

MAR 24 1980

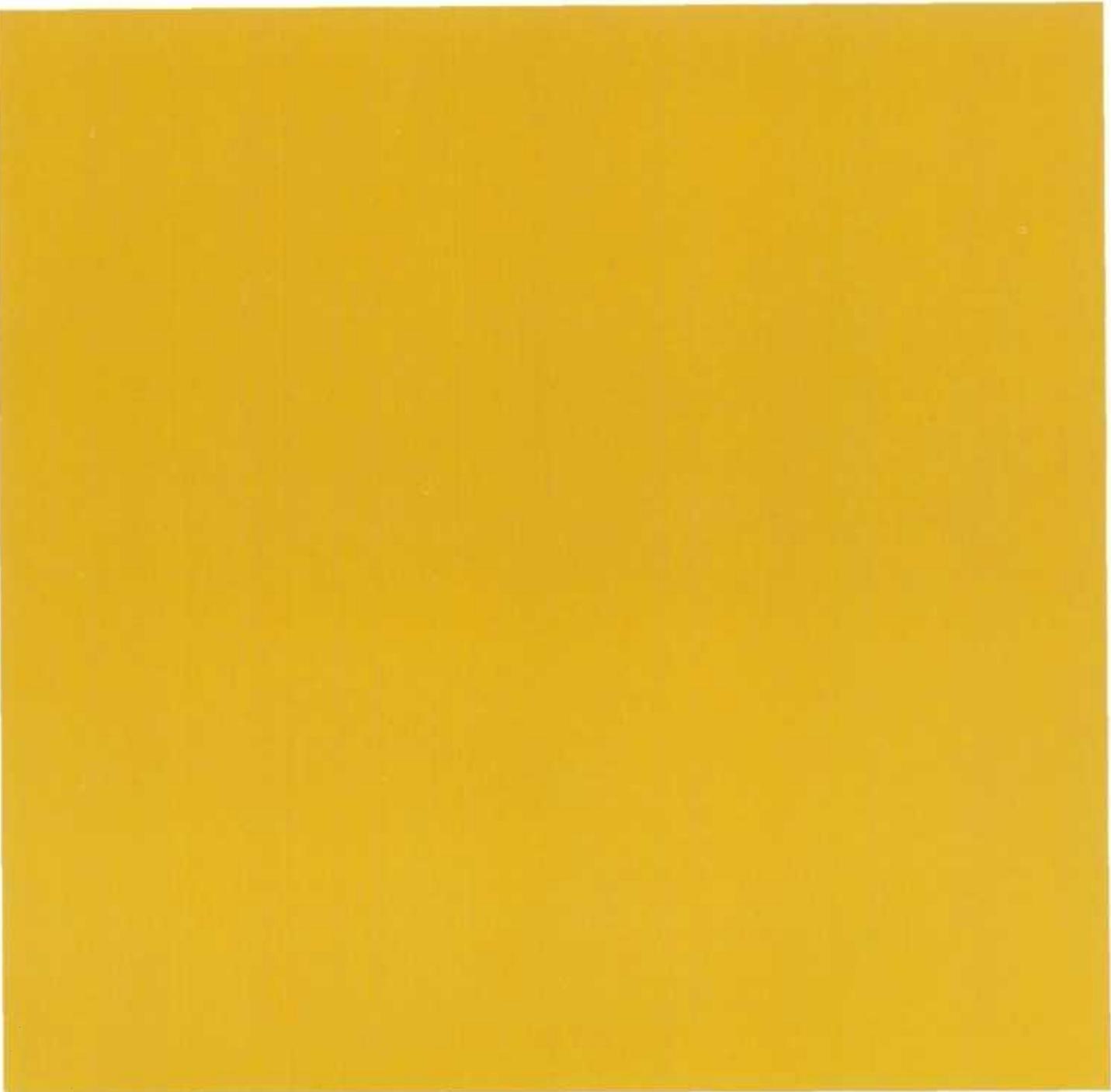
LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE

# Crude petroleum and natural gas production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

November 1979

Novembre 1979



Note

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

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

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division,  
Energy and Minerals Section,

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

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

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

Nota

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

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

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

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

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

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

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

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

November 1979

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 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

March 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. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

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

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1980

Mars 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° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

#### NOTE

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

#### SIGNES CONVENTIONNELS

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

#### NOTA

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

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 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, November 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, novembre 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada novembre 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, novembre 1979	20



## INTRODUCTION

November 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons November 1979 amounted to 7 799 300 cubic metres (49,080,000 barrels) or 260 000 cubic metres (1,636,000 barrels) per day, an increase of 1.4% or 3 600 cubic metres (22,800 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1979 is as follows: 6.44 million cubic metres (40.5 million barrels) (82.6%) were sent to Canadian refineries and 1.43 million cubic metres (9.0 million barrels) (18.3%) were exported. The - 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.74 million cubic metres (17.2 million barrels), or 91 200 cubic metres (573,800 barrels) per day.

Natural gas production increased 1.5 % to 9 279.7 million cubic metres (327,581 million cubic feet) from 9 140.4 million cubic metres (322,666 millions cubic feet) in November 1978.

