

Crude petroleum and natural gas production

April 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1981



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 Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, 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.)	(737-4073)
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(112)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 Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, 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.)	(737-4073)
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(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1981

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

August 1981
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 4

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

Août 1981
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. 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 uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

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

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

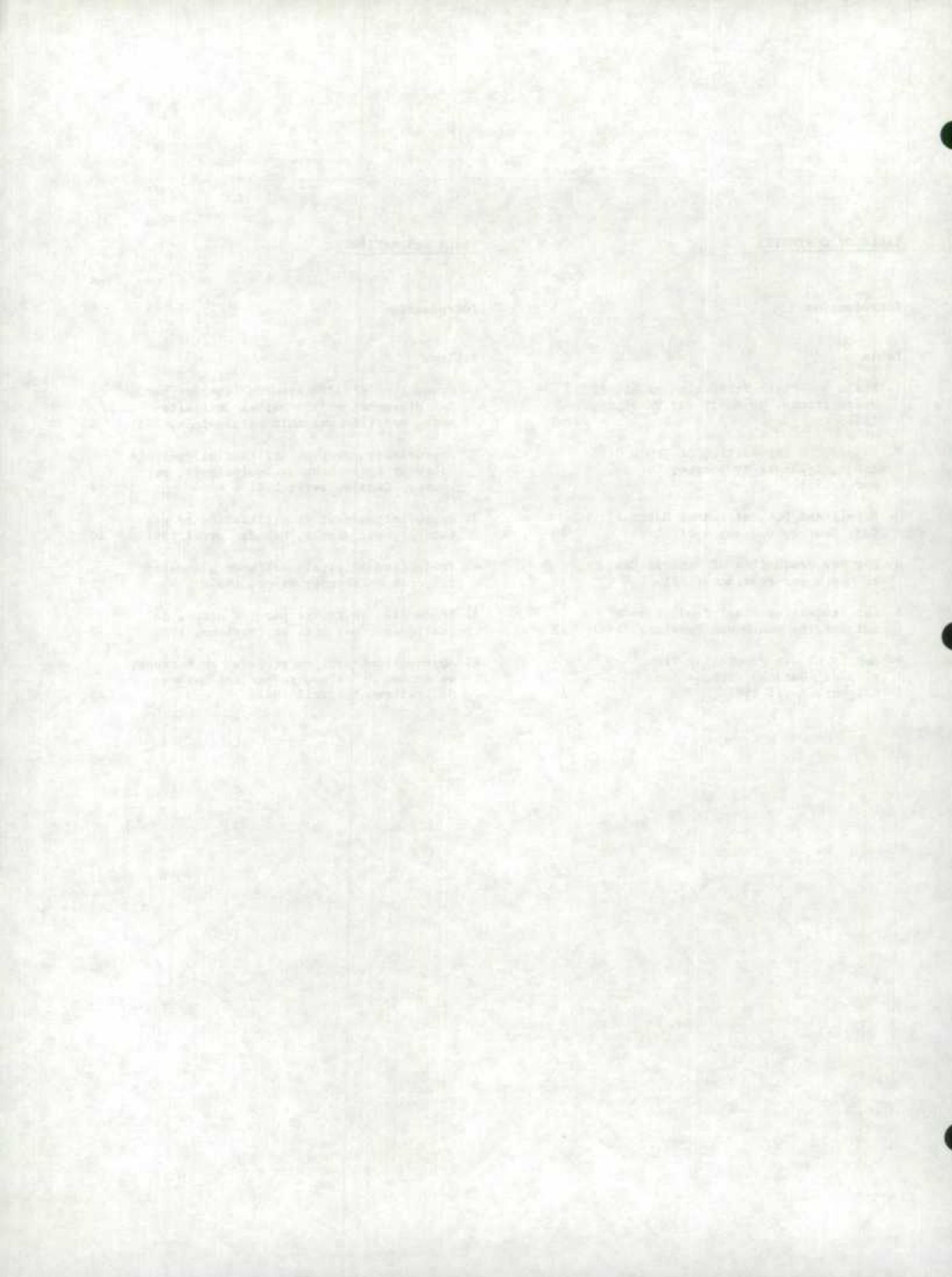
CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, April 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1981	13



