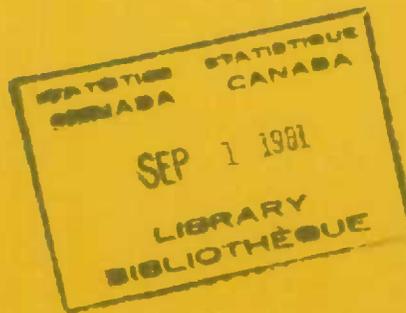


Crude petroleum and natural gas production

March 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 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:

Goods and Services Producing Industries
Section,
Prices Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V5 (telephone: 995-5738) 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, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

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

Section des industries de biens et de services,
Division des prix,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V5 (téléphone: 995-5738) 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

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

March 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 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,
Other Countries,

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 3

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,
Autres pays,

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 3

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.
- ⌈ 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 uniformément dans les publications de Statistique Canada:

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

ABBÉVIATIONS

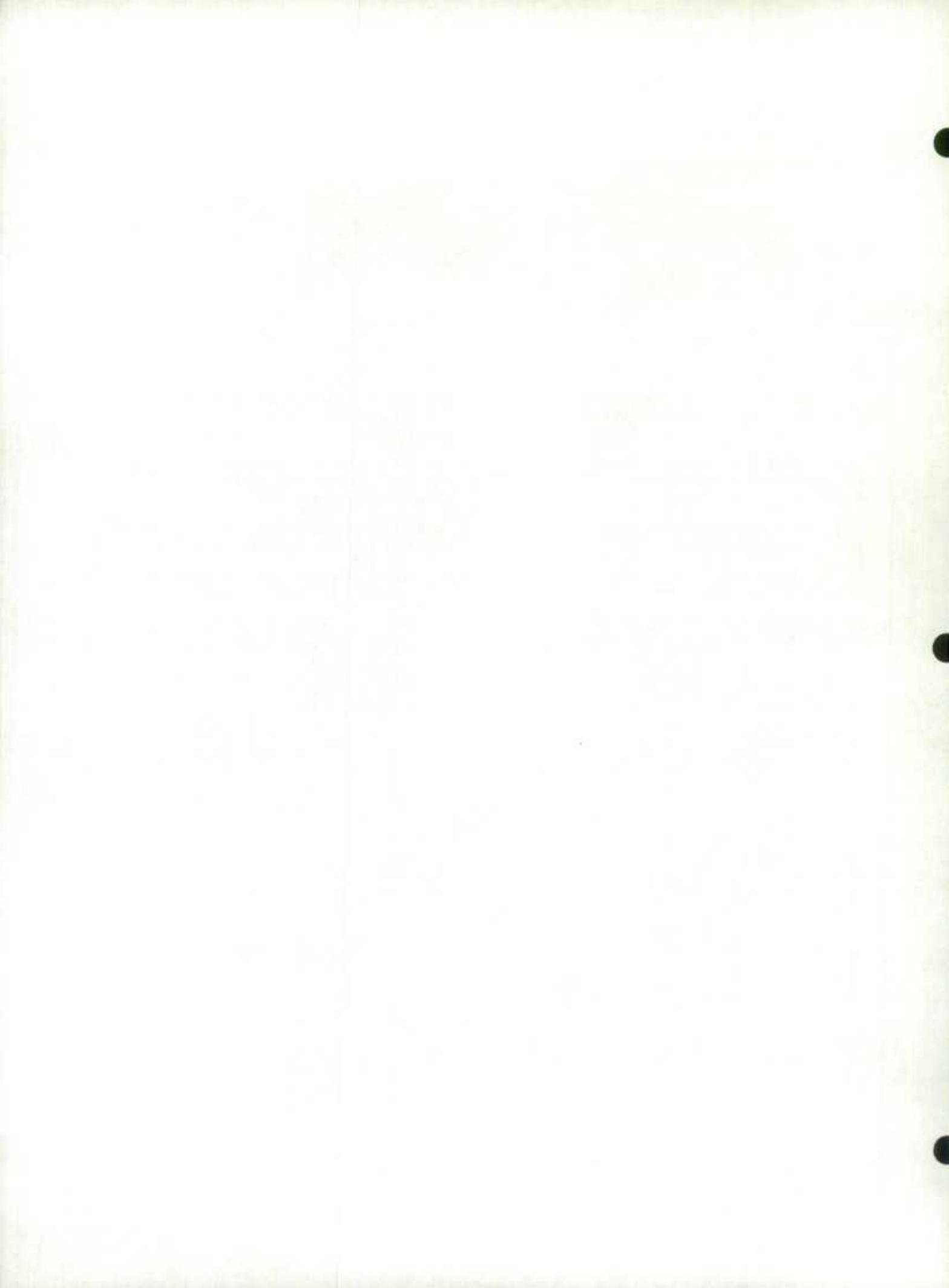
- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	3
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, March 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, March 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, March 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	3
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, mars 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 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, mars 1981	13