The disposition of natural gas for November 1979, is as follows: 579.5 million cubic metres (20.5 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 598.4 million cubic metres (56.4 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 817.5 million cubic metres (99.5 billion cubic feet) were exported; 3 883.0 million cubic metres (137.1 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 401.3 million cubic metres (14.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

Novembre 1979

En novembre 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 799 300 mètres cubes (49,080,000 barils) ou 260 000 mètres cubes (1,636,000 barils) par jour, soit, par rapport à novembre 1978, une augmentation de 1.4 % ou de 3 600 mètres cubes (22,800 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1979 se répartit de la manière suivante: 6.44 millions de mètres cubes (40.5 millions de barils) (82.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.43 millions de mètres cubes (9.0 millions de barils) (18.3 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.9 % 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 2.74 millions de mètres cubes (17.2 millions de barils) ou 91 200 mètres cubes (573,800 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.5 %, passant de 9 140.4 millions de mètres cubes (322,666 millions de pi<sup>3</sup>) à 9 279.7 millions de mètres cubes (327,581 millions de pi<sup>3</sup>) entre novembre 1978 et novembre 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante; 579.5 millions de mètres cubes (20.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 598.4 millions de mètres cubes (56.4 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 817.5 millions de mètres cubes (99.5 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été exportés et 3 883.0 millions de mètres cubes (137.1 milliards de pi<sup>3</sup>) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 401.3 millions de mètres cubes (14.1 milliards de pi<sup>3</sup>), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979	thousands of cubic metres				
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.7	--	--	--	--
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
4	<u>Total</u>	94.1	92.1	6.5	7.4	8.0	8.9
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4
6	<u>Total</u>	598.2	583.0	50.1	44.5	49.0	46.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	9 617.9	9 265.6	789.7 <sup>P</sup>	705.9 <sup>P</sup>	789.2 <sup>P</sup>	678.8 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	25.3	23.7	1.4	1.8	2.0 <sup>P</sup>	1.6 <sup>P</sup>
9	Propane	79.9	79.5	6.3	5.4	6.4 <sup>P</sup>	6.8 <sup>P</sup>
10	Butanes	39.0	39.5	2.9	2.6	3.3 <sup>P</sup>	3.3 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	9 762.1	9 408.3	800.3 <sup>P</sup>	715.7 <sup>P</sup>	800.9 <sup>P</sup>	690.5 <sup>P</sup>
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	63 729.3	74 473.2	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9
13	Pentanes plus	6 560.0	6 475.0	601.4	564.9	565.4	565.9
14	Propane	5 039.6	5 542.2	486.1	484.4	445.6	488.7
15	Butanes	3 210.4	3 475.3	306.3	310.2	291.6	304.3
16	Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9
17	<u>Total</u>	79 539.1	93 221.9	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 028.7	2 172.4	184.0	154.4	177.8	177.4
19	Pentanes plus	155.0	183.3	17.1	15.4	17.6	17.4
20	Propane	85.6	80.7	6.8	6.3	7.3	6.6
21	Butanes	106.5	115.2	8.9	7.4	9.1	9.3
22	<u>Total</u>	2 375.8	2 551.6	216.8	183.5	211.8	210.7
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1
24	<u>Total</u>	145.7	144.0	16.2	16.5	16.2	12.1
Canada:							
25	Crude oil and condensate	76 214.5	86 731.0 <sup>P</sup>	6 847.2 <sup>P</sup>	6 880.6 <sup>P</sup>	7 531.2 <sup>P</sup>	7 273.5 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	6 740.3	6 682.0 <sup>P</sup>	619.9	582.1	585.0 <sup>P</sup>	584.9 <sup>P</sup>
27	Propane	5 205.1	5 702.4 <sup>P</sup>	499.2	496.1	459.3 <sup>P</sup>	502.1 <sup>P</sup>
28	Butanes	3 355.9	3 630.0 <sup>P</sup>	318.1	320.2	304.0 <sup>P</sup>	316.9 <sup>P</sup>
29	Ethane	999.8	3 256.2	247.4	265.7	199.2	220.9
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	92 515.6	106 001.6	8 531.8 <sup>P</sup>	8 544.7 <sup>P</sup>	9 078.7 <sup>P</sup>	8 898.3 <sup>T</sup>

