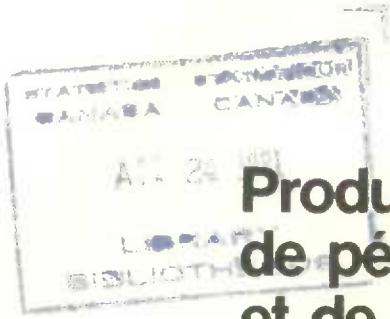


C.Y.

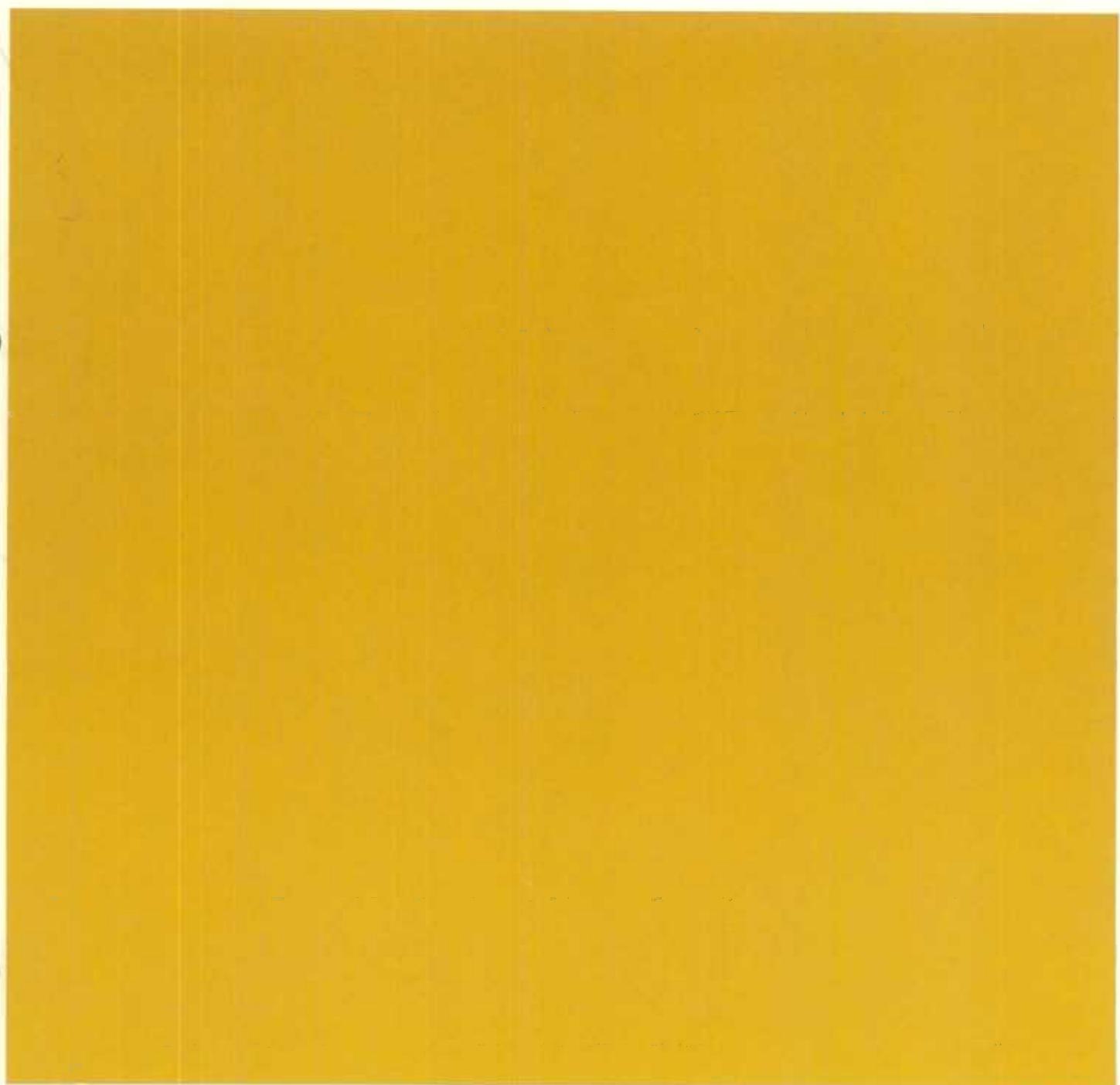
Crude petroleum and natural gas production

December 1980



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1980



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 Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
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,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs 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	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
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 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

April 1981
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Avril 1981
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, vol. 32, 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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

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.