INTRODUCTION

APRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1981 amounted to 6 800 000 cubic metres or 226 666 cubic metres per day, a decrease of 2.2% or 5 013 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1981 is as follows: 5.96 million cubic metres (86.0%) were sent to Canadian refineries and 0.68 million cubic metres (10.0%) were exported. The 4.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.45 million cubic metres, or 115 130 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.8% to 8 034.2 million cubic metres from 7 742.2 million cubic metres in April 1980.

The disposition of natural gas for April 1981 is as follows: 1 293.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 435.2 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 574.9 million cubic metres were exported; 3 647.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 82.8 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL

En avril 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 800 000 mètres cubes ou 226 666 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1980, une diminution de 2.2% ou de 5 013 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1981 se répartit de la manière suivante: 5.96 millions de mètres cubes (86.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.68 millions de mètres cubes (10.0%) destinés à l'exportation. La différence de 4.0% 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 3.45 millions de mètres cubes ou 115 130 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.8%, passant à 8 034.2 millions de mètres cubes de 7 742.2 millions de mètres cubes en avril 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 293.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 435.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 574.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 647.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 82.8 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. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	—	—	—	—	—	—	—
2 Total	—	—	—	—	—	—	—
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	40.0	39.9	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0P
4 Total	40.0	39.9	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0P
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	237.2	226.5	47.3	42.4	46.6	44.4	45.8P
6 Total	237.2	226.5	47.3	42.4	46.6	44.4	45.8P
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	3 945.9	3 316.6	763.5P	696.2P	651.8P	540.5P	664.6P
8 Pentanes plus	9.5	9.8	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	1.9P
9 Propane	31.8	32.4	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.4P
10 Butanes	14.7	15.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	3.0P
11 Total	4 001.9	3 373.9	775.0P	708.0P	663.5P	551.5P	675.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	29 958.6	27 643.7	5 840.4	5 273.7P	5 397.3	5 541.2	5 591.1P
13 Pentanes plus	2 556.8	2 479.6	548.6	487.8	492.3	476.8	474.1P
14 Propane	2 277.0	2 339.3	492.5P	443.6P	471.6	470.3	461.3P
15 Butanes	1 400.6	1 381.4	295.0	264.1	285.2	265.3	383.5P
16 Ethane	1 788.9	1 940.0	436.2	375.1	410.4	334.8	
17 Total	37 981.9	35 784.0	7 612.7P	6 844.3P	7 056.8	7 088.4	7 181.8P
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	839.5	866.7	181.3	163.6P	186.3	155.4	180.1P
19 Pentanes plus	63.5	50.9	15.2	12.7P	7.2	9.1	6.7P
20 Propane	36.9	22.2	5.8	3.6P	4.4	4.6	3.8P
21 Butanes	42.1	33.9	8.1	7.0P	5.1	6.6	7.1P
22 Total	982.0	973.7	210.4	186.9P	203.0	175.7	197.7P
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	71.8	70.1	21.5	17.9P	18.1	7.0	5.6P
24 Total	71.8	70.1	21.5	17.9P	18.1	7.0	5.6P
Canada:							
25 Crude oil and condensate	35 093.0	32 163.5	6 862.5	6 201.0P	6 308.6	6 296.2	6 495.2
26 Pentanes plus	2 629.8	2 540.3	565.8	502.6P	501.5	487.7	482.7
27 Propane	2 345.7	2 393.9	504.8P	453.8P	482.6	481.2	471.5
28 Butanes	1 457.4	1 430.4	306.1	274.2P	293.4	274.8	281.9
29 Ethane	1 788.9	1 940.0	436.2	375.1	410.4	334.8	383.5
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	43 314.8	40 468.1	8 675.4P	7 806.7P	7 996.5	7 874.7	8 114.8