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

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes								
							Nouveau-Brunswick:	
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	Pétrole brut et condensat	1
--	0.1	0.1	0.1	.1 <sup>r</sup>	--	.1	<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	8.4	7.4	7.7	6.5 <sup>r</sup>	5.9	<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	49.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3	47.8	50.1	48.5 <sup>r</sup>	49.9 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 <sup>p</sup>	761.9 <sup>p</sup>	813.0 <sup>p</sup>	790.6 <sup>p</sup>	808.6 <sup>p</sup>	816.3 <sup>p</sup>	792.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	7
1.9 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	2.4 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>	2.3 <sup>p</sup>	2.2 <sup>p</sup>	2.1 <sup>p</sup>	Pentanes plus	8
7.0 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	7.1 <sup>p</sup>	6.8 <sup>p</sup>	6.7 <sup>p</sup>	6.5 <sup>p</sup>	6.3 <sup>p</sup>	Propane	9
3.5 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.8 <sup>p</sup>	3.4 <sup>p</sup>	3.3 <sup>p</sup>	3.1 <sup>p</sup>	3.1 <sup>p</sup>	Butanes	10
784.1 <sup>p</sup>	774.9 <sup>p</sup>	826.3 <sup>p</sup>	803.0 <sup>p</sup>	820.9 <sup>p</sup>	828.1 <sup>p</sup>	804.4 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6	6 083.3	6 535.8	6 215.1	6 544.5	Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3	419.1	546.3	507.8	575.2	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	8 345.2	<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8	200.5	161.7	189.1	178.7 <sup>r</sup>	189.9 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0	12.2	11.7	15.6	17.8 <sup>r</sup>	17.3 <sup>p</sup>	Pentanes plus	19
6.8	5.7	8.1	5.6	5.9	7.7 <sup>r</sup>	7.2 <sup>p</sup>	Propane	20
10.0	9.6	10.0	9.5	9.5	11.2 <sup>r</sup>	10.0 <sup>p</sup>	Butanes	21
212.9	219.1	230.8	188.5	220.1 <sup>r</sup>	215.4 <sup>r</sup>	224.4 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	11.5 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	23
8.6	18.8	16.6	15.2	2.8	6.4 <sup>r</sup>	11.5	<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 <sup>p</sup>	7 348.8 <sup>p</sup>	7 086.5 <sup>p</sup>	7 106.1 <sup>p</sup>	7 594.2 <sup>p</sup>	7 271.5 <sup>p</sup>	7 594.7 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	25
529.6 <sup>p</sup>	550.3 <sup>p</sup>	540.9 <sup>p</sup>	433.0 <sup>p</sup>	564.2 <sup>p</sup>	527.8 <sup>p</sup>	594.9 <sup>p</sup>	Pentanes plus	26
459.9 <sup>p</sup>	471.5 <sup>p</sup>	428.2 <sup>p</sup>	416.4 <sup>p</sup>	478.1 <sup>p</sup>	484.3 <sup>p</sup>	536.2 <sup>p</sup>	Propane	27
290.2 <sup>p</sup>	306.4 <sup>p</sup>	281.3 <sup>p</sup>	263.0 <sup>p</sup>	308.8 <sup>p</sup>	297.4 <sup>p</sup>	325.9 <sup>p</sup>	Butanes	28
246.0	255.5	282.6	237.7	316.1 <sup>p</sup>	345.5	389.7	Ethane	29
8 485.4 <sup>p</sup>	8 932.5 <sup>p</sup>	8 619.5 <sup>p</sup>	8 456.2 <sup>p</sup>	9 261.4 <sup>p</sup>	8 926.5 <sup>p</sup>	9 441.4 <sup>p</sup>	<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				
<b>New Brunswick:</b>							
1	Crude oil and condensate	4	4	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	4	4	--	--	--	--
<b>Ontario:</b>							
3	Crude oil and condensate	593	579	41	47	50	57
4	<u>Total</u>	593	579	41	47	50	57
<b>Manitoba:</b>							
5	Crude oil and condensate	3,765	3,668	315	280	308	292
6	<u>Total</u>	3,765	3,668	315	280	308	292
<b>Saskatchewan:</b>							
7	Crude oil and condensate	60,524	58,307	4,969 <sup>P</sup>	4,442 <sup>P</sup>	4,966 <sup>P</sup>	4,272 <sup>P</sup>
8	Pentanes plus	160	153	13	11	13 <sup>P</sup>	10 <sup>P</sup>
9	Propane	503	502	40	34	40 <sup>P</sup>	43 <sup>P</sup>
10	Butanes	246	246	18	16	20 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	61,433	59,208	5,040 <sup>P</sup>	4,503 <sup>P</sup>	5,039 <sup>P</sup>	4,346 <sup>P</sup>
<b>Alberta:</b>							
12	Crude oil and condensate	401,040	468,650	36,503	37,455	40,847	39,959
13	Pentanes plus	41,286	40,750	3,785	3,555	3,558	3,562
14	Propane	31,750	34,916	3,062	3,052	2,807	3,079
15	Butanes	20,216	22,367	1,929	1,953	1,836	1,916
16	Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,398
17	<u>Total</u>	500,621	587,295	46,845	47,697	50,309	49,914
<b>British Columbia:</b>							
18	Crude oil and condensate	12,766	13,671	1,158	972	1,119	1,116
19	Pentanes plus	977	1,155	108	97	111	109
20	Propane	539	508	43	40	46	42
21	Butanes	671	725	56	47	57	59
22	<u>Total</u>	14,953	16,059	1,365	1,156	1,333	1,326
<b>Northwest Territories:</b>							
23	Crude oil and condensate	917	906	102	104	102	76
24	<u>Total</u>	917	906	102	104	102	76
<b>Canada:</b>							
25	Crude oil and condensate	479,609	545,785 <sup>P</sup>	43,088 <sup>P</sup>	43,300 <sup>P</sup>	47,392 <sup>P</sup>	45,771 <sup>P</sup>
26	Pentanes plus	42,423	42,058 <sup>P</sup>	3,906	3,663	3,682 <sup>P</sup>	3,681 <sup>P</sup>
27	Propane	32,792	35,926 <sup>P</sup>	3,145	3,126	2,893 <sup>P</sup>	3,164 <sup>P</sup>
28	Butanes	21,133	23,338 <sup>P</sup>	2,003	2,016	1,913 <sup>P</sup>	1,996 <sup>P</sup>
29	Ethane	6,329	20,612	1,566	1,682	1,261	1,398
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	582,286	667,719 <sup>P</sup>	53,708 <sup>P</sup>	53,787 <sup>P</sup>	57,141 <sup>P</sup>	56,010 <sup>P</sup>

