

Crude petroleum and natural gas production

February 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 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: 995-3139) 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

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: 995-3139) 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

February 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 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. 2

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° 2

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.

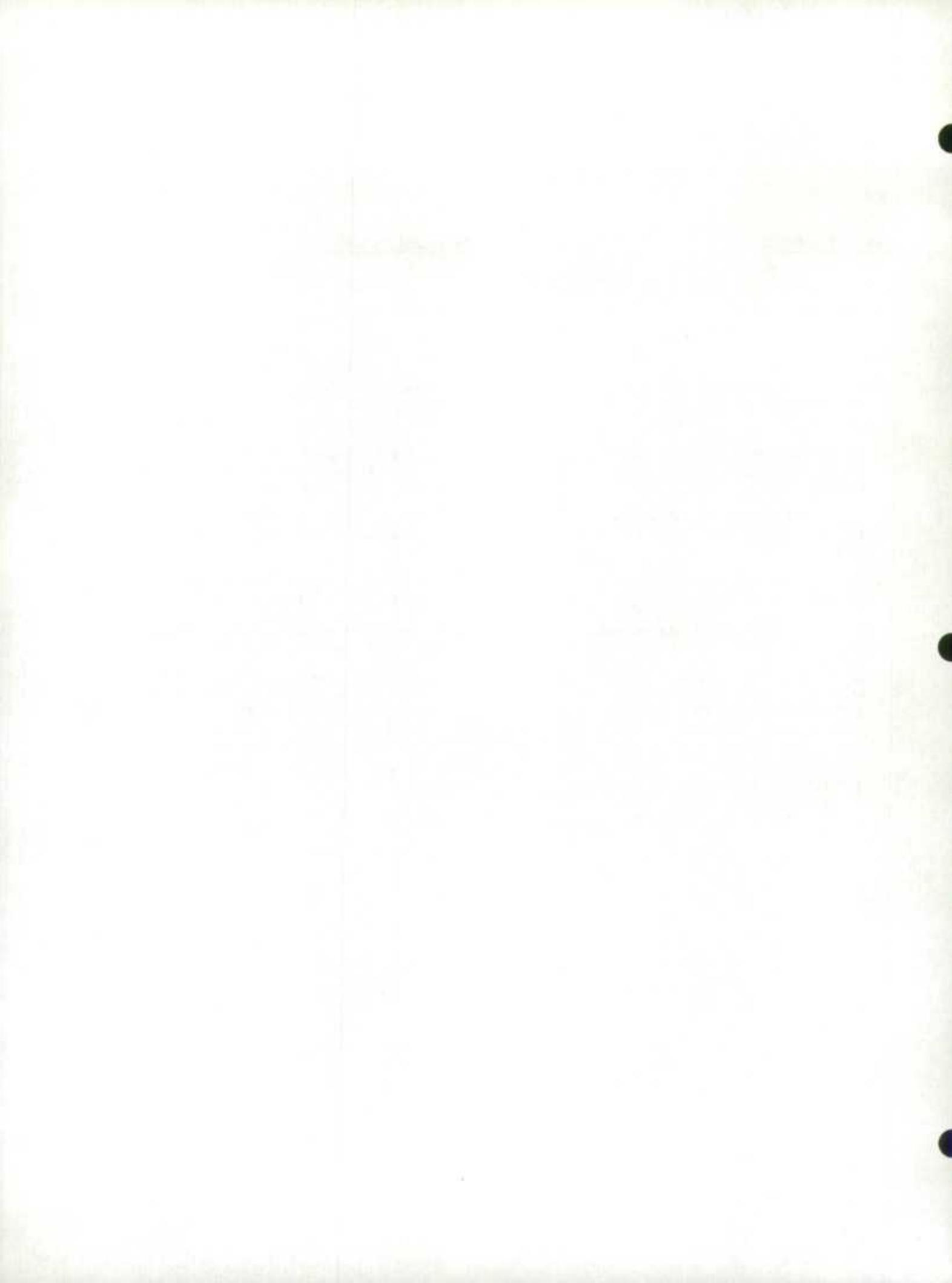
CAE: Classification des activités économiques.

