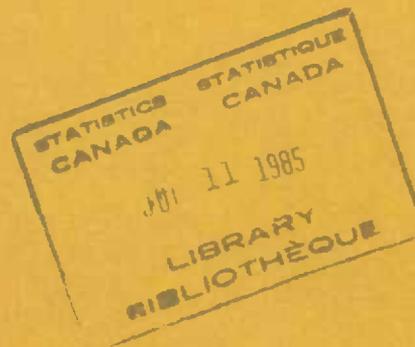


# Crude petroleum and natural gas production

March 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1985



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordi-nolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

March 1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1985

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

July 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Juillet 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, 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.
- ƒ 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.
- ƒ 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.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1985	12

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1985	12

## INTRODUCTION

### MARCH 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1985 amounted to 7 952 800<sup>P</sup> cubic metres compared to 7 717 300 cubic metres in 1984, a increase of 3.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1985 is as follows: 5.28 millions of cubic metres (66.3%) were sent to Canadian refineries and 2.54 millions of cubic metres (31.9%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.87 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 12.3% to 10 033.3 millions of cubic metres from 8 936.8 millions of cubic metres in March 1984.

The disposition of natural gas for March 1985 is as follows: 406.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 784.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 460.3 millions of cubic metres were exported; 5 355.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 26.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### MARS 1985

En mars 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 952 800<sup>P</sup> mètres cubes comparé à 7 717 300 mètres cubes en mars 1984, soit une augmentation de 3.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1985 se répartit de la manière suivante: 5.28 millions de mètres cubes (66.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.54 millions de mètres cubes (31.9%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% 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 sont élevées, au cours de la même période à 0.87 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 12.3% passant à 10 033.3 millions de mètres cubes de 8 936.8 millions de mètres cubes en mars 1984.

Au cours de mars 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 406.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 784.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 460.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 355.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 26.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.	unita	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
<b>New Brunswick</b>								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.4	0.4P	0.1	0.1	0.1	0.1P
<b>Ontario</b>								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	30.5	30.6P	7.4	6.7	7.5	9.0P
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	138.5	..	43.7	37.2	39.9	..
<b>Manitoba</b>								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	257.6F	266.1P	68.8	63.5	69.1	64.7P
<b>Saskatchewan</b>								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	3 395.5F	3 394.7P	789.6F	820.5	886.8	897.8P
7	Condensate	"	2.8F	4.2P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P
8	Pentanes plus	"	6.8F	5.7P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P
9	Propane	"	22.1	24.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P
10	Butanes	"	14.6	15.8P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P
11	Ethane	"	20.0	18.5P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P
12	Total liquid hydrocarbons	"	3 461.8	3 463.3P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	413.0	..	177.8	166.7	167.0	..
<b>Alberta</b>								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	22 931.5	23 325.9P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 778.0P
15	Condensate	"	53.0	65.9P	16.4	13.8	17.7	18.0P
16	Pentanes plus	"	1 729.4	1 993.9P	505.3	484.3	509.4	494.0P
17	Propane	"	1 768.1F	1 878.8P	483.6	456.4	478.6	460.2P
18	Butanes	"	1 074.3	1 100.4P	290.3	266.2	283.1	260.0P
19	Ethane	"	1 940.3	2 182.2P	622.9	516.3	547.6	495.4P
20	Total liquid hydrocarbons	"	29 496.6	30 547.1P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 507.3
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	22 147.4	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	..
22	Sulphur	M.T.	1 780 000	1 791 600P	494 000	423 000	449 600P	425 000P
<b>British Columbia</b>								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	706.8F	669.6P	175.9	156.4	173.0	164.3P
24	Condensate	"	8.2F	6.2P	1.6	1.7	1.1	1.8P
25	Pentanes plus	"	45.4F	52.0P	16.1	11.3	12.1	12.5P
26	Propane	"	20.5F	20.7P	5.3	4.6	5.3	5.5P
27	Butanes	"	28.9F	25.2P	6.8	5.2	6.5	6.7P
28	Total liquid hydrocarbons	"	809.8	773.7P	205.7	179.2	198.0	190.8P
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 642.2F	..	963.0	785.4	690.7	..
30	Sulphur	M.T.	127 171F	101 726P	37 456	32 270	32 000P	21 000P
<b>Northwest Territories</b>								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	61.9	162.6P	14.9	22.4	64.8	60.5P
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	87.5	..	27.7	20.4	23.5	..
<b>CANADA</b>								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	27 383.8F	27 849.5P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 974.3P
34	Condensate	"	64.0F	76.3P	19.1P	16.7P	19.7P	20.8P
35	Pentanes plus	"	1 781.6F	2 051.6P	522.7P	497.1P	522.7P	509.1P
36	Propane	"	1 810.7F	1 923.9P	495.1P	466.7P	489.9P	472.2P
37	Butanes	"	1 117.8F	1 141.4P	301.7P	274.9P	293.6P	271.2P
38	Ethane	"	1 960.3F	2 200.7P	627.9P	520.5P	552.4P	499.9P
39	Total liquid hydrocarbons	"	34 118.2F	35 243.4F	9 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 747.5P
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	25 429.0F	..	8 086.3	7 517.7	7 177.2	..
41	Sulphur	M.T.	1 907 171F	1 906 645P	531 456	455 270	473 919	446 000P