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

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		N°
milliers de barils								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	Pétrole brut et condensat	1
--	--	1	--	1 <sup>r</sup>	--	--	<u>Total</u>	2
							Ontario:	
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	Pétrole brut et condensat	3
44	59	53	46	48	41 <sup>r</sup>	37	<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	314 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	5
300	318	317	301	315	305 <sup>r</sup>	314 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
4,856 <sup>p</sup>	4,795 <sup>p</sup>	5,116 <sup>p</sup>	4,975 <sup>p</sup>	5,088 <sup>p</sup>	5,137 <sup>p</sup>	4,990 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	7
12 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>	15 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	14 <sup>p</sup>	13 <sup>p</sup>	Pentanes plus	8
44 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	45 <sup>p</sup>	43 <sup>p</sup>	42 <sup>p</sup>	41 <sup>p</sup>	40 <sup>p</sup>	Propane	9
22 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	24 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	21 <sup>p</sup>	19 <sup>p</sup>	19 <sup>p</sup>	Butanes	10
4,934 <sup>p</sup>	4,877 <sup>p</sup>	5,200 <sup>p</sup>	5,053 <sup>p</sup>	5,165 <sup>p</sup>	5,211 <sup>p</sup>	5,062 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	11
							Alberta:	
38,647	39,754	37,742	38,281	41,129	39,111	41,184	Pétrole brut et condensat	12
3,241	3,368	3,312	2,638	3,438	3,196	3,622	Pentanes plus	13
2,810	2,890	2,602	2,545	2,933	2,962	3,293	Propane	14
1,742	1,845	1,684	1,575	1,864	1,783	2,454	Butanes	15
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187	2,467	Ethane	16
47,997	49,474	47,129	46,544	51,365	49,239	53,020	<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
1,154	1,201	1,262	1,018	1,190	1,124 <sup>r</sup>	1,195 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	18
80	82	77	74	98	112 <sup>r</sup>	109 <sup>p</sup>	Pentanes plus	19
43	36	51	35	37	48 <sup>r</sup>	45 <sup>p</sup>	Propane	20
63	60	63	60	60	70 <sup>r</sup>	63 <sup>p</sup>	Butanes	21
1,340	1,379 <sup>r</sup>	1,453	1,187 <sup>r</sup>	1,385	1,354 <sup>r</sup>	1,412 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	72 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	23
54	118	104	96	18	40 <sup>r</sup>	72 <sup>p</sup>	<u>Total</u>	24
							Canada:	
45,055 <sup>p</sup>	46,245 <sup>p</sup>	44,595 <sup>p</sup>	47,789 <sup>p</sup>	47,789 <sup>p</sup>	45,758 <sup>p</sup>	47,792 <sup>p</sup>	Pétrole brut et condensat	25
3,333 <sup>p</sup>	3,463 <sup>p</sup>	3,404 <sup>p</sup>	2,726 <sup>p</sup>	3,550 <sup>p</sup>	3,322 <sup>p</sup>	3,744 <sup>p</sup>	Pentanes plus	26
3,897 <sup>p</sup>	2,971 <sup>p</sup>	2,698 <sup>p</sup>	2,623 <sup>p</sup>	3,012 <sup>p</sup>	3,051 <sup>p</sup>	3,378 <sup>p</sup>	Propane	27
1,827 <sup>p</sup>	1,929 <sup>p</sup>	1,771 <sup>p</sup>	1,656 <sup>p</sup>	1,945 <sup>p</sup>	1,872 <sup>p</sup>	2,536 <sup>p</sup>	Butanes	28
1,557	1,617	1,789	1,505	2,001	2,187 <sup>p</sup>	2,467	Ethane	29
54,669 <sup>p</sup>	56,225 <sup>p</sup>	54,257 <sup>p</sup>	58,297 <sup>p</sup>	58,297 <sup>p</sup>	56,190 <sup>p</sup>	59,917	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

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

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
thousands of cubic metres						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	6.5	48.5	814.7	5 738.4(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	465.1
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	6.5	48.5	814.7 <sup>P</sup>	6 203.5
5	Condensate	--	--	--	1.6 <sup>P</sup>	11.6
6	Pentanes plus	--	--	--	2.2 <sup>P</sup>	507.8
7	Net withdrawals	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	3.5	93.3	1 119.5
12	Ontario	--	6.5	40.6	208.6	2 345.8
13	Manitoba	--	--	2.8	27.3	100.9
14	Saskatchewan	--	--	--	48.9	173.0
15	Alberta	--	--	--	--	1 477.8
16	British Columbia	--	--	--	--	610.2
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	6.5	46.9	378.1	5 827.2
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	7.9	68.8
20	II	--	--	4.6	434.8	504.8
21	IV	--	--	--	--	295.7
22	V	--	--	--	--	102.5
23	<u>Total</u>	--	--	4.6	442.7	971.8
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	4.8	105.7 <sup>P</sup>	354.1
25	Transporters'	--	--	3.6	615.7	4 991.2
Closing:						
26	Field and plant	--	--	4.5	107.2 <sup>P</sup>	356.5
27	Transporters'	--	--	3.6	596.8	5 009.1
28	Net changes	--	--	- 0.3	- 17.4 <sup>P</sup>	20.3
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.5
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 2.7	15.1 <sup>P</sup>	- 96.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.5	48.5	818.5 <sup>P</sup>	6 722.9

(1) Includes 53.0 thousand cubic metres of experimental crude oil.  
(2) Includes 591.0 thousand cubic metres of United States origin swap oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 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:						
176.0	6.4	6 790.5 <sup>P</sup>	...	6 790.5 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	465.1	...	465.1 <sup>P</sup>	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
176.0	6.4	7 255.6 <sup>P</sup>	...	7 255.6 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
2.7	-	15.9 <sup>P</sup>	...	15.9 <sup>P</sup>	Condensat	5
17.8	-	527.8 <sup>P</sup>	...	527.8 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
196.5	6.4	7 799.3 <sup>P</sup>	...	7 799.3 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	2 735.7(2)	2 735.7	Importations	8
196.5	6.4	7 799.3	2 735.7	10 535.0 <sup>P</sup>	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 398.6	1 398.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 216.3	988.2	2 204.5	Québec	11
-	-	2 601.5	339.3	2 940.8	Ontario	12
-	-	131.0	-	131.0	Manitoba	13
-	-	221.9	9.6	231.5	Saskatchewan	14
-	-	1 477.8	-	1 477.8	Alberta	15
170.7	-	780.9	-	780.9	Colombie-Britannique	16
-	-	13.0	-	13.0	Territoires du Nord-Ouest	17
170.7	13.0	6 442.4	2 735.7	9 178.1	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	76.7	-	76.7	I	19
-	-	944.2	-	944.2	II	20
-	-	295.7	-	295.7	IV	21
8.6	-	111.1	-	111.1	V	22
8.6	-	1 427.7	-	1 427.7	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17.1 <sup>K</sup>	17.7	499.4 <sup>K</sup>	-	499.4 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
122.3	-	5 732.8	58.4	5 791.2	Transporteurs	25
18.4	11.1	497.7 <sup>P</sup>	-	497.7 <sup>P</sup>	Fin d'exercice:	
131.3	-	5 740.8	58.4	5 799.2	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
10.3	- 6.6	6.3 <sup>P</sup>	-	6.3 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	0.5	-	0.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 0.5	-	- 0.5	-	- 0.5	Consommation des gisements et usines de traitement	31
7.4	-	- 77.1 <sup>P</sup>	-	- 77.1 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications	32
196.5	6.4	7 799.3 <sup>K</sup>	2 735.7	10 535.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 53.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 591.0 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, November 1979 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	41	305	5,127 <sup>P</sup>	36,111(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,927
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	41	305	5,127 <sup>P</sup>	39,038
5	Condensate	--	--	--	10 <sup>P</sup>	73
6	Pentanes plus	--	--	--	14 <sup>P</sup>	3,196
7	Net withdrawals	--	41	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307
8	Imports	...	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	41	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	22	587	7,045
12	Ontario	--	41	255	1,313	14,762
13	Manitoba	--	--	18	172	635
14	Saskatchewan	--	--	--	308	1,089
15	Alberta	--	--	--	--	9,299
16	British Columbia	--	--	--	--	3,840
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	41	295	2,380	36,670
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	50	433
20	II	--	--	29	2,736	3,177
21	IV	--	--	--	--	1,861
22	V	--	--	--	--	645
23	<u>Total</u>	--	--	29	2,786	6,116
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	1	--	30	665 <sup>P</sup>	2,228
25	Transporters'	--	--	23	3,875	31,409
	Closing:					
26	Field and plant	1	--	28	675 <sup>P</sup>	2,243
27	Transporters'	--	--	23	3,756	31,522
28	Net changes	--	--	- 2	- 109 <sup>P</sup>	128
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	3
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 17	94 <sup>P</sup>	- 610
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	--	305	5,151 <sup>P</sup>	42,307