INTRODUCTION

MARCH

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1981 amounted to 6 810 100 cubic metres or 219 681 cubic metres per day, a decrease of 13.5% or 34 235 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1981 is as follows: 5.98 million cubic metres (87.8%) were sent to Canadian refineries and 0.88 million cubic metres (12.9%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.34 million cubic metres, or 75 625 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.1% to 8 895.6 million cubic metres from 9 280.0 million cubic metres in March 1980.

The disposition of natural gas for March 1981 is as follows: 717.5 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 445.3 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 934.6 million cubic metres were exported; 4 429.8 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 368.4 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS

En mars 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 810 100 mètres cubes ou 219 681 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1980, une diminution de 13.5% ou de 34 235 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1981 se répartit de la manière suivante: 5.98 millions de mètres cubes (87.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.88 millions de mètres cubes (12.9%) destinés à l'exportation. La différence de 0.7% 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 2.34 millions de mètres cubes ou 75 625 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.1%, passant à 8 895.6 millions de mètres cubes de 9 280.0 millions de mètres cubes en mars 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 717.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 445.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 934.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 429.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 368.4 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. 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	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	32.9	31.9	8.5	7.2	8.5	7.7
4	<u>Total</u>	32.9	31.9	8.5	7.2	8.5	7.7
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	189.2	180.7	47.3	42.4	46.6	44.4
6	<u>Total</u>	189.2	180.7	47.3	42.4	46.6	44.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	3 117.3	2 652.0	763.5P	696.2P	651.8P	540.5P
8	Pentanes plus	7.5	7.9	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P
9	Propane	25.3	26.0	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P
10	Butanes	11.7	12.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P
11	<u>Total</u>	3 161.8	2 698.0	775.0P	708.0P	663.5P	551.5P
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	23 900.6	22 052.6	5 840.4	5 273.7 ^F	5 397.3	5 541.2
13	Pentanes plus	2 086.1	2 005.5	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	1 853.9	1 878.0	492.5 ^F	443.6 ^F	471.6	470.3
15	Butanes	1 133.4	1 109.6	295.0	264.1	285.2	265.3
16	Ethane	1 432.1	1 556.5	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	30 406.1	28 602.2	7 612.7 ^F	6 844.3 ^F	7 056.8	7 088.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	667.5	686.6	181.3	163.6 ^F	186.3	155.4
19	Pentanes plus	57.2	44.2	15.2	12.7 ^F	7.2	9.1
20	Propane	30.4	18.4	5.8	3.6 ^F	4.4	4.6
21	Butanes	34.5	26.8	8.1	7.0 ^F	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	789.6	776.0	210.4	186.9 ^F	203.0	175.7
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	70.8	64.5	21.5	17.9 ^F	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	70.8	64.5	21.5	17.9 ^F	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	27 978.3	25 668.3	6 862.5	6 201.0 ^F	6 308.6	6 296.2
26	Pentanes plus	2 150.8	2 057.6	565.8	502.6 ^F	501.5	487.7
27	Propane	1 909.6	1 922.4	504.8 ^F	453.8 ^F	482.6	481.2
28	Butanes	1 179.6	1 148.5	306.1	274.2 ^F	293.4	274.8
29	Ethane	1 432.1	1 556.5	436.2	375.1	410.4	334.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	34 650.4	32 353.3	8 675.4^F	7 806.7^F	7 996.5	7 874.7