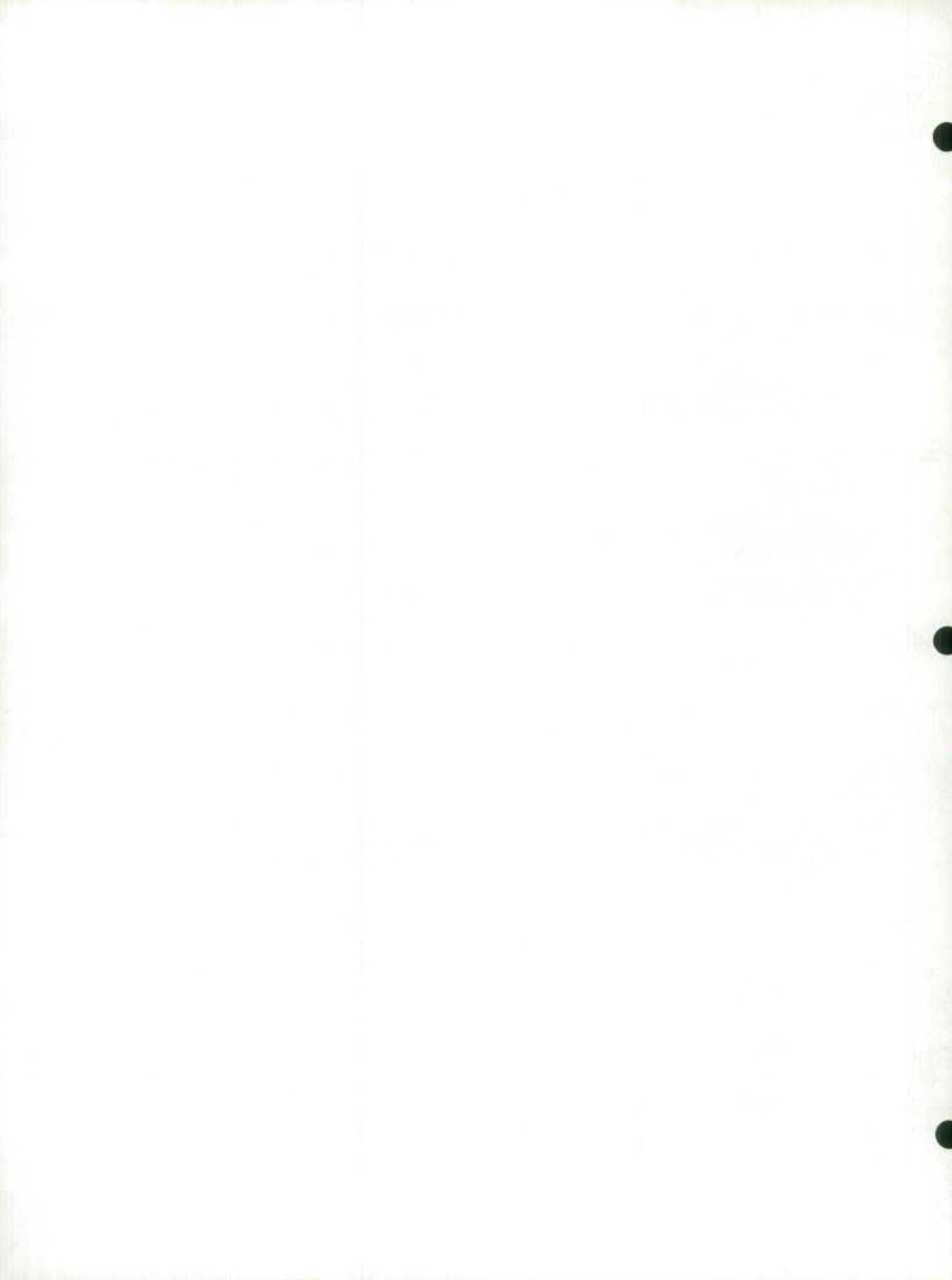
CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1980	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 (Preliminary)	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1980	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada 1980 (Preliminary)	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	16
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	16
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane and Sulphur, December 1980.	17

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, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, 1980 (préliminaire)	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1980	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 (préliminaire)	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	16
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	16
8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1980.	17



INTRODUCTION

DECEMBER

The production of crude petroleum and hydrocarbons during December 1980 amounted to 7 441 900 cubic metres or 240 061 cubic metres per day, a decrease of 9.4% or 25 039 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1980 is as follows: 6.6 million cubic metres (88.8%) were sent to Canadian refineries and 1.0 million cubic metres (14.0%) were exported. The - 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres, or 108 148 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 2% to 8 998.0 million cubic metres from 9 185.5 million cubic metres in December 1979.