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December	NO
Juin	JUILLET	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
							Nouveau-Brunswick:
							Pétrole brut et condensat 1
							<u>Total</u> 2
							Ontario:
							Pétrole brut et condensat 3
							<u>Total</u> 4
							Manitoba:
							Pétrole brut et condensat 5
							<u>Total</u> 6
							Saskatchewan:
							Pétrole brut et condensat 7
							Pentanes plus 8
							Propane 9
							Butanes 10
							<u>Total</u> 11
							Alberta:
							Pétrole brut et condensat 12
							Pentanes plus 13
							Propane 14
							Butanes 15
							Ethane 16
							<u>Total</u> 17
							Colombie-Britannique:
							Pétrole brut et condensat 18
							Pentanes plus 19
							Propane 20
							Butanes 21
							<u>Total</u> 22
							Territoires du Nord-Ouest:
							Pétrole brut et condensat 23
							<u>Total</u> 24
							Canada:
							Pétrole brut et condensat 25
							Pentanes plus 26
							Propane 27
							Butanes 28
							Ethane 29
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1981

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.7	44.4	539.2	4 856.0(1)
2 Synthetic crude oil	--	-	-	-	677.8
3 Less - Returned to formation	--	-	-	-	-
4 Total	--	7.7	44.4	539.2	5 533.8
5 Condensate	--	-	-	1.3	7.4
6 Pentanes plus	--	-	-	1.8	476.8
7 Net withdrawals	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0
8 Imports	---	---	---	---	---
9 TOTAL SUPPLY	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	-	-	-	-
11 Quebec	--	-	26.5	151.5	1 005.3
12 Ontario	--	7.7	14.3	94.7	2 453.1
13 Manitoba	--	-	-	23.2	28.0
14 Saskatchewan	--	-	-	0.2	172.9
15 Alberta	--	-	-	-	1 160.3
16 British Columbia	--	-	-	-	610.0
17 Northwest Territories	--	-	-	-	-
18 Total	--	7.7	40.8	269.6	5 429.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	--	-	-	-	-
20 II	--	-	3.7	266.8	199.6
21 IV	--	-	-	-	114.0
22 V	--	-	-	-	91.3
23 Total	--	-	3.7	266.8	404.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.0	193.0	367.3
25 Transporters'	--	-	9.3	508.1	4 977.1
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.7	194.1	355.1
27 Transporters'	--	-	9.3	512.9	5 242.0
28 Net Changes	--	-	- 0.3	5.9	252.7
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3
30 Field and plant use	--	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	--	-	0.2	-	- 70.5
32 TOTAL DISPOSITION	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0

