

# Crude petroleum and natural gas production

March 1986

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1986



## 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	(973-6586)	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 Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 420-2011

## 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)993-7276

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## 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 ordonnable 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	(973-6586)	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 Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.) Appeler à frais viré au 420-2011

## 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)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

March 1986

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1986

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1986

July 1986  
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. 38, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1986

Juillet 1986  
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. 38, 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.
- 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.

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

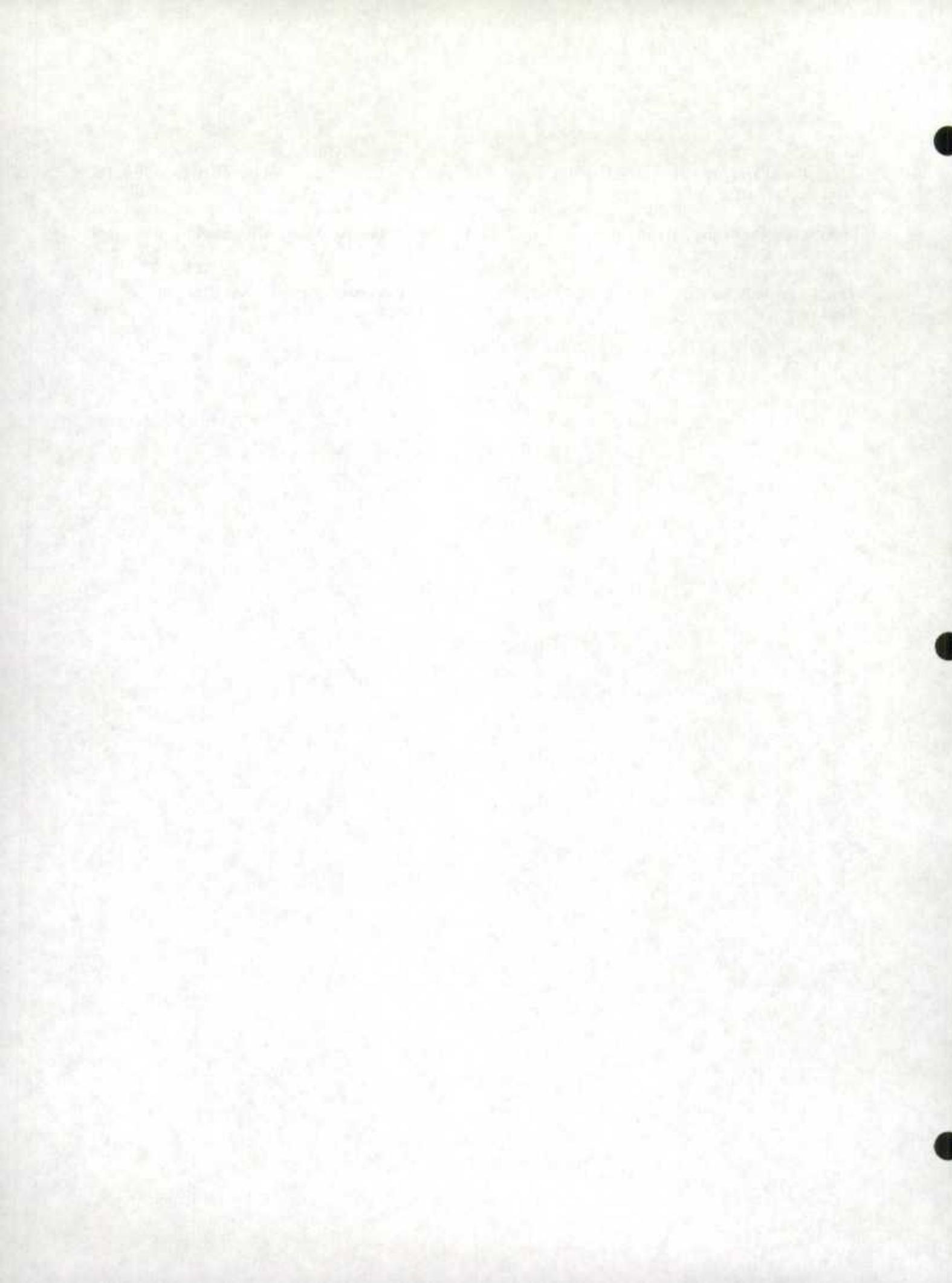
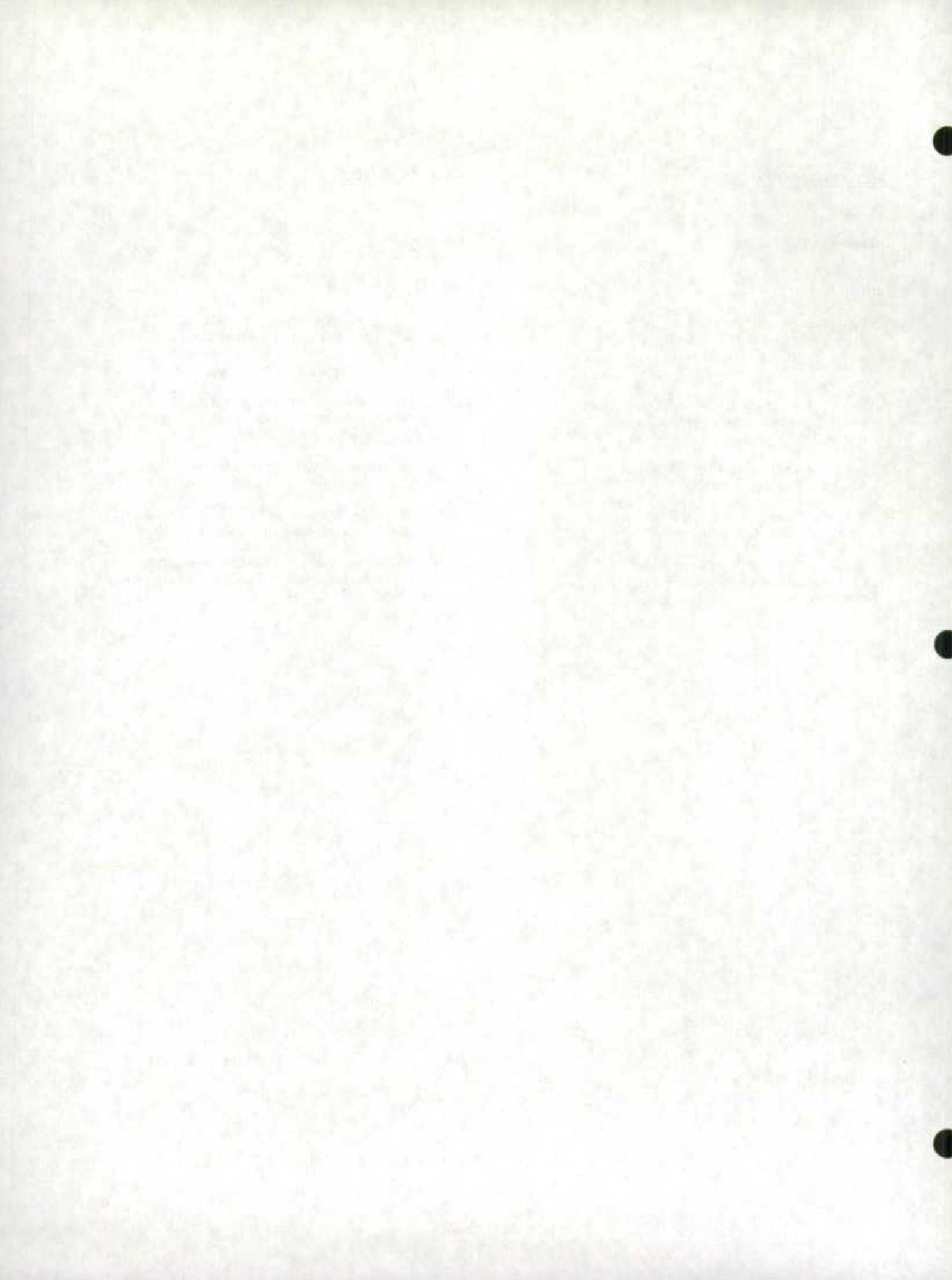


TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1986	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1986	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1986	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1986	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1986	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7
<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, 1986	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1986	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1986	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1986	14



## INTRODUCTION

### **March 1986**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1986 amounted to 7 211 600 cubic metres compared to 7 955 200 cubic metres in 1985, an decrease of 9.4%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1986 is as follows: 5.80 millions of cubic metres (68.2%) were sent to Canadian refineries and 2.60 millions of cubic metres (30.8%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.28 millions of cubic metres.

Natural gas net new production decreased 7.6% to 9 257.4 millions of cubic metres from 10 015.6 millions of cubic metres in March 1985.

The disposition of natural gas for March 1986 is as follows: 770.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 658.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 595.3 millions of cubic metres were exported; 5 337.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -103.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### **Mars 1986**

En mars 1986, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 211 600 mètres cubes comparé à 7 955 200 mètres cubes en mars 1985, soit une diminution de 9.4%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois mars 1986 se répartit de la manière suivante: 5.80 millions de mètres cubes (68.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.60 millions de mètres cubes (30.8%) destinés à l'exportation. La différence de 1.0% 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 1.28 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 7.6% passant à 9 257.4 millions de mètres cubes de 10 015.6 millions de mètres cubes en mars 1985.

Au cours mars 1986, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 770.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 658.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 595.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 337.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit -103.8 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, 1986

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1985	1986					
<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	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	30.6	43.0	11.3	10.0	10.1	11.6	
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	160.2	249.7	55.5	96.0	49.4	48.8	
<b>Manitoba</b>								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	266.3	270.3	71.9	68.5	65.8	64.1	
6 Condensate	"	1.0	0.7	0.4	-	0.1	0.2	
7 Propane	"	1.2	1.1	0.1	0.2	0.3	0.5	
8 Butane	"	0.4	0.6	0.3	-	0.1	0.2	
9 Total liquid hydrocarbons	"	268.9	272.7	72.7	68.7	66.3	65.0	
<b>Saskatchewan</b>								
10 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	3 379.9	3 586.2	983.0	892.7	904.9	805.6	
11 Condensate	"	-	-	-	-	-	-	
12 Pentanes plus	"	9.9	10.1	2.2	2.8	2.5	2.6	
13 Propane	"	22.1	18.6	4.5	5.1	4.7	4.3	
14 Butane	"	13.5	14.6	3.7	3.8	3.6	3.5	
15 Ethane	"	16.9	15.4	3.8	4.0	3.9	3.7	
16 Total liquid hydrocarbons	"	3 442.3	3 644.9	997.2	908.4	919.6	819.7	
17 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	648.4	791.3	217.1	194.7	208.6	179.9	
<b>Alberta</b>								
18 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	23 146.6	21 724.6	5 954.9	4 996.5	5 428.5	5 344.7	
19 Condensate	"	60.8	48.5	15.3	13.8	18.7	8.7	
20 Pentanes plus	"	1 960.9	1 936.1	542.0	476.8	481.1	436.2	
21 Propane	"	1 838.8	1 673.2	479.3	424.1	409.9	359.9	
22 Butane	"	1 097.8	1 033.0	297.0	253.5	247.1	235.4	
23 Ethane	"	2 198.1	1 794.6	494.0	480.3	419.5	400.8	
24 Total liquid hydrocarbons	"	30 303.0	28 210.0	7 782.5	6 645.0	6 996.8	6 785.7	
25 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	25 065.5	23 297.5	6 846.4	6 046.3	5 572.4	4 832.4	
26 Sulphur	M.T.	1 904 965	1 818 378	507 554	438 224	456 800	416 000	
<b>British Columbia</b>								
27 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	660.3	648.4	171.3	156.7	168.5	151.9	
28 Condensate	"	5.3	5.3	1.7	1.4	1.2	1.0	
29 Pentanes plus	"	45.2	53.3	17.5	14.5	13.1	8.2	
30 Propane	"	18.8	68.0	23.4	17.5	14.7	12.4	
31 Butane	"	23.0	37.8	13.8	9.5	7.7	6.8	
32 Total liquid hydrocarbons	"	752.6	812.8	227.7	199.6	205.2	180.3	
33 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 953.5	2 635.7	847.9	745.8	548.1	493.9	
34 Sulphur	M.T.	111 063	97 270	34 960	29 784	21 700	10 826	
<b>Northwest Territories</b>								
35 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	182.4	493.1	126.2	114.9	129.2	122.8	
36 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	86.4	105.8	28.4	26.4	29.6	25.4	
<b>CANADA</b>								
37 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	27 666.1	26 765.6	7 318.6	6 239.3	6 707.0	6 500.7	
38 Condensate	"	67.1	54.5	17.4	15.2	12.0	9.9	
39 Pentanes plus	"	2 016.0	1 999.5	561.7	494.1	496.7	447.0	
40 Propane	"	1 880.9	1 760.9	507.3	446.9	429.6	377.1	
41 Butane	"	1 134.7	1 086.0	314.8	266.8	258.5	245.9	
42 Ethane	"	2 215.0	1 810.0	497.8	484.3	423.4	404.5	
43 Total liquid hydrocarbons	"	34 979.8	33 476.5	9 217.6	7 946.6	8 327.2	7 985.1	
44 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	28 914.4	27 080.4	7 995.4	7 109.3	6 404.2	5 571.3	
45 Sulphur	M.T.	2 016 028	1 915 648	542 514	468 008	478 300	426 412	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which is 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, 1966