(1) Includes 333.5 thousand barrels of experimental crude oil.  
 (2) Includes 3,719.1 thousand barrels of United States origin swap oil.

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,107	40	42,731 <sup>P</sup>	...	42,731 <sup>P</sup>	Pétrole brut	1
-	-	2,927	...	2,927	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,107	40	45,658 <sup>P</sup>	...	45,658 <sup>P</sup>	<u>Total</u>	4
17	-	100 <sup>P</sup>	...	100 <sup>P</sup>	Condensat	5
112	-	3,322 <sup>P</sup>	...	3,322 <sup>P</sup>	Pentanes plus	6
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	...	49,080 <sup>P</sup>	Prélèvement net	7
...	...	...	17,215(2)	17,215	Importations	8
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	17,215	66,295	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	8,801	8,801	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,854	5,219	13,873	Québec	11
-	-	16,371	2,135	18,506	Ontario	12
-	-	825	-	825	Manitoba	13
-	-	1,397	60	1,457	Saskatchewan	14
-	-	9,299	-	9,299	Alberta	15
1,074	-	4,914	-	4,914	Colombie-Britannique	16
-	82	82	-	82	Territoires du Nord-Ouest	17
1,074	82	40,542	17,215	57,757	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	483	-	483	I	19
-	-	5,942	-	5,942	II	20
-	-	1,861	-	1,861	IV	21
54	-	699	-	699	V	22
54	-	8,985	-	8,985	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
108 <sup>F</sup>	112	3,144 <sup>P</sup>	-	3,144 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	24
770	-	36,077	367	36,444	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
116	70	3,133 <sup>P</sup>	-	3,133 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement	26
826	-	36,127	367	36,494	Transporteurs	27
64	- 42	39 <sup>P</sup>	-	39 <sup>P</sup>	Variations nettes	28
-	-	3	-	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 3	-	- 3	-	- 3	Consommation des gisements et usines de traitement	31
42	-	- 486 <sup>P</sup>	-	- 486	Pertes et rectifications	32
1,236	40	49,080 <sup>P</sup>	17,215	66,295 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 333.5 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 3,719.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:</b>						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	22.7	183.9 <sup>P</sup>	8 072.6
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.1	115.3
3	Net new production	0.2	-	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 957.3
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	831.9
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	-	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 125.4
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.3 <sup>P</sup>	45.1
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5 <sup>P</sup>	54.4
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2.9 <sup>P</sup>	969.0
8b	Other disposition and uses	-	-	-	4.9 <sup>P</sup>	349.7
9	Adjustment	-	-	-	- 13.3 <sup>P</sup>	- 22.2
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	22.7	159.5	5 729.4
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	-	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 125.4
<b>B. GAS UTILITIES:</b>						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	-	22.7	133.4	650.9
12b	Plants	-	-	-	26.1	5 078.5
13	<u>Total</u>	0.2	-	22.7	159.5	5 729.4
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	9.8	320.7
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	-	-	13.6	-	5.8
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	36.3	169.3	6 055.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	266.0
20	Ontario	-	-	32.7	-	1 604.8
21	Manitoba	-	-	-	-	171.9
22	Saskatchewan	-	-	-	151.0	153.8
23	Alberta	-	-	-	-	1 092.2
24	British Columbia	-	-	-	-	23.8
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	0.2	-	32.7	151.0	3 312.5
27	Exports	-	-	-	-	2 359.3
28	Other deliveries(2,3)	-	-	0.2	-	43.6
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	9.8	67.0
30	Line pack fluctuation	-	-	-	0.2	7.3
31	Pipeline fuel	-	-	0.1	1.1	203.9
32	Pipeline losses, etc.	-	-	3.3	7.2	62.3
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	36.3	169.3	6 055.9