(1) Includes 46.6 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 289.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
No					
170.0	7.0	5 624.3	...	5 624.3	Approvisionnement:
-	-	677.8	...	677.8	Production intérieure:
-	-	-	...	-	Pétrole brut
1.5	-	10.2	...	10.2	Pétrole brut synthétique
9.1	-	487.7	...	487.7	Moins - Repris pour l'injection
170.0	7.0	6 302.1	...	6 302.1	<u>Total</u>
180.6	7.0	6 800.0	...	6 800.0	Prélèvement net
...	3 453.9(2)	3 453.9	Importations
180.6	7.0	6 800.0	3 453.9	10 253.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL
9					
Utilisation:					
-	-	-	1 621.1	1 621.1	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 183.3	1 666.4	2 849.7	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 569.8	166.4	2 736.2	Québec
-	-	51.2	-	51.2	Ontario
-	-	173.1	-	173.1	Manitoba
-	-	1 160.3	-	1 160.3	Saskatchewan
194.7	-	804.7	-	804.7	Alberta
-	15.1	15.1	-	15.1	Colombie-Britannique
194.7	15.1	5 957.5	3 453.9	9 411.4	<u>Total</u>
1.2	-	-	-	-	Utilisation:
1.2	-	470.1	-	470.1	Livraisons aux raffineries:
-	-	114.0	-	114.0	Provinces de l'Atlantique
-	-	92.5	-	92.5	Québec
1.2	-	676.6	-	676.6	Ontario
1.2	-	-	-	-	Manitoba
-	-	-	-	-	Saskatchewan
-	-	-	-	-	Alberta
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
18					
Exportations aux États-Unis:					
Petroleum Administration District:					
-	-	-	-	-	I
-	-	470.1	-	470.1	II
-	-	114.0	-	114.0	IV
1.2	-	92.5	-	92.5	V
1.2	-	676.6	-	676.6	<u>Total</u>
23					
Stocks:					
89.0	24.1	679.4	-	679.4	Début d'exercice:
37.5	-	5 532.0	58.4	5 590.4	Gisements et usines de traitement
90.2	15.9	661.0	-	661.0	Transporteurs
21.5	-	5 785.7	58.4	5 844.1	Fin d'exercice:
- 14.8	- 8.2	235.3	-	235.3	Gisements et usines de traitement
- 0.3	-	1.3	-	1.3	Transporteurs
- 16.3	0.1	- 70.4	-	- 70.4	Variations nettes
164.5	7.0	6 800.0	3 453.9	10 253.9	Livraisons à d'autres acheteurs
					Consommation des gisements et usines de traitement
					Pertes et rectifications
					TOTAL DE L'UTILISATION
					32

(1) Incluant 46.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 289.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1981

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	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 et 15°C							
FIELD AND PROCESSING PLANTS							
Supply:							
1	Gross new production	0.2	-	33.6	142.4	7 317.7	
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	14.9	87.9	
3	Net new production	0.2	-	33.6	127.5	7 229.8	
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 088.5	
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	33.6	127.5	6 141.3	
Disposition:							
6	Field disposition and uses	-	-	-	20.5	32.1	
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.4	38.9	
Processing plant disposition and uses:							
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.0	936.1	
9	Other disposition and uses	-	-	-	6.1	310.1	
10	Adjustment	-	-	-	- 0.2	- 43.3	
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	33.6	95.7	4 867.4	
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	33.6	127.5	6 141.3	
GAS UTILITIES							
Supply:							
Receipts of marketable gas:							
13	Fields	0.2	-	33.6	79.3	676.0	
14	Plants	-	-	-	16.4	4 191.4	
15	Total	0.2	-	33.6	95.7	4 867.4	
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	1.6	109.9	
17	Imports	...	-	
18	Other receipts(2)	-	-	21.3	-	1.4	
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.9	97.3	4 978.7	
Disposition:							
Sales:							
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-	
21	Quebec	-	-	-	-	277.2	
22	Ontario	-	-	41.9	-	1 588.2	
23	Manitoba	-	-	-	-	150.5	
24	Saskatchewan	-	-	-	49.9	158.8	
25	Alberta	-	-	-	-	1 007.3	
26	British Columbia	-	-	-	-	19.9	
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-	
28	Total sales	0.2	-	41.9	49.9	3 201.9	
29	Exports	-	-	14.1	-	1 435.0	
30	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	130.3	
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	40.4	270.7	
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.4	10.2	
33	Pipeline fuel	-	-	0.2	4.3	134.7	
34	Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.3	4.1	- 204.1	
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.9	97.3	4 978.7	