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, February 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 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, February 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, février 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 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, février 1981	13



INTRODUCTION

FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1981 amounted to 6 703 600 cubic metres or 239 414 cubic metres per day, a decrease of 8.8% or 23 046 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1981 is as follows: 6.21 million cubic metres (92.6%) were sent to Canadian refineries and 0.89 million cubic metres (13.3%) were exported. The 5.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.97 million cubic metres, or 70 357 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 0.1% to 8 867.1 million cubic metres from 8 877.2 million cubic metres in February 1980.

The disposition of natural gas for February 1981 is as follows: 483.9 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 400.0 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 022.8 million cubic metres were exported; 4 709.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 250.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

FÉVRIER

En février 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 703 600 mètres cubes ou 239 414 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1980, une diminution de 8.8% ou de 23 046 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1981 se répartit de la manière suivante: 6.21 millions de mètres cubes (92.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.89 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 5.9% 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 1.97 millions de mètres cubes ou 70 357 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.1%, passant à 8 867.1 millions de mètres cubes de 8 877.2 millions de mètres cubes en février 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 483.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 400.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 022.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 709.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 250.5 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 cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.1	--	--	--	--	--	
2 Total	0.1	--	--	--	--	--	
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	24.7	24.2	8.5	7.2	8.5		
4 Total	24.7	24.2	8.5	7.2	8.5		
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	142.6	136.3	47.3	42.4	46.6		
6 Total	142.6	136.3	47.3	42.4	46.6		
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	2 412.8P	2 111.5P	763.5P	696.2P	651.8P		
8 Pentanes plus	5.8P	6.1P	2.0P	2.1P	2.0P		
9 Propane	18.9P	19.7P	6.5P	6.6P	6.6P		
10 Butanes	8.7P	9.2P	3.0P	3.1P	3.1P		
11 Total	2 446.2P	2 146.5P	775.0P	708.0P	663.5P		
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	18 332.7	16 511.4	5,840.4	5 273.7F	5 397.3		
13 Pentanes plus	1 630.7	1 528.7	548.6	487.8	492.3		
14 Propane	1 433.6	1 407.7	492.5F	443.6F	471.6		
15 Butanes	875.4	844.3	295.0	264.1	285.2		
16 Ethane	1 110.7	1 221.7	436.2	375.1	410.4		
17 Total	23 383.1	21 513.8	7 612.7F	6 844.3F	7 056.8		
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	505.8	531.2	181.3	163.6F	186.3		
19 Pentanes plus	46.7	35.1	15.2	12.7F	7.2		
20 Propane	22.9	13.8	5.8	3.6F	4.4		
21 Butanes	27.4	20.2	8.1	7.0F	5.1		
22 Total	602.8	600.3	210.4	186.9F	203.0		
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	57.0	57.5	21.5	17.9F	18.1		
24 Total	57.0	57.5	21.5	17.9F	18.1		
Canada:							
25 Crude oil and condensate	21 475.7	19 372.1	6 862.5	6 201.0F	6 308.6		
26 Pentanes plus	1 683.2	1 569.9	565.8	502.6F	501.5		
27 Propane	1 475.4	1 441.2	504.8F	453.8F	482.6		
28 Butanes	911.5	873.7	306.1	274.2F	293.4		
29 Ethane	1 110.7	1 221.7	436.2	375.1	410.4		
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	26 656.5	24 478.6	8 675.4F	7 806.7F	7 996.5		