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N <sup>o</sup>
							unités
							<b>Nouveau-Brunswick</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 6
							" Condensat 7
							" Pentanes plus 8
							" Propane 9
							" Butanes 10
							" Ethane 11
							" Total d'hydrocarbures liquides 12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 14
							" Condensat 15
							" Pentanes plus 16
							" Propane 17
							" Butanes 18
							" Ethane 19
							" Total d'hydrocarbures liquides 20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 21
							T.M. Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 23
							" Condensat 24
							" Pentanes plus 25
							" Propane 26
							" Butanes 27
							" Total d'hydrocarbures liquides 28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 29
							T.M. Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut 33
							" Condensat 34
							" Pentanes plus 35
							" Propane 36
							" Butanes 37
							" Ethane 38
							" Total d'hydrocarbures liquides 39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel 40
							T.M. Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	
<b>Supply:</b>						
Domestic production:						
1	Conventional crude oil	7.5	69.1	886.8	5 062.0	173.0
2	Synthetic crude oil	-	-	-	964.4	-
3	Experimental crude oil	-	-	-	182.8	-
4	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5	<b>Total</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>886.8</b>	<b>6 209.2</b>	<b>173.0</b>
6	Condensate	-	-	0.9 <sup>P</sup>	17.7	1.1
7	Pentanes plus	-	-	1.2 <sup>P</sup>	509.4	12.1
8	<b>Net withdrawals</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>888.9<sup>P</sup></b>	<b>6 736.3</b>	<b>186.2</b>
9	Imports	-	-	-	-	-
10	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>888.9<sup>P</sup></b>	<b>6 736.3</b>	<b>186.2</b>
<b>Disposition:</b>						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	312.9(3)	-
12	Quebec	-	2.7	173.1	503.7	-
13	Ontario	7.5	29.8	154.5	1 897.2	-
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	0.5	64.7	-
16	Alberta	-	-	-	1 375.5	-
17	British Columbia	-	-	-	527.9	166.7
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	<b>Total to refineries</b>	<b>7.5</b>	<b>32.5</b>	<b>328.1</b>	<b>4 681.9</b>	<b>166.7</b>
<b>Exports:</b>						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20	District I	-	-	-	225.8	-
21	District II	-	9.5	534.1	1 423.0	-
22	District III	-	-	-	-	-
23	District IV	-	-	-	176.2	-
24	District V	-	-	-	171.7	-
25	<b>Total to United States</b>	<b>-</b>	<b>9.5</b>	<b>534.1</b>	<b>1 996.7</b>	<b>-</b>
26	Other countries	-	-	-	-	-
27	<b>Total exports</b>	<b>-</b>	<b>9.5</b>	<b>534.1</b>	<b>1 996.7</b>	<b>-</b>
28	<b>Net inventory changes</b>	<b>-</b>	<b>29.8</b>	<b>3.1</b>	<b>61.8</b>	<b>9.4</b>
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.0	-
30	Losses and adjustments	-	- 2.7	23.6 <sup>P</sup>	- 5.1	10.1
31	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>888.9<sup>P</sup></b>	<b>6 736.3</b>	<b>186.2</b>

(1) Conventional crude oil (heavy) 904.5 thousands of cubic metres.