The disposition of natural gas from December 1980 is as follows: 56.6 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2 176.2 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 7 413.7 million cubic metres were exported; 5 039.3 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 1 347.4 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

DÉCEMBRE

En décembre 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 441 900 mètres cubes ou 240 061 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1979, une diminution de 9.4 % ou de 25 039 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1980 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (88.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.0 millions de mètres cubes (14.0 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.8 % 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 font élevées, au cours de la même période à 3.3 millions de mètres cubes ou 108 148 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.0 % passant de 9 185.5 millions de mètres cubes à 8 998.0 millions de mètres cubes entre décembre 1979 et décembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 56.6 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 2 176.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7 413.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 039.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 1 347.4 millions de mètres cubes, 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. Yield and Flare Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.7	0.6	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.7	0.6	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
4 <u>Total</u>	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	583.4	563.4	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
6 <u>Total</u>	583.4	563.4	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	9 350.7 ^P	9 336.2 ^P	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	828.6 ^r
8 Pentanes plus	24.2 ^P	25.2 ^P	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9 Propane	75.7 ^P	79.7 ^P	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10 Butanes	36.4 ^P	37.2 ^P	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.0 ^P
11 <u>Total</u>	9 487.0 ^P	9 478.3 ^P	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	840.1 ^r
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	74 471.4	71 225.9	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	6 475.0	5 896.8	598.4	493.4	538.9	455.4	470.7
14 Propane	5 542.2	5 276.8	520.1	430.1	483.0	420.7	423.1
15 Butanes	3 475.3	3 243.7	322.4	261.5	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	93 220.1	89 986.5	8 069.4	7 322.4	7 990.9	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	2 163.6	2 029.1	180.0	172.6	172.4	142.5	172.0
19 Pentanes plus	184.3	133.6	16.2	15.2	16.7	9.1	6.3
20 Propane	80.9	74.3	7.6	7.4	7.9	7.5	6.5
21 Butanes	116.4	89.6	8.8	8.9	9.7	7.1	7.6
22 <u>Total</u>	2 545.2	2 326.6	212.6	204.1	206.7	166.2	192.4
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	141.9	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	141.9	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	B6 803.8	83 409.0	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.7
26 Pentanes plus	6 683.5	6 055.6	616.6	510.4	557.6	466.2	479.0
27 Propane	5 698.8	5 430.8	534.2	443.3	497.5	434.6	436.1
28 Butanes	3 628.1	3 370.5	334.2	273.0	304.3	268.1	277.6
29 Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	106 070.4	102 609.2	9 182.7	8 396.5	9 096.7	7 974.5	B 666.4

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
							N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick:
--	--	--	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat 1
--	--	--	--	--	--	--	<u>Total</u> 2
Ontario:							
7.4	7.8	8.5	6.7	7.3	7.3	6.6	Pétrole brut et condensat 3
7.4	7.8	8.5	6.7	7.3	7.3	6.6	<u>Total</u> 4
Manitoba:							
46.1	48.0	47.0	45.6	45.5	45.5	47.1	Pétrole brut et condensat 5
46.1	48.0	47.0	45.6	45.5	45.5	47.1	<u>Total</u> 6
Saskatchewan:							
780.1 ^r	831.3 ^p	820.6 ^p	730.8 ^p	746.4 ^p	746.4 ^p	818.7 ^p	Pétrole brut et condensat 7
2.3 ^p	2.5 ^p	2.0 ^p	2.3 ^p	2.3 ^p	2.3 ^p	2.3 ^p	Pentanes plus 8
3.8 ^p	7.0 ^p	6.9 ^p	6.8 ^p	6.8 ^p	6.8 ^p	6.8 ^p	Propane 9
3.2 ^p	3.1 ^p	3.2 ^p	3.2 ^p	3.3 ^p	3.2 ^p	3.2 ^p	Butanes 10
793.2 ^r	843.9 ^r	832.7 ^p	743.1 ^p	758.7 ^p	758.7 ^p	831.0	<u>Total</u> 11
Alberta:							
6 127.1	6 202.2	6 074.6	5 448.9	6 034.4	6 034.4	5 822.1	Pétrole brut et condensat 12
425.9	441.9	462.1	443.4	512.5	512.5	544.5	Pentanes plus 13
382.4	400.7	414.7	392.1	456.1	456.1	497.7	Propane 14
238.1	253.3	262.4	235.8	279.1	279.1	300.6	Butanes 15
307.5	329.8	358.3	327.7	387.4	387.4	433.0	Ethane 16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 847.9	7 669.5	7 669.5	7 597.9	<u>Total</u> 17
Colombie-Britannique:							
166.9	174.2	169.8	168.0	162.5	162.5	171.7	Pétrole brut et condensat 18
7.2	10.9	12.8	4.2	13.7	13.7	14.5	Pentanes plus 19
5.0	6.6	5.5	5.1	5.1	5.1	4.9	Propane 20
6.5	6.8	6.5	5.8	7.4	7.4	7.7	Butanes 21
185.6	198.5	194.6	183.1	188.7	188.7	198.8	<u>Total</u> 22
Territoires du Nord-Ouest:							
12.2	17.0	16.1	16.4	2.3	2.3	14.4	Pétrole brut et condensat 23
12.2	17.0	16.1	16.4	2.3	2.3	14.4	<u>Total</u> 24
Canada:							
7 139.8	7 280.5	7 136.6	6 416.4	6 998.4	6 998.4	6 880.6	Pétrole brut et condensat 25
435.1	455.3	476.9	449.9	528.5	528.5	561.3	Pentanes plus 26
394.2	414.3	427.1	404.0	468.0	468.0	509.4	Propane 27
247.9	263.2	272.1	244.8	289.7	289.7	311.5	Butanes 28
307.5	329.8	358.3	327.7	387.4	387.4	433.0	Ethane 29
8 524.5	8 743.1	8 671.0	7 842.8	8 672.0	8 672.0	8 695.8	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u> 30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1980