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 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	—	7.2	42.4	694.8	4 935.0(1)
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	330.0
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4 Total	—	7.2	42.4	694.8	5 265.0
Condensate	—	—	—	1.4	8.7
6 Pentanes plus	—	—	—	2.1	487.8
7 Net withdrawals	—	7.2	42.4	698.3	5 761.5
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	—	7.2	42.4	698.3	5 761.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11 Quebec	—	—	9.4	140.5	987.9
12 Ontario	—	7.2	26.8	269.3	2 503.1
13 Manitoba	—	—	—	34.2	78.8
14 Saskatchewan	—	—	—	0.2	180.8
15 Alberta	—	—	—	—	1 158.8
16 British Columbia	—	—	—	—	649.2
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—
18 Total	—	7.2	36.2	444.2	5 558.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	—	—	—	—	11.4
20 II	—	—	4.6	346.0	276.2
21 IV	—	—	—	—	155.2
22 V	—	—	—	—	96.6
23 Total	—	—	4.6	346.0	539.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	—	—	4.7	173.0	362.5
25 Transporters'	—	—	6.3	637.3	5 196.9
Closing:					
26 Field and plant	—	—	5.3	159.3	354.0
27 Transporters'	—	—	6.3	561.8	4 897.9
28 Net Changes	—	—	0.6	— 89.2	— 307.5
29 Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	2.1
30 Field and plant use	—	—	—	—	—
31 Losses and adjustments	—	—	1.0	— 2.7	— 31.1
32 TOTAL DISPOSITION	—	7.2	42.4	698.3	5 761.5

(1) Includes 44.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 292.3 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, février 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	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
160.9	18.2	5 858.5	...	5 858.5	Production intérieure:
-	-	330.0	...	330.0	Pétrole brut 1
-	0.3	0.3	...	0.3	Pétrole brut synthétique 2
160.9	17.9	6 188.2	...	6 188.2	Moins - Reprise pour l'injection 3
					<u>Total</u> 4
2.7	-	12.8	...	12.8	Condensat 5
12.7	-	502.6	...	502.6	Pentanes plus 6
176.3	17.9	6 703.6	...	6 703.6	Prélèvement net 7
...	1 965.7(2)	1 965.7	Importations 8
176.3	17.9	6 703.6	1 965.7	8 669.3	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9
Utilisation:					
-	-	-	720.5	720.5	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 137.8	1 170.5	2 308.3	Provinces de l'Atlantique 10
-	-	2 806.4	74.7	2 881.1	Québec 11
-	-	113.0	-	113.0	Ontario 12
-	-	181.0	-	181.0	Manitoba 13
-	-	1 158.8	-	1 158.8	Saskatchewan 14
145.7	-	794.9	-	794.9	Alberta 15
-	13.5	13.5	-	13.5	Colombie-Britannique 16
145.7	13.5	6 205.4	1 965.7	8 171.1	Territoires du Nord-Ouest 17
					<u>Total</u> 18
Exportations aux États-Unis:					
Petroleum Administration District:					
-	-	11.4	-	11.4	I 19
-	-	626.8	-	626.8	II 20
-	-	155.2	-	155.2	IV 21
3.5	-	100.1	-	100.1	V 22
3.5	-	893.5	-	893.5	<u>Total</u> 23
Stocks:					
92.7	16.4	649.3	-	649.3	Début d'exercice:
18.5	-	5 859.0	58.4	5 917.4	Gisements et usines de traitement 24
92.9	21.4	632.9	-	632.9	Transporteurs 25
47.1	-	5 513.1	58.4	5 571.5	Fin d'exercice:
28.8	5.0	- 362.3	-	- 362.3	Gisements et usines de traitement 26
-	-	2.1	-	2.1	Transporteurs 27
- 0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Variations nettes 28
- 1.3	- 0.6	- 34.7	-	- 34.7	Livraisons à d'autres acheteurs 29
176.3	17.9	6 703.6	1 965.7	8 669.3	Consommation des gisements et usines de traitement 30
					Pertes et rectifications 31
					TOTAL DE L'UTILISATION 32

(1) Incluant 44.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 292.3 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, February 1981