(2) Imports include 76.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(4) Exports to United States include 57.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1985

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de la source canadienne	Total foreign sources Total de la source étrangère	Total, all sources - total, toutes les sources			NO
			Current month Mois courant	Total year-to-date		
				Total cumulat if		
		1985		1984		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
64.8	6 263.2	-	6 263.2(1)	17 819.4	18 549.9 <sup>F</sup>	Pétrole brut conventionnel 1
-	964.4	-	964.4	2 542.0	1 597.4	Pétrole brut synthétique 2
-	182.8	-	182.8	513.8	444.0	Pétrole brut expérimental 3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection 4
64.8	7 410.4	-	7 410.4	20 875.2	20 591.3 <sup>F</sup>	Total 5
-	19.7 <sup>P</sup>	-	19.7 <sup>P</sup>	55.5 <sup>P</sup>	45.7 <sup>F</sup>	Condensat 6
-	522.7 <sup>P</sup>	-	522.7 <sup>P</sup>	1 542.5 <sup>P</sup>	1 342.9 <sup>F</sup>	Pentanes plus 7
64.8	7 952.8 <sup>P</sup>	-	7 952.8 <sup>P</sup>	22 473.2 <sup>P</sup>	21 979.9 <sup>F</sup>	Prélèvement net 8
-	-	874.1(2)	874.1	2 725.1	4 663.1	Importations 9
64.8	7 952.8 <sup>P</sup>	874.1	8 826.9 <sup>P</sup>	25 198.3 <sup>P</sup>	26 643.0 <sup>F</sup>	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 10
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	312.9	448.8	761.7	1 879.1	2 704.0	Provinces de l'Atlantique 11
-	679.5	353.4	1 032.9	3 592.2	5 068.0	Québec 12
-	2 089.0	71.9	2 160.9	6 670.1	7 419.0	Ontario 13
-	-	-	-	-	-	Manitoba 14
-	65.2	-	65.2	345.4	408.6	Saskatchewan 15
-	1 375.5	-	1 375.5	3 889.0	4 161.4	Alberta 16
-	694.6	-	694.6	1 995.5	1 967.1	Colombie-Britannique 17
60.0	60.0	-	60.0	89.3	45.2	Territoires du Nord-Ouest 18
60.0	5 276.7	874.1	6 150.8	18 460.6	21 773.3	Total livré aux raffineries 19
Exportations:						
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)						
-	225.8	-	225.8	616.1	460.3	District I 20
-	1 966.6	-	1 966.6	4 868.1	3 472.7	District II 21
-	-	-	-	-	-	District III 22
-	176.2	-	176.2	517.2	490.3	District IV 23
-	171.7	-	171.7	426.1	272.7	District V 24
-	2 540.3(4)	-	2 540.3	6 427.5	4 696.0	Total aux États-Unis 25
-	-	-	-	-	-	Autres pays 26
-	2 540.3	-	2 540.3	6 427.5	4 696.0	Exportations totales 27
4.8	108.9	0.7	109.6	159.6	266.5 <sup>F</sup>	Variations nettes des stocks 28
-	1.0	-	1.0	2.5	8.4	Livraisons à d'autres acheteurs 29
-	25.9 <sup>P</sup>	- 0.7	25.2 <sup>P</sup>	148.1 <sup>P</sup>	- 101.2 <sup>F</sup>	Pertes et rectifications 30
64.8	7 952.8 <sup>P</sup>	874.1	8 826.9 <sup>P</sup>	25 198.3 <sup>P</sup>	26 643.0 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION 31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 904.5 milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent 76.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 57.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Notes: Données corrigées pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1985