June	July	August	September	October	November	December	No unités
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
<b>Nouveau-Brunswick</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							1
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							2
<b>Ontario</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							3
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							4
<b>Manitoba</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							5
							" Condensat
							6
							" Propane
							7
							" Butane
							8
							" Total d'hydrocarbures liquides
							9
<b>Saskatchewan</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							10
							" Condensat
							11
							" Pentanes plus
							12
							" Propane
							13
							" Butane
							14
							" Ethane
							15
							" Total d'hydrocarbures liquides
							16
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							17
<b>Alberta</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							18
							" Condensat
							19
							" Pentanes plus
							20
							" Propane
							21
							" Butane
							22
							" Ethane
							23
							" Total d'hydrocarbures liquides
							24
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							25
							T.M.
							26
<b>Colombie-Britannique</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							27
							" Condensat
							28
							" Pentanes plus
							29
							" Propane
							30
							" Butane
							31
							" Total d'hydrocarbures liquides
							32
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							33
							T.M.
							34
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							35
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							36
<b>CANADA</b>							
							$10^3 \text{ m}^3$
							Pétrole brut
							37
							" Condensat
							38
							" Pentanes plus
							39
							" Propane
							40
							" Butane
							41
							" Ethane
							42
							" Total d'hydrocarbures liquides
							43
							$10^6 \text{ m}^3$
							Gaz naturel
							44
							T.M.
							45

Note: Les chiffres sont arrondis au niveau de l'exploitation, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz