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta
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	-	27.6	162.7	7 764.8
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	13.7	104.4
3 Net new production	0.2	-	27.6	149.0	7 660.4
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 018.6
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	27.6	149.0	6 641.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	20.0	26.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.0	70.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.4	926.2
9 Other disposition and uses	-	-	-	5.5	333.4
10 Adjustment	-	-	-	14.8	- 199.5
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	27.6	102.3	5 484.2
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	27.6	149.0	6 641.8
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	27.6	84.2	797.6
14 Plants	-	-	-	18.1	4 686.6
15 Total	0.2	-	27.6	102.3	5 484.2
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	44.9	593.2
17 Imports	...	-
18 Other receipts(2)	-	-	19.8	-	1.1
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.4	147.2	6 078.5
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Quebec	-	-	-	-	290.6
22 Ontario	-	-	33.7	-	2 217.1
23 Manitoba	-	-	-	-	227.0
24 Saskatchewan	-	-	-	125.4	154.2
25 Alberta	-	-	-	-	1 215.7
26 British Columbia	-	-	-	-	28.0
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.2	-	33.7	125.4	4 132.6
29 Exports	-	-	-	-	1 654.4
30 Other deliveries(2,3)	-	-	12.0	-	231.5
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	0.6	103.3
32 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.4	2.7
33 Pipeline fuel	-	-	0.6	5.0	177.4
34 Pipeline losses, etc.	-	-	1.1	16.6	- 223.4
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.4	147.2	6 078.5

See footnote(s) at end of Table 6.

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

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 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					
1 036.8(1)	5.7	8 997.8	...	8 997.8	
7.7	4.9	130.7	...	130.7	
1 029.1	0.8	8 867.1	...	8 867.1	
2.6	-	1 021.2	...	1 021.2	
1 026.5	0.8	7 845.9	...	7 845.9	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
1					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
2					
Production originale nette					
3					
Moins - Gaz injecté et stocké					
4					
1 026.5	0.8	7 845.9	...	7 845.9	
PRÉLÈVEMENT NET					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
6					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
7					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					
8					
Autres emplois et utilisations					
9					
Rectifications					
10					
Livraisons de gaz marchand					
11					
1 026.5	0.8	7 845.9	...	7 845.9	
TOTAL DE L'UTILISATION					
DISTRIBUTION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Arrivages de gaz marchand:					
13					
Gisements					
14					
831.0					
Total					
15					
3.1					
Déstockage par les distributeurs					
16					
...					
Importations					
17					
-					
Autres arrivages(2)					
18					
834.1	0.8	7 108.2	25.3	7 133.5	
APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND					
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					
20					
-					
290.6					
Québec					
21					
-					
2 250.8					
Ontario					
22					
-					
227.0					
Manitoba					
23					
-					
279.6					
Saskatchewan					
24					
-					
1 215.7					
Alberta					
25					
416.8	0.8	444.8	0.4	444.8	
Colombie-Britannique					
26					
-					
Territoires du Nord-Ouest					
27					
416.8	0.8	6.5	0.4	6.5	
Total des ventes					
28					
368.4	-	2 022.8	-	2 022.8	
Exportations					
29					
-					
243.5			24.9	268.4	
Autres livraisons(2,3)					
30					
-					
103.9			-	103.9	
Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs					
31					
4.2					
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					
32					
38.5					
Gaz consommé dans les réseaux					
33					
6.2					
Pertes dans les pipe-lines, etc.					
34					
834.1	0.8	7 108.2	25.3	7 133.5	
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					
35					

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: 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	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada							
	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															
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															
May - Mai															
June - Juin															
July - Juillet															
August - Août															
September - Septembre															
October - Octobre															
November - Novembre															
December - Décembre															
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6	-	90.2P	458.5P	24 106.8P	2 762.6P	118.5P	27 537.2P							
FEBRUARY 1980 - TOTAL - FÉVRIER 1980	0.2	-	23.7	144.9	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0							