No.	Other Provinces				British Columbia	
	Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
Supply:						
1	Gross new production	0.3	39.9	230.5	9 081.8	851.9
2	Less - Field flared and waste	-	-	15.0	181.8	7.0
3	Net new production	0.3	39.9	215.5	8 900.0	844.9
4	Less - injected and stored	-	-	-	1 069.1	2.4
5	<b>Net withdrawals</b>	<b>0.3</b>	<b>39.9</b>	<b>215.5</b>	<b>7 830.9</b>	<b>842.5</b>
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	27.2	32.7	20.8
7	Gathering system disposition and uses	-	-	3.0	80.0	0.4
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	3.9	1 021.3(2)	89.6
9	Other disposition and uses	-	-	12.0	344.0(3)	51.3
10	Adjustment	-	-	2.4	96.9	- 10.3
11	Deliveries of marketable gas	0.3	39.9	167.0	6 256.0	690.7
12	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.3</b>	<b>39.9</b>	<b>215.5</b>	<b>7 830.9</b>	<b>842.5</b>
<b>GAS UTILITIES</b>						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.3	39.9	167.0	6 256.0	690.7
14	Receipts from distributor storage	-	-	8.0	697.6	-
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	23.9	-	-	-
17	<b>Total supply of marketable gas</b>	<b>0.3</b>	<b>63.8</b>	<b>175.0</b>	<b>6 953.6</b>	<b>690.7</b>
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	514.4	-
20	Ontario	-	65.0	-	2 267.9	-
21	Manitoba	-	-	-	200.7	-
22	Saskatchewan	-	-	170.7	128.2	-
23	Alberta	-	-	-	1 495.3	-
24	British Columbia	-	-	-	28.6	457.5
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<b>Total sales</b>	<b>0.3</b>	<b>65.0</b>	<b>170.7</b>	<b>4 635.1</b>	<b>457.5</b>
27	Exports	-	-	-	2 274.4	185.9
28	Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.5	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	15.7	24.6	0.2
30	Line pack fluctuation	-	-	1.4	- 0.8	- 2.5
31	Pipeline fuel	-	0.4	9.9	189.2	26.5
32	Pipeline losses, etc.	-	- 1.6	- 22.7	- 169.4	23.1
33	<b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.3</b>	<b>63.8</b>	<b>175.0</b>	<b>6 953.6</b>	<b>690.7</b>

(1) Includes 24.0 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 226.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 27.5 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit to Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1985