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 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 <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15 <sup>o</sup> C.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:</b>	
					Approvisionnement:	
1 136.1(1)	2.8	9 418.3 <sup>P</sup>	...	9 418.3 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
6.2	2.0	138.6 <sup>P</sup>	...	138.6 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 129.9	0.8	9 279.7 <sup>P</sup>	...	9 279.7 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
1.5	-	833.4	...	833.4	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 128.4	0.8	8 446.3 <sup>P</sup>	...	8 446.3 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
48.7	-	106.1 <sup>P</sup>	...	106.1 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	57.0 <sup>P</sup>	...	57.0 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
100.7	-	1 072.6 <sup>P</sup>	...	1 072.6 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
67.2	-	421.8 <sup>P</sup>	...	421.8 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 23.6	-	- 59.1 <sup>P</sup>	...	- 59.1 <sup>P</sup>	Rectifications	9
935.3	0.8	6 847.9	...	6 847.9	Livraisons de gaz marchand	10
1 128.4	0.8	8 446.3 <sup>P</sup>	...	8 446.3 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ:</b>	
					Approvisionnement:	
29.8	0.8	837.8	...	837.8	Arrivages de gaz marchand:	12
905.5	-	6 010.1	...	6 010.1	Cisements	12a
					Usines	12b
935.3	0.8	6 847.9	...	6 847.9	<u>Total</u>	13
0.2	-	330.7	...	330.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	0.3	0.3	Importations	15
0.2	-	19.6	55.3	74.9	Autres arrivages(2)	16
935.7	0.8	7 198.2	55.6	7 253.8	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	266.0	-	266.0	Québec	19
-	-	1 637.5	-	1 637.5	Ontario	20
-	-	171.9	-	171.9	Manitoba	21
-	-	304.8	-	304.8	Saskatchewan	22
-	-	1 092.2	0.3	1 092.5	Alberta	23
385.5	-	409.3	-	409.3	Colombie-Britannique	24
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest	25
385.5	0.8	3 882.7	0.3	3 883.0	<u>Total des ventes</u>	26
458.2	-	2 817.5	-	2 817.5	Exportations	27
-	-	43.8	55.3	99.1	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	76.8	-	76.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 0.7	-	6.8	-	6.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
45.9	-	261.0	-	261.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
36.8	-	109.6	-	109.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
935.7	0.8	7 198.2	55,6	7 253.8	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

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

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:</b>						
Supply:						
1	Gross new production	7	-	801	6,492 <sup>P</sup>	284,970
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	533 <sup>P</sup>	4,070
3	Net new production	7	-	801	5,959 <sup>P</sup>	280,900
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	29,367
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	7	-	801	5,959 <sup>P</sup>	251,533
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	434 <sup>P</sup>	1,592
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	88 <sup>P</sup>	1,920
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	102 <sup>P</sup>	34,207
8b	Other disposition and uses	-	-	-	173 <sup>P</sup>	12,345
9	Adjustment	-	-	-	- 469 <sup>P</sup>	- 784
10	Deliveries of marketable gas	7	-	801	5,631	202,253
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7	-	801	5,959	251,533
<b>B. GAS UTILITIES:</b>						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	-	801	4,709	22,977
12b	Plants	-	-	-	922	179,276
13	<u>Totals</u>	7	-	801	5,631	202,253
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	346	11,321
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2)	-	-	480	-	205
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	7	-	1,281	5,977	213,779
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	7	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	9,390
20	Ontario	-	-	1,154	-	56,651
21	Manitoba	-	-	-	-	6,068
22	Saskatchewan	-	-	-	5,330	5,429
23	Alberta	-	-	-	-	38,556
24	British Columbia	-	-	-	-	840
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	7	-	1,154	5,330	116,934
27	Exports	-	-	-	-	83,286
28	Other deliveries(2,3)	-	-	7	-	1,539
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	346	2,365
30	Line pack fluctuation	-	-	-	7	258
31	Pipeline fuel	-	-	4	39	7,198
32	Pipeline losses, etc.	-	-	116	255	2,199
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	7	-	1,281	5,977	213,779