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

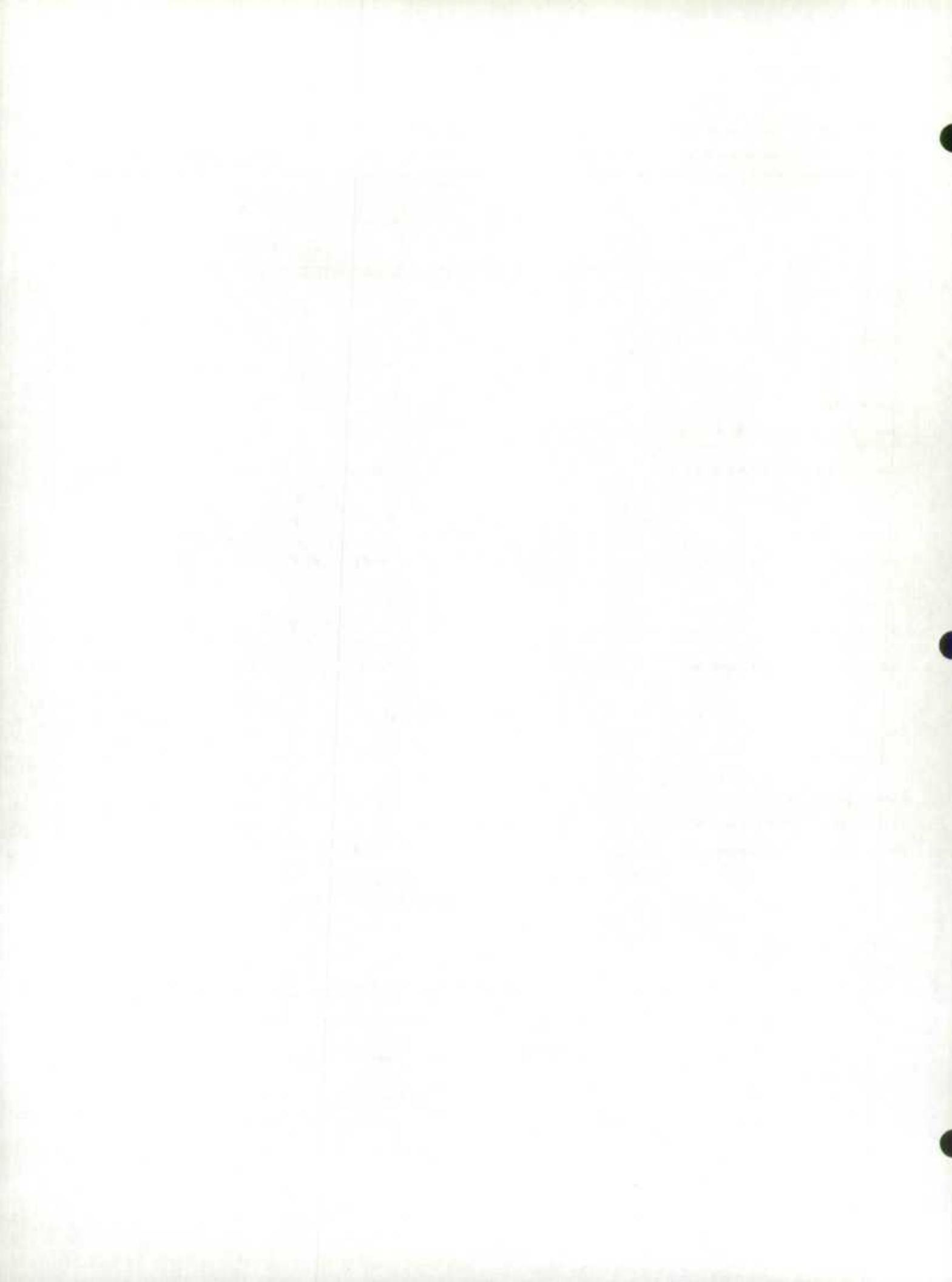
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques					
January - Janvier	-	506 000	20 588		526 588
February - Février	-	457 000P	28 540P		485 540P
March - Mars	-	486 000	29 858		515 858
April - Avril					
May - Mai					
June - Juin					
July - Juillet					
August - Août					
September - Septembre					
October - Octobre					
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 449 000	79 986P		1 527 986P
FEBRUARY 1980 - TOTAL - FÉVRIER 1980	-	472 976	16 592		489 568