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	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 et 15°C					
647.7(1)	1.5	8 143.1	...	8 143.1	
5.8	0.3	108.9	...	108.9	
641.9	1.2	8 034.2	...	8 034.2	
2.8	-	1 091.3	...	1 091.3	
639.1	1.2	6 942.9	...	6 942.9	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
PRÉLÈVEMENT NET					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					
Autres emplois et utilisations					
Rectifications					
Livraisons de gaz marchand					
439.1	1.2	6 942.9	...	6 942.9	TOTAL DE L'UTILISATION
12					
DISTRIBUITION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Arrivages de gaz marchand:					
9.4	1.2	799.7	...	799.7	Gisements
500.2	-	4 708.0	...	4 708.0	Usines
509.6	1.2	5 507.7	...	5 507.7	<u>Total</u>
-	-	111.5	...	111.5	Déstockage par les distributeurs
...	...	-	0.2	0.2	Importations
-	-	22.7	18.4	41.1	Autres arrivages(2)
509.6	1.2	5 641.9	18.6	5 660.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
19					
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick
-	-	277.2	-	277.2	Québec
-	-	1 630.1	-	1 630.1	Ontario
-	-	150.5	-	150.5	Manitoba
-	-	208.7	-	208.7	Saskatchewan
-	-	1 007.3	0.2	1 007.5	Alberta
352.6	-	372.5	-	372.5	Colombie-Britannique
-	1.2	1.2	-	1.2	Territoires du Nord-Ouest
352.6	1.2	3 647.7	0.2	3 647.9	<u>Total des ventes</u>
125.8	-	1 574.9	-	1 574.9	Exportations
-	-	130.3	18.4	148.7	Autres livraisons(2,3)
2.5	-	313.6	-	313.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
3.6	-	12.4	-	12.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
21.1	-	160.3	-	160.3	Gaz consommé dans les réseaux
4.0	-	- 197.3	-	- 197.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.
509.6	1.2	5 641.9	18.6	5 660.5	TOTAL DE L'UTILISATION EN GAZ MARCHAND
35					

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

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 and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8P	37.3	9 774.5P
February - Février	0.2	-	27.6P	149.0P	7 660.4P	991.2P	38.7P	8 867.1P
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril	0.2	-	33.6	127.5P	7 229.8	603.9P	39.2	8 034.2P
May - Mai	0.2P	-	32.8P	115.1P	7 152.3P	552.9P	39.7P	7 893.0
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0	-	156.6	701.1	38 488.9	3 919.4	197.4	43 664.4
APRIL - 1980 TOTAL - AVRIL	0.2	-	27.1	140.0	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