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	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							N ^o
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
Total							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
Total							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
Total							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
Total							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
Total							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
Total							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
Total							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, March 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	8.5	46.6	650.3	4 933.2(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	453.2
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-
4	Total	8.5	46.6	650.3	5 386.4
5	Condensate	-	-	1.5	10.9
6	Pentanes plus	-	-	2.0	492.3
7	Net withdrawals	8.5	46.6	653.8	5 889.6
8	Imports
9	TOTAL SUPPLY	8.5	46.6	653.8	5 889.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	-	-	-
11	Quebec	-	10.4	131.4	819.9
12	Ontario	8.5	28.8	153.2	2 399.0
13	Manitoba	-	-	15.5	100.1
14	Saskatchewan	-	-	-	160.4
15	Alberta	-	-	-	1 286.2
16	British Columbia	-	-	-	638.7
17	Northwest Territories	-	-	-	-
18	Total	8.5	39.2	300.1	5 404.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19	I	-	-	-	-
20	II	-	4.2	376.0	262.7
21	IV	-	-	-	132.6
22	V	-	-	-	102.9
23	Total	-	4.2	376.0	498.2
Inventories:					
Opening:					
24	Field and plant	-	5.3	159.3	354.0
25	Transporters'	-	6.3	561.8	4 897.9
Closing:					
26	Field and plant	-	6.0	193.0	367.3
27	Transporters'	-	9.3	508.1	4 977.1
28	Net Changes	-	3.7	- 20.0	92.5
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.8
30	Field and plant use	-	-	-	-
31	Losses and adjustments	-	- 0.5	- 2.3	- 107.2
32	TOTAL DISPOSITION	-	8.5	653.8	5 889.6

(1) Includes 53.3 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 262.0 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, mars 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		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
184.2	18.1	5 840.9	...	5 840.9	Pétrole brut	1
-	-	453.2	...	453.2	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
184.2	18.1	6 294.1	...	6 294.1	Total	4
2.1	-	14.5	...	14.5	Condensat	5
7.2	-	501.5	...	501.5	Pentanes plus	6
193.5	18.1	6 810.1	...	6 810.1	Prélèvement net	7
...	2 344.4(2)	2 344.4	Importations	8
193.5	18.1	6 810.1	2 344.4	9 154.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 008.6	1 008.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	961.7	1 264.7	2 226.4	Québec	11
-	-	2 589.5	71.1	2 660.6	Ontario	12
-	-	115.6	-	115.6	Manitoba	13
-	-	160.4	-	160.4	Saskatchewan	14
-	-	1 286.2	-	1 286.2	Alberta	15
215.4	-	854.1	-	854.1	Colombie-Britannique	16
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	17
215.4	15.4	5 982.9	2 344.4	8 327.3	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration	
					District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	642.9	-	642.9	II	20
-	-	132.6	-	132.6	IV	21
4.7	-	107.6	-	107.6	V	22
4.7	-	883.1	-	883.1	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
92.9	21.4	632.9	-	632.9	Gisements et usines de traitement	24
47.1	-	5 513.1	58.4	5 571.5	Transporteurs	25
89.0	24.1	679.4	-	679.4	Fin d'exercice:	
37.5	-	5 532.0	58.4	5 590.4	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 13.5	2.7	65.4	-	65.4	Variations nettes	28
-	-	1.8	-	1.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.6	-	- 0.6	-	- 0.6	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 12.5	-	- 122.5	-	- 122.5	Pertes et rectifications	31
193.5	18.1	6 810.1	2 344.4	9 154.5	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 53.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 262.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: 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, March 1981