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	6.6	47.1	817.3	5 468.8
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	342.7
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	6.6	47.1	817.3	5 811.5
5	Condensate	--	--	--	1.4	10.6
6	Pentanes plus	--	--	--	2.3	544.5
7	Net withdrawals	--	6.6	47.1	821.0	6 366.6
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.6	47.1	821.0	6 366.6
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	2.5	96.0	1 063.4
12	Ontario	--	6.6	9.0	197.6	2 587.0
13	Manitoba	--	--	29.8	45.1	81.7
14	Saskatchewan	--	--	--	35.1	200.6
15	Alberta	--	--	--	--	1 384.5
16	British Columbia	--	--	--	--	688.3
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	6.6	41.3	373.8	6 005.5
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	41.5
20	II	--	--	5.0	354.7	367.5
21	IV	--	--	--	--	201.1
22	V	--	--	--	--	73.3
23	<u>Total</u>	--	--	5.0	354.7	683.4
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.0	146.0	367.7
25	Transporters'	--	--	6.1	513.2	5 343.4
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.5	166.7	364.4
27	Transporters'	--	--	6.2	586.0	5 065.4
28	Net changes	--	--	0.6	93.5	- 281.3
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	2.5
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	0.2	- 1.0	- 43.8
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.6	47.1	821.0	6 366.6

(1) Includes 47.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 364.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Décembre 1980

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°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
168.8	14.4	6 523.0	...	6 523.0	Pétrole brut
-	-	342.7	...	342.7	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection
168.8	14.4	6 865.7	...	6 865.7	<u>Total</u>
2.9	-	14.9	...	14.9	Condensat
14.5	-	561.3	...	561.3	Pentanes plus
186.2	14.4	7 441.9	...	7 441.9	Prélèvement net
...	3 352.6(2)	3 352.6	Importations
186.2	14.4	7 441.9	3 352.6	10 794.5	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					Utilisation:
					Livraisons aux raffineries:
-	-	-	1 846.3	1 846.3	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 161.9	1 384.2	2 546.1	Québec
-	-	2 800.2	122.1	2 922.3	Ontario
-	-	156.6	-	156.6	Manitoba
-	-	235.7	-	235.7	Saskatchewan
-	-	1 384.5	-	1 384.5	Alberta
169.8	-	858.1	-	858.1	Colombie-Britannique
-	13.6	13.6	-	13.6	Territoires du Nord-Ouest
169.8	13.6	6 610.6	3 352.6	9 963.2	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	41.5	-	41.5	I
-	-	727.2	-	727.2	II
-	-	201.1	-	201.1	IV
3.2	-	1 076.5	-	76.5	V
3.2	-	1 046.3	-	1 046.3	<u>Total</u>
					Stocks:
92.1	9.2	620.0	-	620.0	Début d'exercice:
17.4	-	5 871.1	58.4	5 929.5	Gisements et usines de traitement
95.8	10.0	642.4	-	642.4	Transporteurs
19.6	-	5 677.2	58.4	5 735.6	Fin d'exercice:
5.9	0.8	- 180.5	-	- 180.5	Gisements et usines de traitement
-	-	2.8	-	2.8	Transporteurs
- 1.2	-	- 1.2	-	- 1.2	Variations nettes
3.3	-	- 36.1	-	- 36.1	Livraisons à d'autres acheteurs
186.2	14.4	7 441.9	3 352.6	10 794.5	Consommation des gisements et usines de traitement
					Pertes et rectifications
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>

(1) Incluant 47.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 364.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 (Preliminary)