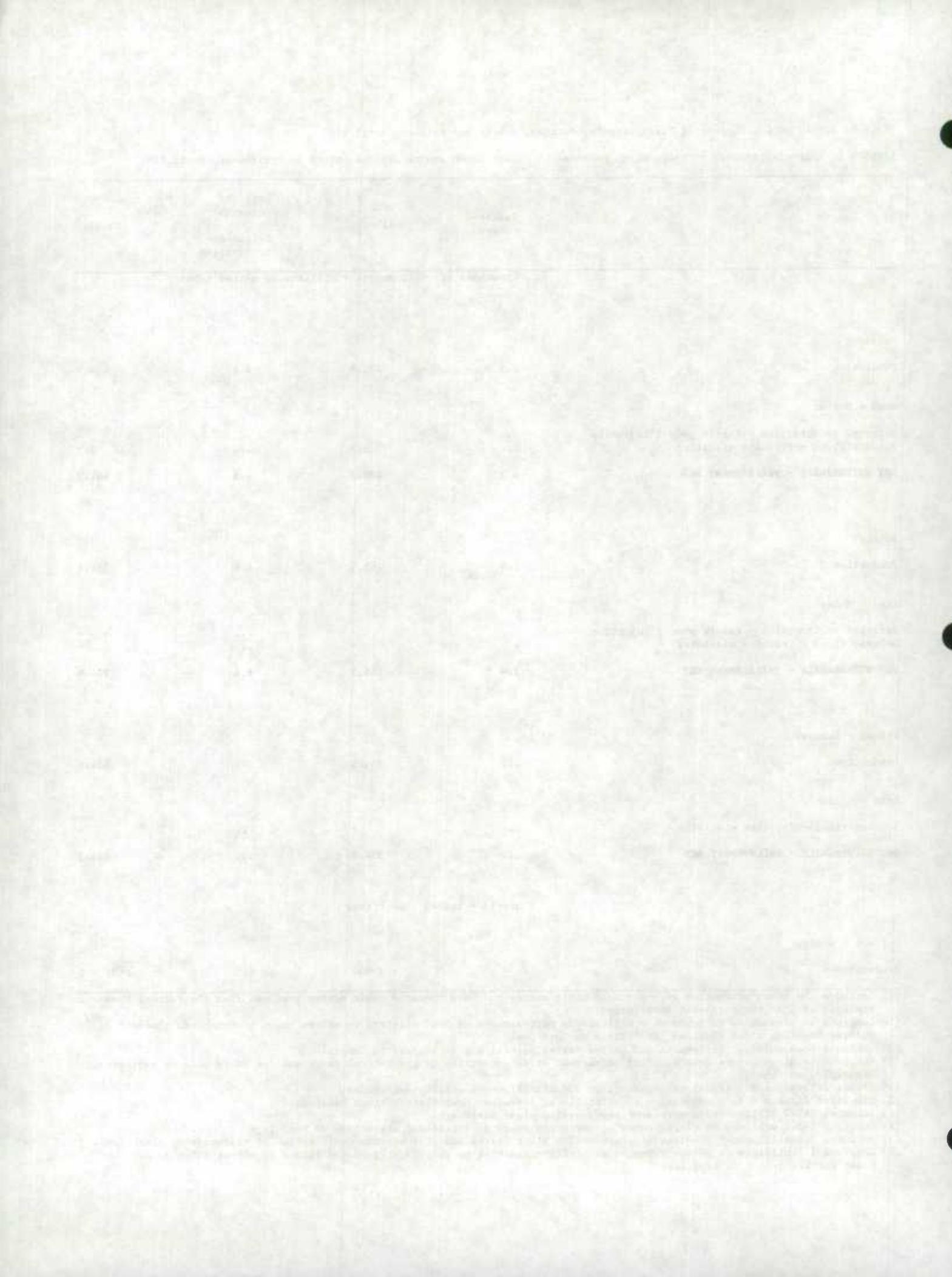
Month Mois		Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques					
January - Janvier	..		506 000	20 588	526 588
February - Février	..		457 000P	28 540P	485 540P
March - Mars	..		486 000	29 858	515 858
April - Avril	..		479 000	18 615	497 615
May - Mai	..		505 000P	16 400P	521 400P
June - Juin					
July - Juillet					
August - Août					
September - Septembre					
October - Octobre					
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	2 433 000	114 001	2 547 001	
APRIL - 1980 TOTAL - AVRIL	..	467 653	10 423	478 076	

