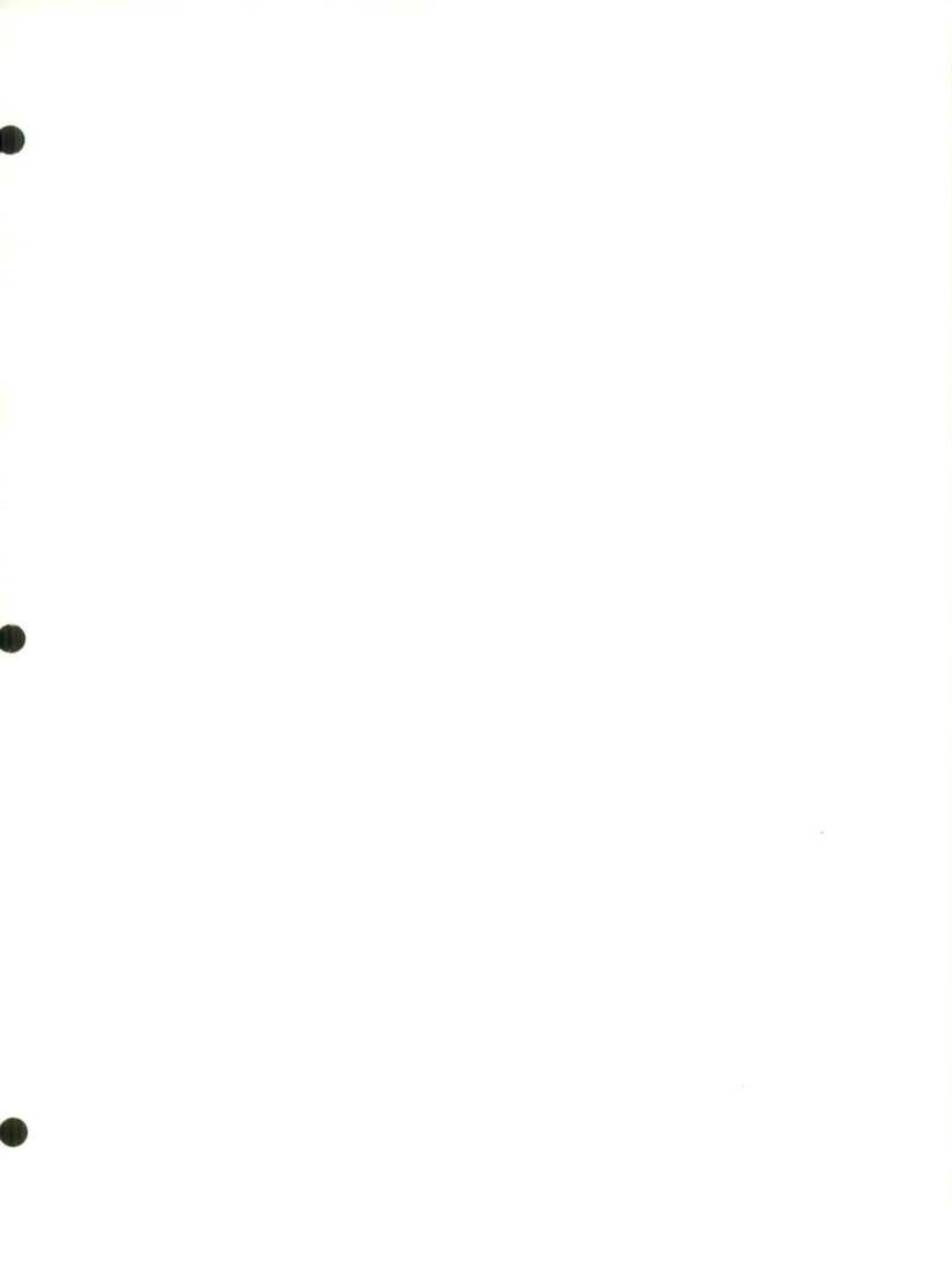
	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres	metric tonnes	Soufre
	milliers de mètres cubes	tonnes métriques	
Production:			
Saskatchewan	6.7	3.2	-
Alberta	522.8	312.8	533 738
British Columbia - Colombie-Britannique	7.4	11.2	17 010
<u>CANADA</u>	536.9	327.2	550 748
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	0.1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	0.1	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	6.7	3.2	...
Alberta	522.7	312.8	...
British Columbia - Colombie-Britannique	7.4	11.2	...
<u>CANADA</u>	536.8	327.2	...
	thousands of barrels	short tons	
	millions de barils	tonnes courtes	
Production:			
Saskatchewan	43	30	-
Alberta	3,294	1,970	588,345
British Columbia - Colombie-Britannique	47	70	18,750
<u>CANADA</u>	3,383	2,060	607,095
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	1	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	42	20	...
Alberta	3,293	1,970	...
British Columbia - Colombie-Britannique	47	70	...
<u>CANADA</u>	3,382	2,060	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 53 500 thousand cubic metres (1,888 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.
- (4) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 612 000 thousand cubic metres (21,604 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.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 53 500 milliers de mètres cubes (1,888 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 niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes (- millions de pieds cubes) et 612 000 milliers de mètres cubes (21,604 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.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010418702

51005

0.2