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 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		
millions de pieds cubes à une pression de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					N <sup>o</sup>	
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:</b>	
					Approvisionnement:	
40,105(1)	99	332,474 <sup>P</sup>	...	332,474 <sup>P</sup>	Production originale brute	1
219	71	4,893 <sup>P</sup>	...	4,893	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,886	28	327,581 <sup>P</sup>	...	327,581 <sup>P</sup>	Production originale nette	3
53	-	29,420	...	29,420	Moins - Gaz injecté et stocké	4
39,833	28	298,161 <sup>P</sup>	...	298,161 <sup>P</sup>	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
1,719	-	3,745 <sup>P</sup>	...	3,745 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
3	-	2,011 <sup>P</sup>	...	2,011 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,555	-	37,864 <sup>P</sup>	...	37,864 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement	8a
2,372	-	14,890 <sup>P</sup>	...	14,890 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations	8b
- 833	-	- 2,086 <sup>P</sup>	...	- 2,086 <sup>P</sup>	Rectifications	9
33,017	28	241,737	...	241,737	Livraisons de gaz marchand	10
39,833	28	298,161 <sup>P</sup>	...	298,161 <sup>P</sup>	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ:</b>	
					Approvisionnement:	
1,052	28	29,574	...	29,574	Arrivages de gaz marchand:	12
31,965	-	212,163	...	212,163	Gisements	12a
					Usines	12b
33,017	28	241,737	...	241,737	<u>Total</u>	13
7	-	11,674	...	11,674	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	9	9	Importations	15
7	-	692	1,954	2,646	Autres arrivages(2)	16
33,031	28	254,103	1,963	256,066	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	18
-	-	9,390	-	9,390	Québec	19
-	-	57,805	-	57,805	Ontario	20
-	-	6,068	-	6,068	Manitoba	21
-	-	10,759	-	10,759	Saskatchewan	22
-	-	38,556	9	38,565	Alberta	23
13,608	-	14,448	-	14,448	Colombie-Britannique	24
-	28	28	-	28	Territoires du Nord-Ouest	25
13,608	28	137,061	9	137,070	<u>Total des ventes</u>	26
16,175	-	99,461	-	99,461	Exportations	27
-	-	1,546	1,954	3,500	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	2,711	-	2,711	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 24	-	241	-	241	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,973	-	9,214	-	9,214	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,299	-	3,869	-	3,869	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,031	28	254,103	1,963	256,066	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(a) 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	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
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 <sup>P</sup>	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1 <sup>P</sup>
February - Février	.3	-	24.7	118.1 <sup>P</sup>	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7 <sup>P</sup>
March - Mars	.3	-	23.8	125.2 <sup>P</sup>	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5 <sup>P</sup>
April - Avril	.3	-	22.3	120.0 <sup>P</sup>	7 855.8	1 017.9	54.1	9 070.4 <sup>P</sup>
May - Mai	.2	-	23.9	105.9 <sup>P</sup>	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 <sup>P</sup>
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 <sup>P</sup>	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 <sup>P</sup>
July - Juillet	.2	-	23.5	93.8 <sup>P</sup>	7 012.8	780.0	40.0	7 950.3 <sup>P</sup>
August - Août	.2	-	23.4	96.7 <sup>P</sup>	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 <sup>F</sup>
September - Septembre	.2	-	22.7	95.5 <sup>P</sup>	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2 <sup>P</sup>
October - Octobre	.2	-	29.1	137.6 <sup>P</sup>	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6 <sup>P</sup>
November - Novembre	.2	-	22.7	168.8 <sup>P</sup>	7 957.3	1 076.3 <sup>F</sup>	54.4 <sup>F</sup>	9 279.7 <sup>P</sup>
December - Décembre	.2	-	26.1 <sup>P</sup>	170.0 <sup>P</sup>	8 691.5	1 170.0 <sup>P</sup>	58.9 <sup>P</sup>	10 116.7 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.8	-	291.7 <sup>P</sup>	1 460.9 <sup>P</sup>	91 997.2	11 151.3 <sup>P</sup>	628.4 <sup>P</sup>	105 532.3 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	0.2	-	29.1	124.4	7 901.0	1 039.9	45.8	9 140.4
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 <sup>P</sup>	317,592	41,165	2,241	366,639 <sup>P</sup>
February - Février	12	-	972	4,169 <sup>P</sup>	282,824	37,768	1,938	327,583 <sup>P</sup>
March - Mars	11	-	840	4,420 <sup>P</sup>	286,542	36,692	2,248	330,753 <sup>P</sup>
April - Avril	10	-	787	4,236 <sup>P</sup>	277,317	35,933	1,910	320,193 <sup>P</sup>
May - Mai	7	-	844	3,738 <sup>P</sup>	265,160	28,170	1,359	299,278 <sup>P</sup>
June - Juin	7	-	816	3,396 <sup>P</sup>	244,064	27,616	1,792	277,691 <sup>P</sup>
July - Juillet	6	-	829	3,311 <sup>P</sup>	247,559	27,535	1,412	280,652 <sup>P</sup>
August - Août	6	-	826	3,414 <sup>P</sup>	242,179	24,210	1,422	272,057 <sup>P</sup>
September - Septembre	7	-	801	3,371 <sup>P</sup>	223,046	25,046	1,938	254,209 <sup>P</sup>
October - Octobre	7	-	1,027	4,857 <sup>P</sup>	273,590	30,221	1,920	311,622 <sup>P</sup>
November - Novembre	7	-	801 <sup>P</sup>	5,959 <sup>P</sup>	280,900	37,994 <sup>F</sup>	1,920 <sup>F</sup>	327,581 <sup>P</sup>
December - Décembre	6	-	921 <sup>P</sup>	6,001 <sup>P</sup>	306,818	41,302 <sup>P</sup>	2,079 <sup>P</sup>	357,127 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	96	-	10,297 <sup>P</sup>	51,570	3,247,591	393,652 <sup>P</sup>	22,179 <sup>P</sup>	3,725,384 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	7	-	1,026	4,392	278,914	36,710	1,617	322,666

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	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 <sup>P</sup>	568 224	12 511	580 862 <sup>P</sup>
April - Avril	112 <sup>P</sup>	542 892	12 511	555 515 <sup>P</sup>
May - Mai	107 <sup>P</sup>	505 948	11 834	517 889 <sup>P</sup>
June - Juin	123 <sup>P</sup>	484 915	7 207	492 245 <sup>P</sup>
July - Juillet	128 <sup>P</sup>	497 127	5 939	503 194 <sup>P</sup>
August - Août	145 <sup>P</sup>	483 785	4 820	488 750 <sup>P</sup>
September - Septembre	160 <sup>P</sup>	303 937	6 070	310 167 <sup>P</sup>
October - Octobre	173 <sup>P</sup>	480 166	10 572	490 911 <sup>P</sup>
November - Novembre	185 <sup>P</sup>	481 877	12 761 <sup>F</sup>	494 823 <sup>P</sup>
December - Décembre	171 <sup>P</sup>	533 738	14 200 <sup>P</sup>	548 109 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1 545 <sup>P</sup>	5 956 639	126 753 <sup>P</sup>	6,084,937 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	181	499 979	12 164	512 324
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 <sup>P</sup>	626,360	13,791	640,291 <sup>P</sup>
April - Avril	123 <sup>P</sup>	598,436	13,791	612,350 <sup>P</sup>
May - Mai	118 <sup>P</sup>	557,712	13,045	570,875 <sup>P</sup>
June - Juin	136 <sup>P</sup>	534,527	7,944	542,607 <sup>P</sup>
July - Juillet	141 <sup>P</sup>	547,989	6,547	554,677 <sup>P</sup>
August - Août	160 <sup>P</sup>	533,282	5,313	538,755 <sup>P</sup>
September - Septembre	176 <sup>P</sup>	335,033	6 691	341,900 <sup>P</sup>
October - Octobre	191 <sup>P</sup>	529,292	11,654	541,137 <sup>P</sup>
November - Novembre	204 <sup>P</sup>	531,178	14,067 <sup>F</sup>	545,449 <sup>P</sup>
December - Décembre	188 <sup>P</sup>	588,345	15,653 <sup>P</sup>	604,186 <sup>P</sup>
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1,703 <sup>P</sup>	6,566,069	139,722 <sup>P</sup>	6,707,494 <sup>P</sup>
November - 1978 Total - Novembre	199	551,133	13,408	564,740