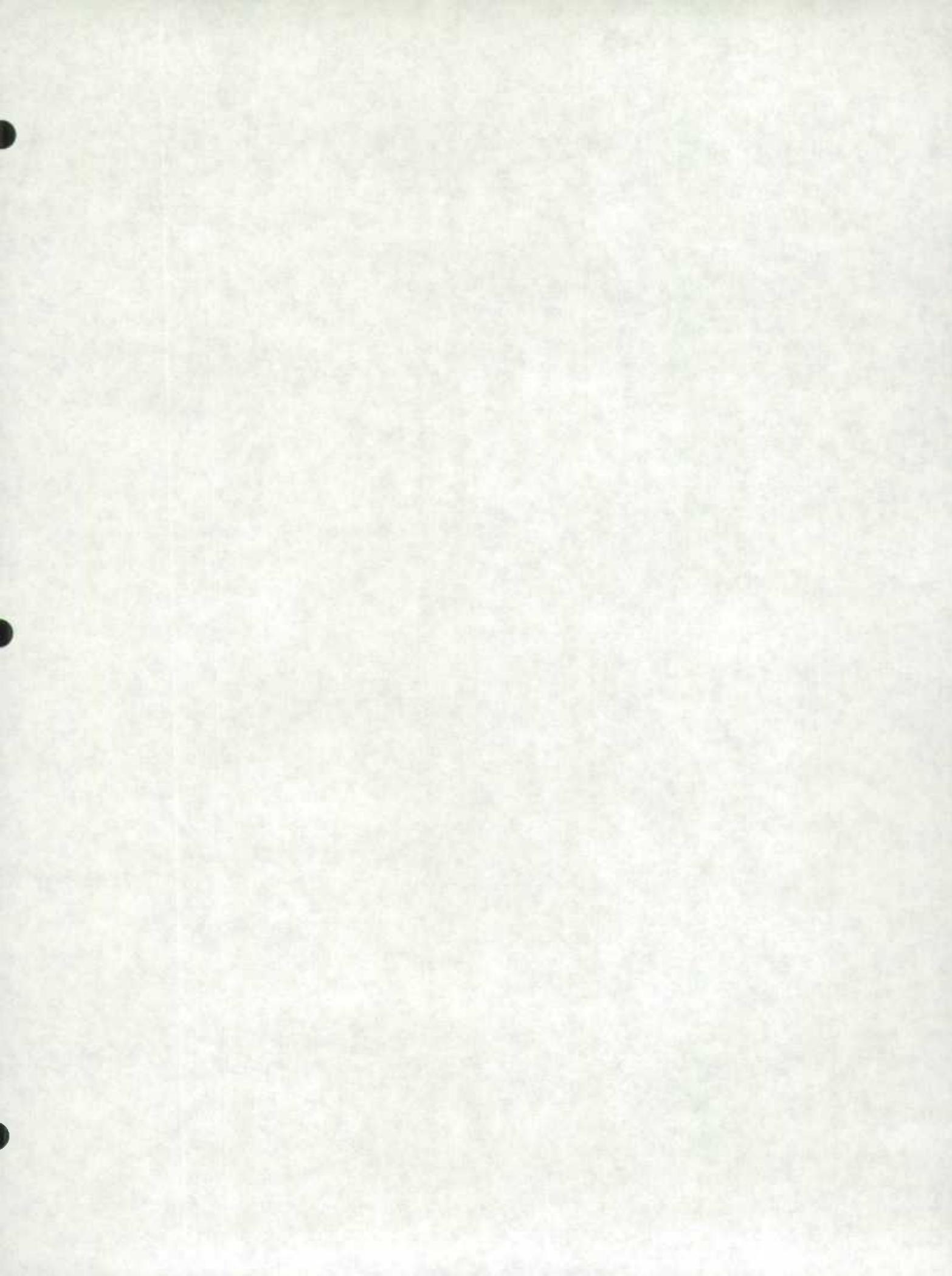
TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1981