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	93.4	563.4	9 318.9	63 675.4
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 415.2
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	0.6	93.4	563.4	9 318.9	71 090.6
5 Condensate	-	-	-	17.3	135.3
6 Pentanes plus	-	-	-	25.2	5 896.6
7 Net withdrawals	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	26.2	1 564.3	14 573.4
12 Ontario	-	93.4	391.4	2 821.6	27 976.3
13 Manitoba	-	-	89.6	381.1	1 390.3
14 Saskatchewan	-	-	-	282.8	2 153.0
15 Alberta	-	-	-	-	16 182.7
16 British Columbia	-	-	-	-	7 465.3
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	93.4	507.3	5 049.8	69 741.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	-	-	-	54.9	319.9
20 II	-	-	55.2	4 204.2	3 545.4
21 IV	-	-	-	-	2 530.7
22 V	-	-	-	-	1 154.8
23 <u>Total</u>	-	-	55.2	4 259.1	7 550.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.2	109.7	366.4
25 Transporters'	-	-	3.7	586.9	4 838.8
Closing:					
26 Field and plant	-	-	5.5	166.7	364.4
27 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
28 Net changes	-	-	2.8	56.1	224.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	11.0
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 1.9	- 3.6	- 405.1
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5

(1) Includes 549.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 5 233.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1980 (Préliminaire)

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°
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
1 993.1	161.5	75 806.3	...	75 806.3	Pétrole brut
—	—	7 415.2	...	7 415.2	Pétrole brut synthétique
—	1.1	1.1	...	1.1	Moins — Repris pour l'injection
1 993.1	160.4	83 220.4	...	83 220.4	<u>Total</u>
36.0	—	188.6	...	188.6	Condensat
133.6	—	6 055.4	...	6 055.4	Pentanes plus
2 162.7	160.4	89 464.4	...	89 464.4	Prélèvement net
...	32 229.9(2)	32 229.9	Importations
2 162.7	160.4	89 464.4	32 229.9	121 694.3	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livrailles aux raffineries:					
—	—	—	16 086.9	16 086.9	Provinces de l'Atlantique
—	—	16 164.0	12 805.1	28 969.1	Québec
—	—	31 282.9	3 272.6	34 555.5	Ontario
—	—	1 861.0	—	1 861.0	Manitoba
—	—	2 435.8	65.3	2 501.1	Saskatchewan
—	—	16 182.7	—	16 182.7	Alberta
2 082.7	—	9 548.0	—	9 548.0	Colombie-Britannique
—	158.3	158.3	—	158.3	Territoires du Nord-Ouest
2 082.7	158.3	77 632.7	32 229.9	109 862.8	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
—	—	374.8	—	374.8	I
—	—	7 804.8	—	7 804.8	II
—	—	2 530.7	—	2 530.7	IV
74.0	—	1 228.8	—	1 228.8	V
74.0	—	11 939.1	—	11 939.1	<u>Total</u>
Stocks:					
17.3	9.4	508.0	—	508.0	Début d'exercice:
142.7	—	5 571.9	58.4	5 630.5	Gisements et usines de traitement
95.8	10.0	642.4	—	642.4	24
19.6	—	5 677.2	58.4	5 735.6	Transporteurs
— 44.6	0.6	239.5	—	239.5	Fin d'exercice:
— 3.1	—	11.6	—	11.6	Gisements et usines de traitement
59.8	1.5	— 349.3	—	— 349.3	25
2 162.7	160.4	89 464.4	32 229.9	121 694.3	Transporteurs
Variations nettes					
Livrailles à d'autres acheteurs					
Consommation des gisements et usines de traitement					
Partes et rectifications					
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>					

(1) Incluant 549.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 5 233.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des Etats-Unis.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, December 1989

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	—	35.6	185.6	8 852.4
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	15.0	93.2
3	Net new production	0.2	—	35.6	170.6	8 759.2
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	1 054.3
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	35.6	170.6	7 704.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—	—	19.5	34.1
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	3.2	74.6
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.7	1 042.8
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.8	411.1
9	Adjustment	—	—	—	2.6	294.3
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	35.6	141.0	6 436.3
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	35.6	170.6	7 704.9
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	35.6	116.6	928.0
12b	Plants	—	—	—	24.4	5 508.5
13	<u>Total</u>	0.2	—	35.6	141.0	6 436.5
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	96.3	954.6
15	Imports	---	---	---	---	---
16	Other receipts(2)	—	—	20.4	—	3.8
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	56.0	237.3	7 394.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	340.8
20	Ontario	—	—	36.9	—	2 144.3
21	Manitoba	—	—	—	—	228.9
22	Saskatchewan	—	—	—	199.7	166.6
23	Alberta	—	—	—	—	1 452.5
24	British Columbia	—	—	—	—	37.4
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	36.9	199.7	4 370.5
27	Exports	—	—	—	—	1 959.5
28	Other deliveries(2,3)	—	—	16.7	—	317.5
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	11.5	46.1
30	Line pack fluctuation	—	—	—	—	18.6
31	Pipeline fuel	—	—	0.5	6.4	189.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	1.9	19.7	493.5
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	56.0	237.3	7 394.9