Yukon and Northwest Territories Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de la source canadienne	Total foreign sources Total de la source étrangère	Total, all sources - Total, toutes les sources				N <sup>o</sup>
			Current month Mois courant		Total year-to-date Total cumulatif		
			1985	1984	1985	1984	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
39.2(1)	10 243.6	-	10 243.6	31 708.3	28 590.6 <sup>F</sup>	Approvisionnement:	
6.5	210.3	-	210.3	603.3	515.9	Production originale brute	
32.7	10 033.3	-	10 033.3	31 104.3	28 074.7 <sup>F</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
-	1 071.5	-	1 071.5	2 845.6	2 970.8	Production originale nette	
32.7	8 961.8	-	8 961.8	28 259.4	25 103.9 <sup>F</sup>	Moins - Gaz injecté et stocké	
						Prélèvement net	
-	80.7	-	80.7	232.9	198.4 <sup>F</sup>	Utilisation:	
-	83.4	-	83.4	259.7	247.5 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	
2.1	1 116.9	-	1 116.9	3 407.3	3 171.7 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
5.8	413.1	-	413.1	1 247.4	1 104.1 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1.3	90.3	-	90.3	330.3	441.6 <sup>F</sup>	Pertes en cours de traitement	
23.5	7 177.4	-	7 177.4	22 781.8	19 940.6 <sup>F</sup>	Autres emplois et utilisations	
						Rectifications	
						Livraisons de gaz marchand	
32.7	8 961.8	-	8 961.8	28 259.4	25 103.9 <sup>F</sup>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	
						12	
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
22.5	7 177.4	-	7 177.4	22 781.8	19 940.6 <sup>F</sup>	Approvisionnement:	
-	705.6	-	705.6	3 134.4	2 802.6	Total de gaz marchand	
-	-	0.6	0.6	2.2	1.2	Désstockage par les distributeurs	
3.0	26.9	29.5	56.4	162.7	202.0	Importations	
26.5	7 909.9	30.1	7 940.0	26 081.1	22 946.4	Autres arrivages(4)	
						Approvisionnement total en gaz marchand	
						17	
-	0.1	-	0.1	0.3	0.3	Utilisation:	
-	514.6	-	514.6	1 627.4	1 418.1	Ventes:	
-	2 332.9	-	2 332.9	7 532.5	7 399.3	Nouveau-Brunswick	
-	200.7	-	200.7	774.1	747.0	Québec	
-	298.9	-	298.9	1 047.0	931.9	Ontario	
-	1 495.3	0.6	1 495.9	4 906.2	4 534.4	Manitoba	
17.5	503.6	-	503.6	1 674.6	1 440.7 <sup>F</sup>	Saskatchewan	
8.7	8.7	-	8.7	17.3	3.6	Alberta	
26.2	5 354.8	0.6	5 355.4	17 579.4	16 475.3 <sup>F</sup>	Colombie-Britannique	
						Territoires du Nord-Ouest	
						Total des ventes	
						26	
-	2 460.3	-	2 460.3	7 396.7	6 011.5	Exportations	
-	0.5	29.5	30.0	106.0	179.9	Autres livraisons(4,5)	
-	40.5	-	40.5	168.9	134.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	
-	- 1.9	-	- 1.9	15.2	- 6.2 <sup>F</sup>	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	
-	226.0	-	226.0	748.8	562.2	Gaz consommé dans les réseaux	
0.3	- 170.3	-	- 170.3	- 533.9	- 410.8 <sup>F</sup>	Pertes dans les pipe-linea, etc.	
26.5	7 909.9	30.1	7 940.0	26 081.1	22 946.4 <sup>F</sup>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>	
						33	

(1) Comprend 24.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.  
 (2) Comprend 226.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.  
 (3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 27.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.  
 (4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.  
 (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.  
 Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.  
 Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