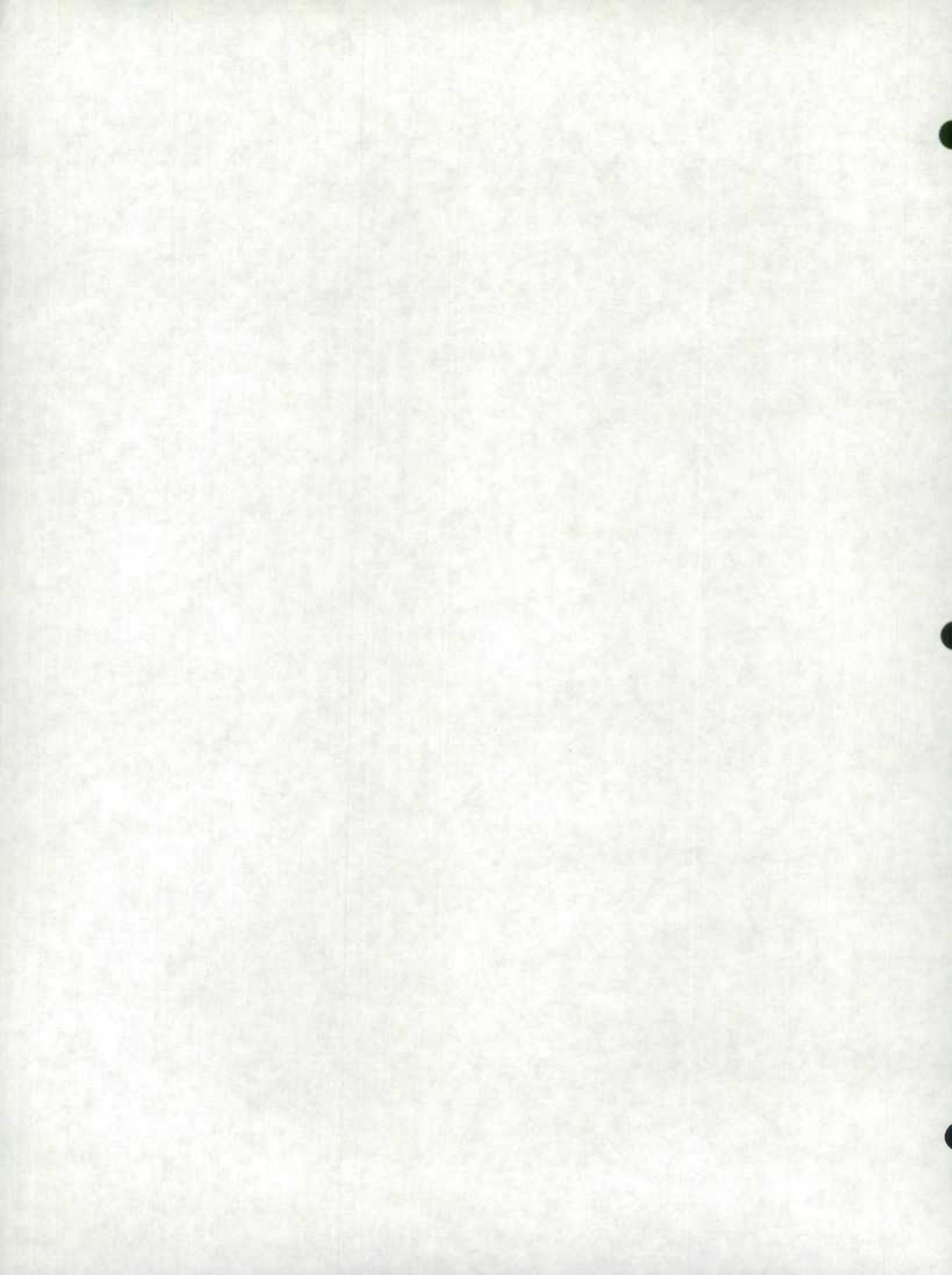
TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1981

	Saskat-	Alberta	British Columbia	Canada
	chewan		Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.3	473.8	4.6	484.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.5	...	3.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.3	470.3	4.6	481.2
Butane:				
Production	2.9	265.3	6.6	274.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	265.3	6.6	274.8
Ethane - Éthane:				
Production	...	334.8	...	334.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	334.8	...	334.8
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	479 000	18 615	497 615

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 38.0 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
 (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 38.0 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.
 (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 États-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.
 (*) Includes 145.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
 (*) Comprend 145.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
 (5) Includes 1.6 million cubic metres of reprocessing plant flared and 32.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
 (5) Comprend 1.6 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 32.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.







DATE DUE
DATE DE RETOUR

JAN	7 1986								

LOWE-MARTIN No. 1137

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518919

Canada