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLÉAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Décembre 1980

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 of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C			N°
		millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C			
1 094.8(1)	5.3	10 173.9	...	10 173.9	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:
6.2	4.6	119.0	...	119.0	Approvisionnement:
1 088.6	0.7	10 054.9	...	10 054.9	Production originale brute
2.6	—	1 056.9	...	1 056.9	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
1 086.0	0.7	8 998.0	...	8 998.0	Production originale nette
					Moins — Gaz injecté et stocké
					<u>PRÉLEVEMENT NET</u>
					Utilisation:
22.4	—	76.0	...	76.0	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.2	—	154.0	...	154.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs
101.2	—	1 147.7	...	1 147.7	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
64.4	—	481.3	...	481.3	Pertes en cours de traitement
— 20.4	—	— 317.2	...	317.2	Autres emplois et utilisations
918.2	0.7	7 532.2	...	7 532.2	Rectifications
1 086.0	0.7	8 998.0	...	8 998.0	Livrées de gaz marchand
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
					B. DISTRIBUTION DU GAZ:
					Approvisionnement:
16.6	0.7	1 097.7	...	1 097.7	Arrivages de gaz marchand:
901.6	—	6 434.5	...	6 434.5	Gisements
918.2	0.7	7 532.2	...	7 532.2	Usines
7.0	—	1 057.9	...	1 057.9	<u>Total</u>
...	—	— 0.6	—	— 0.6	Déstockage par les distributeurs
—	—	24.2	47.0	71.2	Importations
925.2	0.7	8 614.3	47.6	8 661.9	Autres arrivages(2)
					<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
					Utilisation:
—	—	0.2	—	0.2	Ventes:
—	—	340.8	—	340.8	Nouveau-Brunswick
—	—	2 181.2	—	2 181.2	Québec
—	—	228.9	—	228.9	Ontario
—	—	366.3	—	366.3	Manitoba
—	—	1 452.5	0.6	1 453.1	Saskatchewan
430.7	—	4 344.4	—	4 344.4	Alberta
—	0.7	0.7	—	0.7	Colombie-Britannique
430.7	0.7	<u>5 038.7</u>	0.6	5 039.3	Territoires du Nord-Ouest
415.5	—	7 413.7	—	7 413.7	<u>Total des ventes</u>
—	—	381.2	47.0	381.2	Exportations
—	—	57.6	—	57.6	Autres livraisons(2,3)
3.8	—	24.4	—	24.4	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs
32.3	—	228.8	—	228.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
40.9	—	784.8	—	784.8	Gaz consommé dans les réseaux
925.2	0.7	8 614.3	47.6	8 661.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, (1980 Preliminary)

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1 Gross new production	2.4	—	363.1	1 738.2	88 743.0	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	181.8	1 218.3	
3 Net new production	2.4	—	363.1	1 556.4	87 524.7	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	1 846.4	
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>363.1</u>	<u>1 556.4</u>	<u>75 678.3</u>	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	—	—	—	163.7	501.0	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	27.8	662.6	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	36.5	11 310.7	
8b Other disposition and uses	—	—	—	58.8	4 114.5	
9 Adjustment	—	—	—	—	— 136.6	— 1 224.3
10 Deliveries of marketable gas	2.4	—	363.1	1 406.2	60 313.3	
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>363.1</u>	<u>1 556.4</u>	<u>75 678.3</u>	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	2.4	—	363.1	1 175.6	7 626.3	
12b Plants	—	—	—	230.6	52 687.5	
13 <u>Total</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>363.1</u>	<u>1 406.2</u>	<u>60 313.8</u>	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	312.1	4 516.6	
15 Imports	...	—	
16 Other receipts(2)	—	—	189.8	—	70.8	
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>552.9</u>	<u>1 718.3</u>	<u>64 901.2</u>	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	2.4	—	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	—	2 921.1
20 Ontario	—	—	422.3	—	—	18 219.3
21 Manitoba	—	—	—	—	—	1 782.9
22 Saskatchewan	—	—	—	—	1 170.1	1 591.2
23 Alberta	—	—	—	—	—	12 824.2
24 British Columbia	—	—	—	—	—	269.5
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
26 <u>Total sales</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>422.3</u>	<u>1 170.1</u>	<u>37 608.2</u>	
27 Exports	—	—	—	—	—	19 395.1
28 Other deliveries(2,3)	—	—	119.4	—	—	1 752.9
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	368.6	—	4 055.8
30 Line pack fluctuation	—	—	—	2.0	—	9.1
31 Pipeline fuel	—	—	3.5	25.9	—	1 682.0
32 Pipeline losses, etc.	—	—	7.7	151.7	—	398.1
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	<u>2.4</u>	<u>—</u>	<u>552.9</u>	<u>1 718.3</u>	<u>64 901.2</u>	