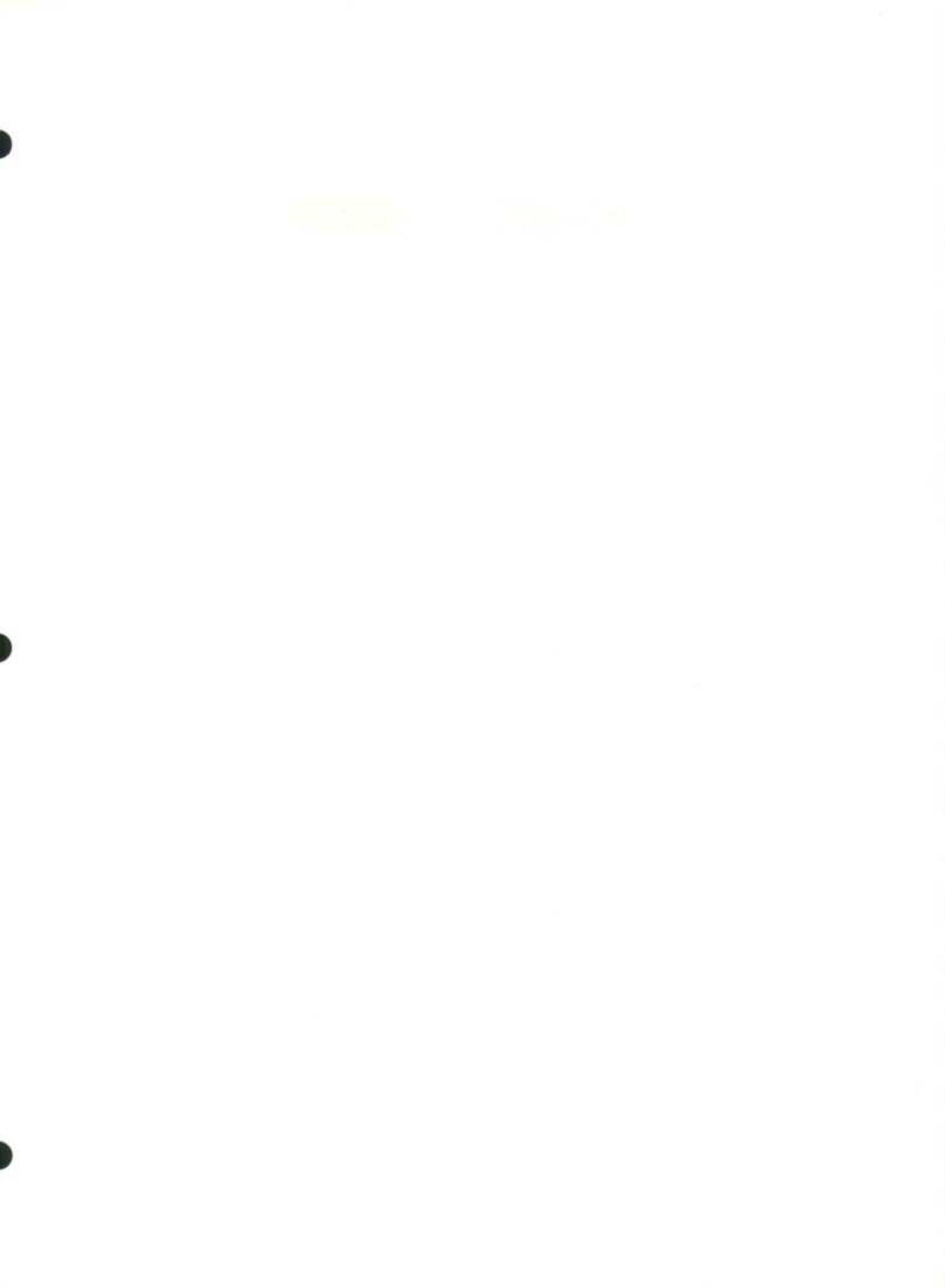
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

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	0.1	0.2 <sup>P</sup>	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2 <sup>P</sup>	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2 <sup>P</sup>	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1 <sup>P</sup>	0.2 <sup>P</sup>	40.3 <sup>P</sup>	200.5 <sup>P</sup>	7 926.2 <sup>P</sup>	823.0 <sup>P</sup>	30.9 <sup>P</sup>	9 021.2 <sup>P</sup>
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4 <sup>P</sup>	0.8 <sup>P</sup>	161.1 <sup>P</sup>	854.7 <sup>P</sup>	35 179.6 <sup>P</sup>	3 800.0 <sup>P</sup>	117.7 <sup>P</sup>	40 114.3 <sup>P</sup>
FEBRUARY - 1984 - TOTAL - FÉVRIER	0.1	0.2	29.9	156.6	8 039.8 <sup>F</sup>	685.5 <sup>F</sup>	24.9	8 937.0 <sup>F</sup>

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1985

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	6.0	522.3	5.3	533.6 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.5	-	0.5
Solvent flood - Produits miscibles	-	43.2	-	43.2
Net withdrawals - Prélèvement net	6.0 <sup>P</sup>	478.6	5.3	489.9 <sup>P</sup>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.0 <sup>P</sup>	285.1	6.5	295.6 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
Net withdrawals - Prélèvement net	4.0 <sup>P</sup>	283.1	6.5	293.6 <sup>P</sup>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.8 <sup>P</sup>	547.6	-	552.4 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.8 <sup>P</sup>	547.6	-	552.4 <sup>P</sup>



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010519311