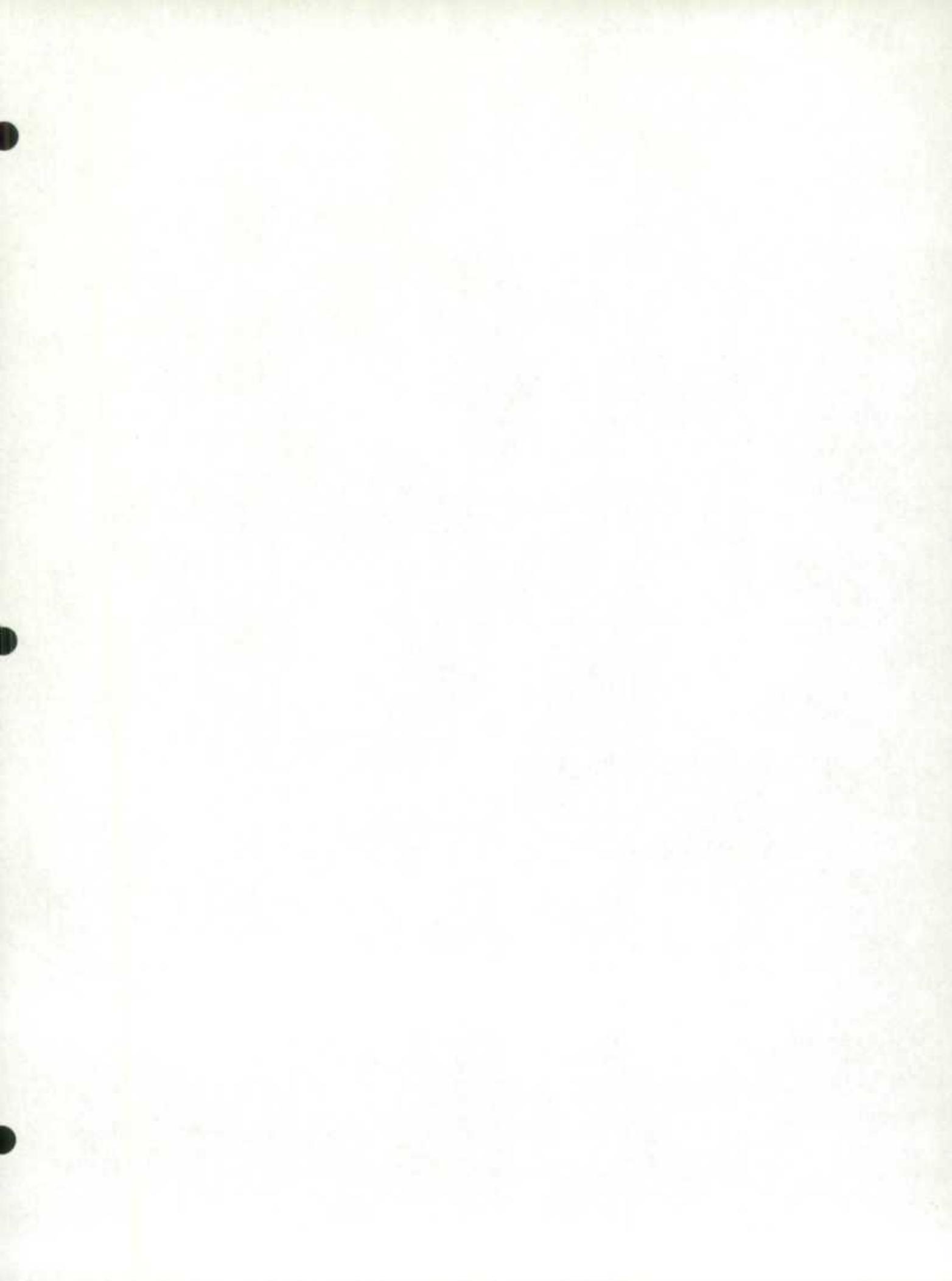
TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1981