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 et 15°C						
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	32.3	152.3	8 052.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.4	103.6
3	Net new production	0.2	-	32.3	136.9	7 949.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 048.6
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	32.3	136.9	6 900.5
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	21.1	33.0
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	74.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.2	971.1
9	Other disposition and uses	-	-	-	5.7	350.4
10	Adjustment	-	-	-	- 10.3	- 173.0
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	32.3	114.7	5 644.9
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	32.3	136.9	6 900.5
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	32.3	95.2	825.1
14	Plants	-	-	-	19.5	4 819.8
15	Total	0.2	-	32.3	114.7	5 644.9
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	12.2	438.0
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	21.4	-	1.9
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	53.7	126.9	6 084.8
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	329.7
22	Ontario	-	-	39.6	-	1 980.2
23	Manitoba	-	-	-	-	189.9
24	Saskatchewan	-	-	-	120.7	166.6
25	Alberta	-	-	-	-	1 190.7
26	British Columbia	-	-	-	-	23.9
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	39.6	120.7	3 881.0
29	Exports	-	-	-	-	1 748.1
30	Other deliveries(2,3)	-	-	12.1	-	142.0
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.4	102.1
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.7	- 3.5
33	Pipeline fuel	-	-	0.4	5.8	163.9
34	Pipeline losses, etc.	-	-	1.6	- 13.7	51.2
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	53.7	126.9	6 084.8

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, mars 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					N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT
					Approvisionnement:
784.4(1)	4.4	9 026.3	...	9 026.3	Production originale brute 1
8.0	3.7	130.7	...	130.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
776.4	0.7	8 895.6	...	8 895.6	Production originale nette 3
3.0	-	1 051.6	...	1 051.6	Moins - Gaz injecté et stocké 4
773.4	0.7	7 844.0	...	7 844.0	PRÉLÈVEMENT NET 5
					Utilisation:
41.7	-	95.8	...	95.8	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
0.8	-	77.4	...	77.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
92.7	-	1 067.0	...	1 067.0	Pertes en cours de traitement 8
47.7	-	403.8	...	403.8	Autres emplois et utilisations 9
- 15.4	-	- 198.7	...	- 198.7	Rectifications 10
605.9	0.7	6 398.7	...	6 398.7	Livraisons de gaz marchand 11
773.4	0.7	7 844.0	...	7 844.0	TOTAL DE L'UTILISATION 12
					DISTRIBUTION DE GAZ
					Approvisionnement:
11.4	0.7	964.9	...	964.9	Arrivages de gaz marchand:
594.5	-	5 433.8	...	5 433.8	Gisements 13
					Usines 14
605.9	0.7	6 398.7	...	6 398.7	Total 15
-	-	450.2	...	450.2	Déstockage par les distributeurs 16
...	...	-	0.3	0.3	Importations 17
-	-	23.3	42.6	65.9	Autres arrivages(2) 18
605.9	0.7	6 872.2	42.9	6 915.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 19
					Utilisation:
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:
-	-	329.7	-	329.7	Nouveau-Brunswick 20
-	-	2 019.8	-	2 019.8	Québec 21
-	-	189.9	-	189.9	Ontario 22
-	-	287.3	-	287.3	Manitoba 23
-	-	1 190.7	0.3	1 191.0	Saskatchewan 24
387.3	-	411.2	-	411.2	Alberta 25
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique 26
					Territoires du Nord-Ouest 27
387.3	0.7	4 429.5	0.3	4 429.8	Total des ventes 28
186.5	-	1 934.6	-	1 934.6	Exportations 29
-	-	154.1	42.6	196.7	Autres livraisons(2,3) 30
0.6	-	116.1	-	116.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
- 6.0	-	- 8.8	-	- 8.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 32
28.8	-	198.9	-	198.9	Gaz consommé dans les réseaux 33
8.7	-	47.8	-	47.8	Pertes dans les pipe-lines, etc. 34
605.9	0.7	6 872.2	42.9	6 915.1	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 Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chevan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	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	1 036.8 ^F	37.3	9 774.5 ^F
February - Février	0.2	-	27.6 ^F	149.0P	7 660.4 ^F	991.2 ^F	38.7 ^F	8 867.1 ^F
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	597.7	39.2	8 028.0
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	-	123.8	586.0	31 336.6	3 360.3	157.7	35 965.2
MARCH - 1980 TOTAL - MARS	0.2	-	24.6	150.0	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1

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	..	457 000 ^F	28 540 ^F	485 540 ^F
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 928 000	96 601	2 024 601
MARCH - 1980 TOTAL - MARS	-	523 964	16 396	540 360

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

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

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.6	474.7	4.4	485.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.1	...	3.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.6	471.6	4.4	482.6
Butane:				
Production	3.1	285.2	5.1	293.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.1	285.2	5.1	293.4
Ethane - Éthane:				
Production	...	410.4	...	410.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	...	410.4	...	410.4
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	486 000	29 858	515 858

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 41.8 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 41.8 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 nivelage 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.