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

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1979

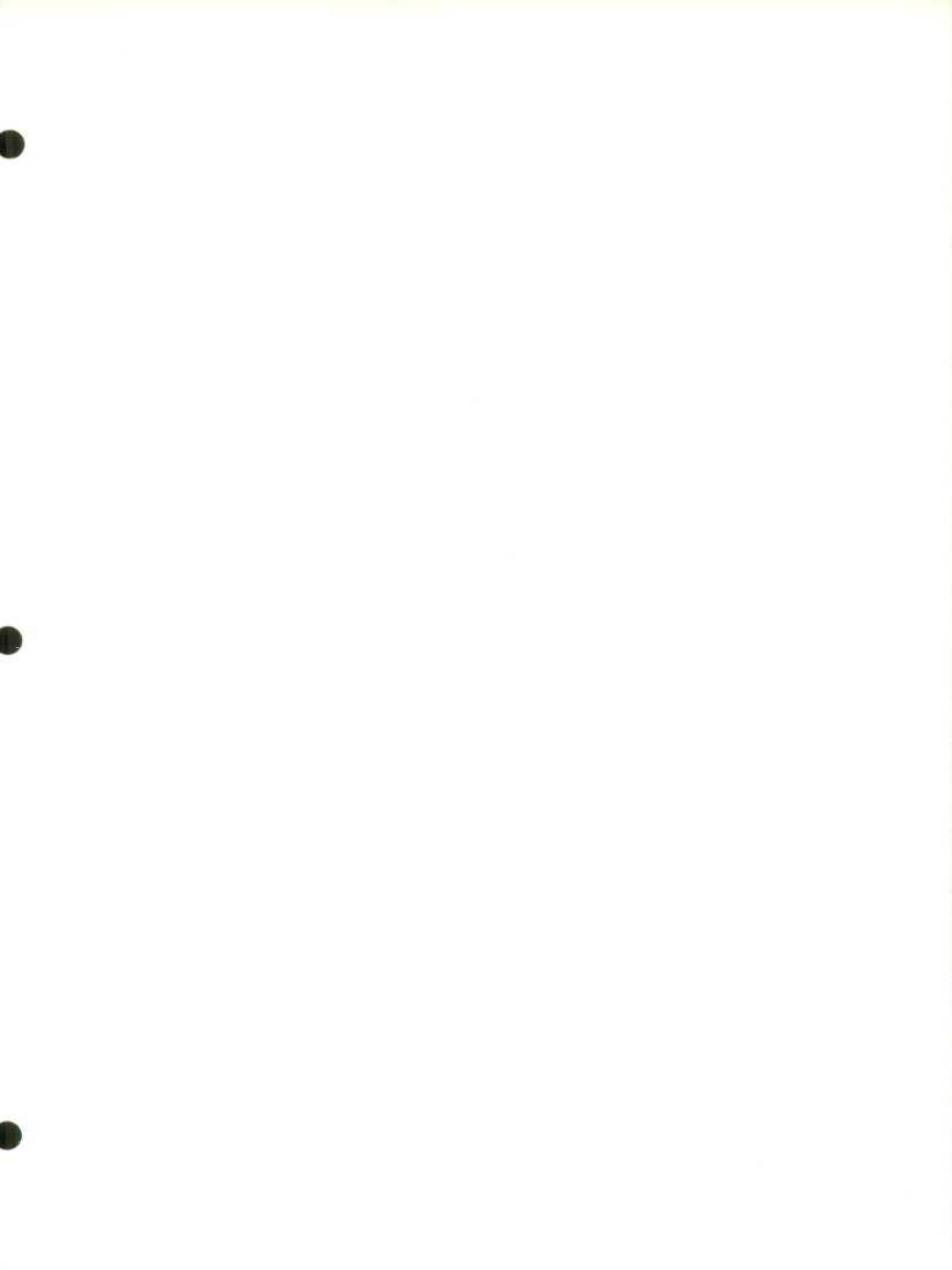
	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		Soufre
	milliers de mètres cubes		metric tonnes
			tonnes métriques
<b>Production:</b>			
Saskatchewan	6.5	3.1	185
Alberta	470.1	283.1	481 877
British Columbia - Colombie-Britannique	7.7	11.2	12 761
<u>CANADA</u>	484.3	297.4	494 823
<b>Returned to formation - Repris pour l'injection:</b>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
<b>Net withdrawals - Prélèvement net:</b>			
Saskatchewan	6.5	3.1	...
Alberta	470.1	283.1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	7.7	11.2	...
<u>CANADA</u>	484.3	297.4	...
	thousands of barrel		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
<b>Production:</b>			
Saskatchewan	41	19	204
Alberta	2,962	1,783	531,178
British Columbia - Colombie-Britannique	48	70	14,067
<u>CANADA</u>	3,051	1,872	545,449
<b>Returned to formation - Repris pour l'injection:</b>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
<b>Net withdrawals - Prélèvement net:</b>			
Saskatchewan	41	19	...
Alberta	2,962	1,783	...
British Columbia - Colombie-Britannique	48	70	...
<u>CANADA</u>	3,051	1,872	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres ( - million cubic feet) and 53.6 thousand cubic metres (1,892 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes ( - millions de pieds cubes) et 53.6 milliers de mètres cubes (1,892 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 écoule.
- (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



1010519235