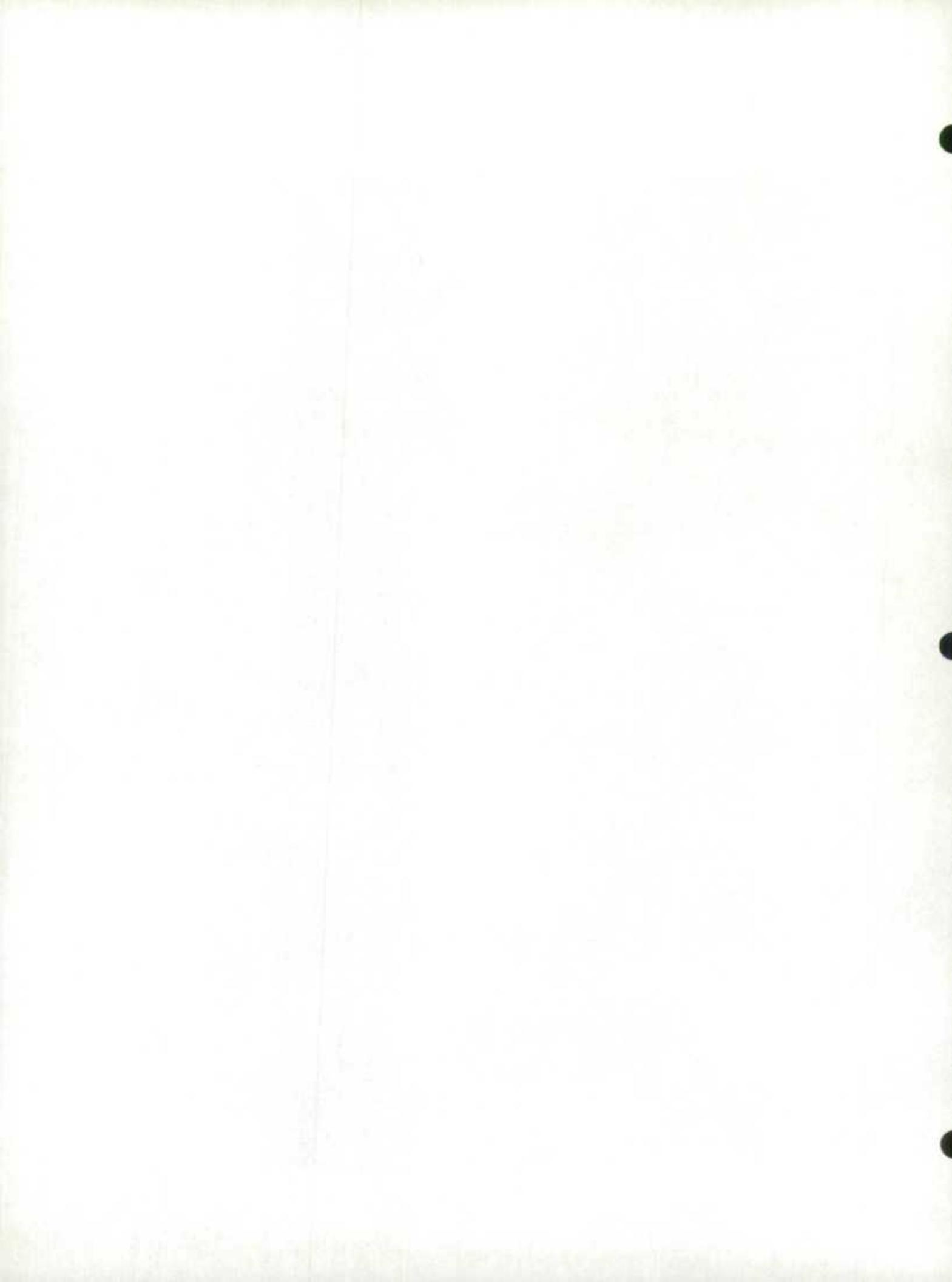
TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1981

	Saskat-	Alberta	British Columbia	Canada
	chewan		Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.6	445.1	3.6	455.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.5	-	1.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.6	443.6	3.6	453.8
Butane:				
Production	3.1	264.1	7.0	274.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	264.1	7.0	274.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	375.1	...	375.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	375.1	...	375.1
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	457 000	28 540	485 540

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 37.9 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 37.9 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.
- (4) Includes 161.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 161.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 35.7 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 35.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518923

Canada