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 3. APPROVISIONNEMENT ET UTILISATION DU GAZ NATUREL, PAR SOURCE, CANADA, (1980 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		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
9 373.6	50.8	100 271.1	...	100 271.1	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
84.6	42.4	1 527.0	...	1 527.1	Approvisionnement:	
9 289.0	8.4	98 744.0	...	98 744.0	Production originale brute	1
29.3	—	11 875.7	...	11 875.7	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9 259.7	8.4	86 868.3	...	86 868.3	Production originale nette	3
					Moins — Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
201.0	—	865.7	...	865.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
2.2	—	692.6	...	692.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
808.3	—	12 155.5	...	12 155.5	Pertes en cours de traitement	8a
675.0	—	4 848.3	...	4 848.3	Autres emplois et utilisations	8b
— 167.6	—	— 1 528.5	...	— 1 528.5	Rectifications	9
7 740.8	8.4	69 834.7	...	69 834.7	Livrées de gaz marchand	10
9 259.7	8.4	86 868.3	...	86 868.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
186.0	8.4	9 361.8	...	9 361.8	Arrivages de gaz marchand:	12
7 554.8	—	60 472.9	...	60 472.9	Gisements	12a
					Usines	12b
7 740.8	8.4	69 834.7	...	69 834.7	<u>Total</u>	13
23.8	—	4 852.5	...	4 852.5	Déstockage par les distributeurs	14
...	3.1	3.1	Importations	15
1.4	—	262.0	423.3	685.3	Autres arrivages(2)	16
7 766.0	8.4	74 949.2	426.4	75 375.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
—	—	2.4	—	2.4	Ventes:	
—	—	2 921.1	—	2 921.1	Nouveau-Brunswick	18
—	—	18 641.6	—	18 641.6	Québec	19
—	—	1 782.9	—	1 782.9	Ontario	20
—	—	2 761.3	—	2 761.7	Manitoba	21
—	—	12 824.2	3.1	12 827.3	Saskatchewan	22
4 057.8	—	4 327.3	—	4 327.3	Alberta	23
—	8.4	8.4	—	8.4	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
4 057.8	8.4	43 269.2	3.1	43 272.3	<u>Total des ventes</u>	26
3 164.8	—	22 559.8	—	22 559.9	Exportations	27
—	—	1 872.3	423.3	2 295.6	Autres livraisons(2,3)	28
16.7	—	4 441.1	—	4 441.1	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
—	—	15.5	—	15.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
329.7	—	2 041.1	—	2 041.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
192.6	—	750.1	—	750.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
7 766.0	8.4	74 949.2	426.4	75 375.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

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	0.2	-	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	-	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	-	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	-	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	-	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	-	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2	-	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	-	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6 ^P
September - Septembre	0.2	-	35.1	81.7 ^P	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8 ^P
October - Octobre	0.2	-	38.3	133.1 ^P	7 233.1	602.0	49.4	8 056.1 ^P
November - Novembre	0.2	-	35.3	183.5 ^P	7 757.5	913.7	48.3	8 938.3 ^P
December - Décembre	0.2	-	35.6	170.6 ^P	8 759.2	1 042.6	46.7	10 054.9 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	<u>2.4</u>	<u>-</u>	<u>363.1</u>	<u>1 556.4</u>	<u>86 485.1</u>	<u>8 848.0</u>	<u>447.0</u>	<u>97 702.0</u>
December - 1979 - Décembre	0.2	-	26.1	165.3 ^P	8 691.5	1 209.9	54.2	10 147.2 ^P