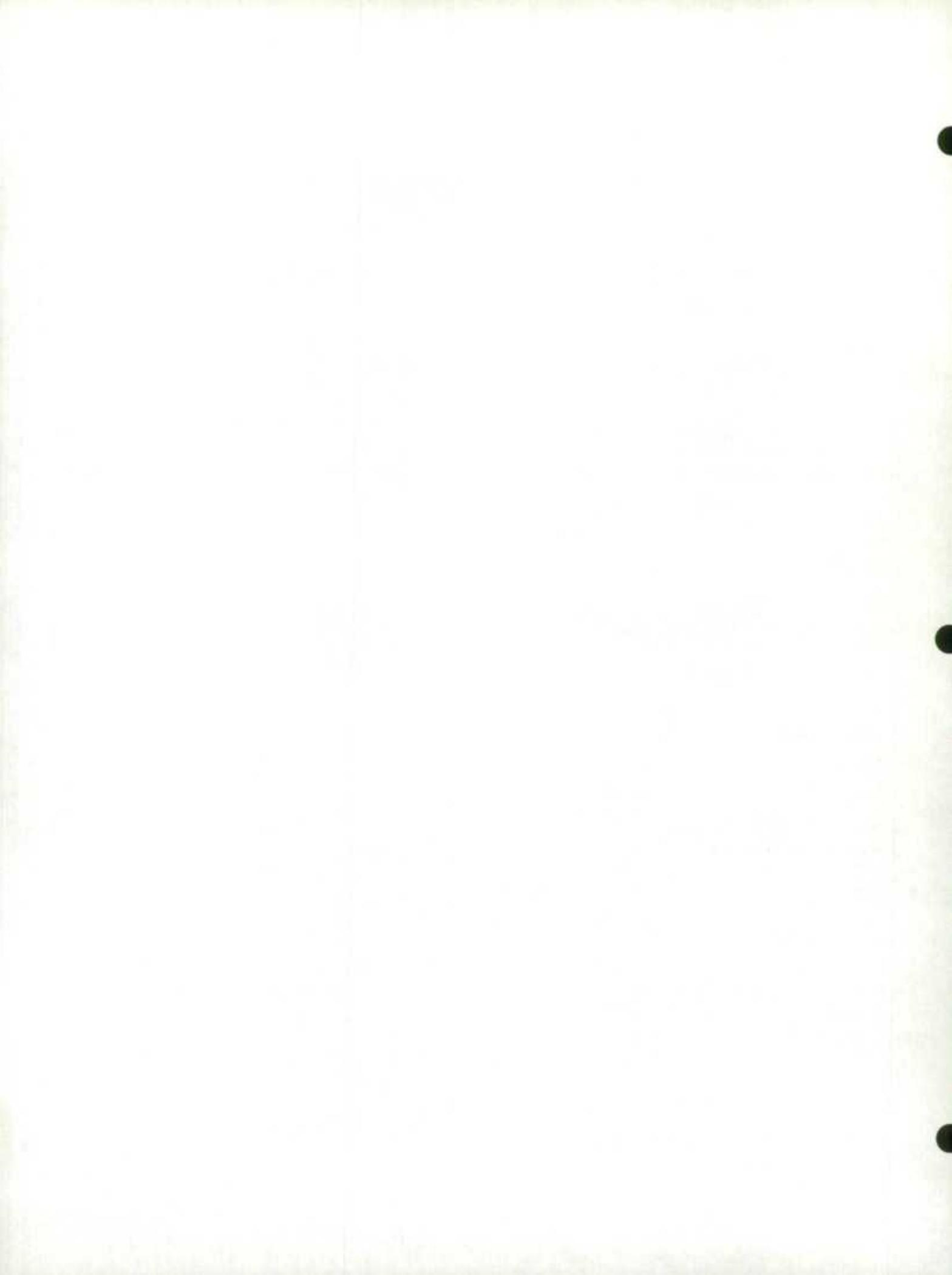
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Includes 177.8 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 177.8 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 37.9 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518921