Symboles:  $\text{m}^3$  = mètre cube

T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1986

No.		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply:</b>						
	Domestic production:					
	Conventional crude oil:					
1	Heavy	-	-	278.6	584.7	-
2	Light and Medium	10.1	65.8	626.3	3 811.6	168.5
3	Synthetic crude oil	-	-	-	650.1	-
4	Crude Bitumen	-	-	-	382.1	-
5	Leas - Returned to formation	-	-	-	-	-
6	<b>Total</b>	10.1	65.8	904.9	5 428.5	168.5
7	Condensate	-	0.1	-	10.7	1.2
8	Pentanes plus	-	-	2.5	481.1	13.1
9	Net withdrawals	10.1	65.9	907.4	5 920.3	182.8
10	Imports	-	-	-	-	-
11	<b>TOTAL SUPPLY</b>	10.1	65.9	907.4	5 920.3	182.8
<b>Disposition:</b>						
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	-	-	-	12.9	-
13	Quebec	-	15.7	117.8	504.9	-
14	Ontario	10.1	17.9	216.4	1 606.3	-
15	Manitoba	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	3.2	78.2	-
17	Alberta	-	-	-	1 330.4	-
18	British Columbia	-	-	-	310.7	160.8
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-
20	<b>Total to refineries</b>	10.1	33.6	337.4	3 843.0	160.8
	Exports:					
	United States (by Petroleum Administration Districts):					
21	District I	-	14.2	11.3	228.1	-
22	District II	-	19.2	594.7	1 405.8	-
23	District III	-	-	-	-	-
24	District IV	-	-	-	200.3	-
25	District V	-	-	-	130.5	-
26	<b>Total to United States</b>	-	33.4	606.0	1 964.7	-
27	Other countries	-	-	-	-	-
28	<b>Total exports</b>	-	33.4	606.0	1 964.7	-
29	Net inventory changes	-	-0.1	-56.6	106.0	20.9
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	4.4	-
31	Losses and adjustments	-	-1.0	20.6	2.2	1.1
32	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	10.1	65.9	907.4	5 920.3	182.8

(1) Includes 0.8 thousands of cubic metres delivered by tankers and trucks.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1986

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			Approvisionnement: Production intérieure: Pétrole brut conventionnel: Lourd 1 Légère et Medium 2	
			Current month		Total year-to-date Mois courant		
	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
				1986	1985	Nº	
<b>Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
-	863.3	-	863.3	2 805.7	2 574.3	Production intérieure: Pétrole brut conventionnel: Lourd 1	
125.1	4 807.4	-	4 807.4	14 553.3	15 252.3	Légère et Medium 2	
-	650.1	-	650.1	1 877.3	2 542.0	Pétrole brut synthétique 3	
-	382.1	-	382.1	1 020.4	513.8	Pétrole brut bitumineux 4	
-	-	-	-	-	-	Moine - Reprise pour l'injection 5	
125.1	6 702.9	-	6 702.9	20 256.7	20 882.4	<b>Total</b> 6	
-	12.0	-	12.0	45.6	53.0	Condensat 7	
-	496.7	-	496.7	1 555.3	1 545.5	Pentanes plus 8	
125.1	7 211.6	-	7 211.6	21 857.6	22 480.9	Prélèvement net 9	
-	-	1 283.2	1 283.2	4 910.2	2 725.1	Importations 10	
125.1	7 211.6	1 283.2	8 494.8	26 767.8	25 206.0	<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b> 11	
<b>Utilisation:</b>							
-	12.5	709.8	722.3	2 482.0	1 879.1	Livraisons aux raffineries: Provinces de l'Atlantique 12	
-	638.4	473.5	1 111.9	3 936.6	3 592.2	Québec 13	
-	1 850.7	99.9	1 950.6	6 562.2	6 670.1	Ontario 14	
-	-	-	-	-	-	Manitoba 15	
-	81.4	-	81.4	414.3	345.4	Saskatchewan 16	
-	1 330.4	-	1 330.4	3 960.2	3 889.0	Alberta 17	
113.4	584.9	-	584.9	1 857.8	1 995.5	Colombie-Britannique 18	
15.8	15.8	-	15.8	46.0	44.6	Territoires du Nord-Ouest 19	
129.2	4 514.1	1 283.2	5 797.3	19 259.1	18 415.9	<b>Total livré aux raffineries</b> 20	
<b>Exportations:</b>							
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)							
-	253.6	-	253.6	781.7	716.0	District I 21	
-	2 019.7	-	2 019.7	5 472.4	4 868.0	District II 22	
-	-	-	-	-	148.7	District III 23	
-	200.3	-	200.3	619.0	566.3	District IV 24	
-	130.5	-	130.5	326.9	426.1	District V 25	
-	2 604.1	-	2 604.1	7 200.0	6 725.1	Total aux États-Unis 26	
-	-	-	-	66.1	13.1	Autres pays 27	
-	2 604.1	-	2 604.1(1)	7 266.1	6 738.2	<b>Exportations totales</b> 28	
-4.1	66.1	-0.3	65.8	157.3	159.5	<b>Variations nettes des stocks</b> 29	
-	4.4	-	4.4	13.4	2.5	Livraisons à d'autres provinces 30	
-	32.9	16.5	73.2	71.9	-116.1	Perfusion et rectification 31	
125.1	7 211.6	1 283.2	8 494.8	26 767.8	25 206.0	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> 32	