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

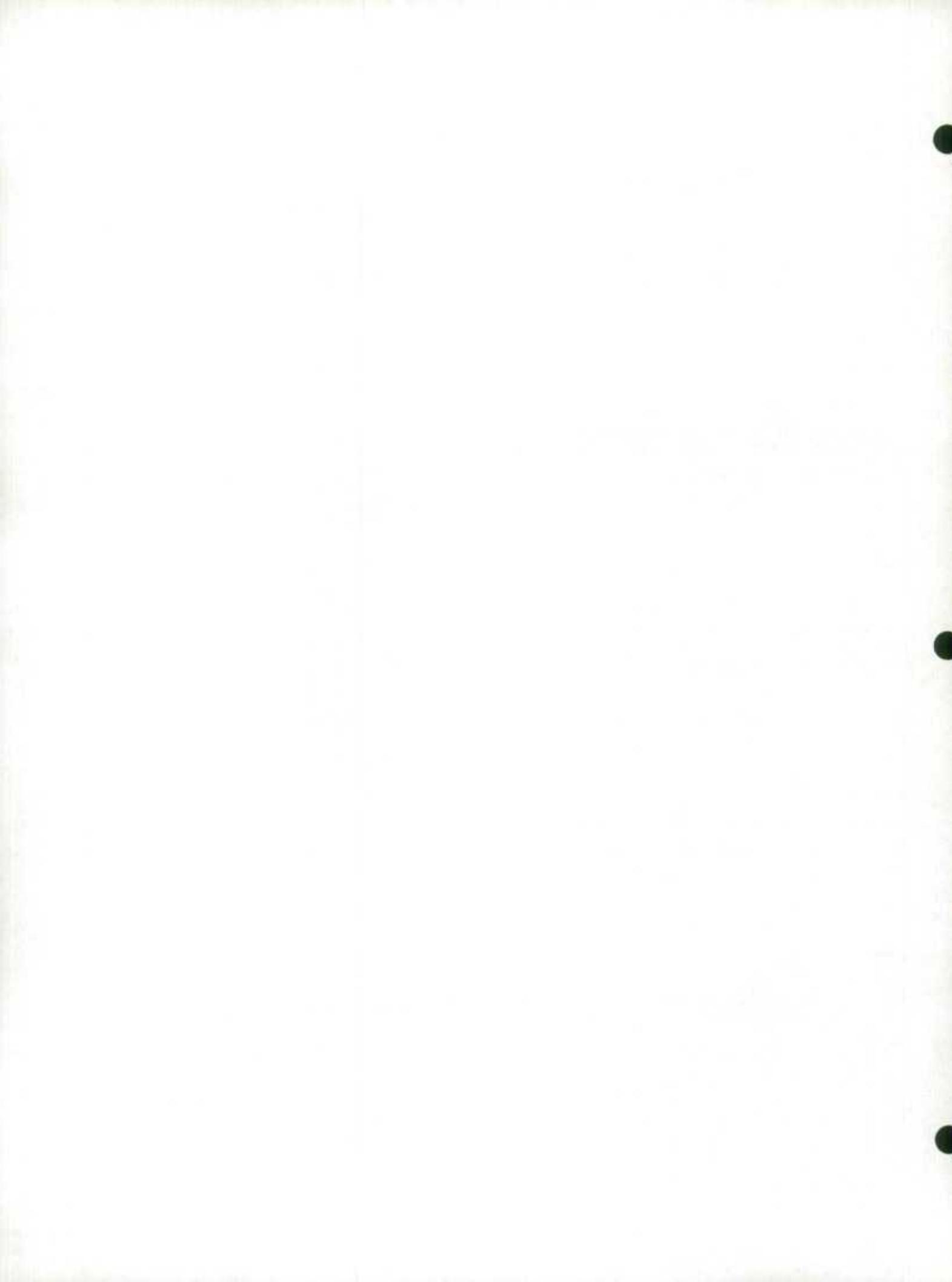
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	- ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	- ^P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	- ^P	523 964	16 396	540 360 ^r
April - Avril	- ^P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	- ^P	469 926	10 263	480 192 ^P
June - Juin	- ^P	393 000	8 769	401 769 ^r
July - Juillet	- ^P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	- ^P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	- ^P	435 554	5 510	441 064 ^P
October - Octobre	- ^P	487 710	11 527	499 237 ^P
November - Novembre	- ^P	468 346	21 142	489 488 ^P
December - Décembre	- ^P	523 000	35 607	558 607 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	<u>-^P</u>	<u>5 723 047</u>	<u>167 970</u>	<u>5 891 017</u>
December - 1979 - Décembre	- ^P	533 738	17 010	550 748

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1980

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Décembre 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Propane:					
Production	6.8 ^P	497.7	4.9		509.4
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-		-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.6	-		1.6
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8 ^P	496.1	4.9		507.8
Butane:					
Production	3.2 ^P	300.6	7.7		311.5
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	--		-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-		-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.2 ^P	300.6	7.7		311.5
Ethane - Ethane:					
Production	...	433.0	...		433.0
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...		-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	433.0	...		433.0
metric - tonnes - métriques					
Sulphur - Soufre:					
Production	-P	523 000	35 607		558 607

- (1) Includes the Yukon production of 46.0 thousand cubic metres and 46.0 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de 46.0 milliers de mètres cubes et 46.0 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 186.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 186.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.9 million cubic metres of reprocessing plant flared and 38.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.



1970-1971

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010341057

DATE DUE
DATE DE RETOUR

JUN	JUIN - 2 1981	(205-00Z)(EiB)
AUG	17 1982	31 December

DEC 21 2000

LOWE-MARTIN No. 1137



600

6.2

Canadä