(1) Comprend 0.8 milliers de mètres cubes transportés par pétroliers et camions.  
 Note: Nombres infimes pour le Nouveau-Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1986

No.	Other Provinces Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
<b>Supply:</b>					
1 Gross new production	0.3	49.4	285.1	8 403.3	688.9
2 Less - field flared and waste	-	-	32.4	161.6	6.9
3 Net new production	0.3	49.4	252.7	8 241.7	682.0
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 192.3	2.5
5 Net withdrawals	0.3	49.4	252.7	7 049.4	679.5
<b>Disposition:</b>					
6 Field disposition and uses	-	-	27.9	116.1	14.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	2.0	66.1	0.3
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	3.8	982.7(2)	75.7
9 Other disposition and uses	-	-	4.2	423.9(3)	43.2
10 Adjustment	-	-	6.2	-111.8	-1.9
11 Deliveries of marketable gas	0.3	49.4	208.6	5 572.4	548.1
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	49.4	252.7	7 049.4	679.5
<b>GAS UTILITIES</b>					
<b>Supply:</b>					
13 Total of marketable gas	0.3	49.4	208.6	5 572.4	548.1
14 Receipts from distributor storage	-	-	10.4	568.8	0.3
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.6	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	72.0	219.0	6 141.2	548.4
<b>Disposition:</b>					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	565.5	-
20 Ontario	-	28.7	-	2 314.9	-
21 Manitoba	-	-	-	213.7	-
22 Saskatchewan	-	-	141.5	108.1	-
23 Alberta	-	-	-	1 466.9	-
24 British Columbia	-	-	-	22.4	429.4
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	28.7	141.5	4 691.5	429.4
27 Exports	-	-	-	1 507.1	88.2
28 Other deliveries(4,5)	-	42.3	-	0.2	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	60.2	94.7	-
30 Line pack fluctuation	-	-	2.3	7.7	-5.7
31 Pipeline fuel	-	0.5	0.4	179.8	28.0
32 Pipeline losses, etc.	-	0.5	14.6	-339.8	8.5
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	72.0	219.0	6 141.2	548.4

(1) Includes 22.1 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 204.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.7 millions of cubic metre of reprocessing plant flared and 62.3 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in 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 1986

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			N°
	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date	
		Mois courant	Total cumulatif			
				1986	1985	
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C</i>						
41,8(1)	9 468,8	-	9 468,8	30 826,4	31 702,0	
10,4	211,3	-	211,3	694,1	644,7	
31,4	9 257,5	-	9 257,5	30 132,3	31 057,3	
-	1 194,8	-	1 194,8	3 280,1	2 847,4	
<b>31,4</b>	<b>8 062,7</b>	-	<b>8 062,7</b>	<b>26 852,2</b>	<b>28 209,9</b>	
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
41,8(1)	9 468,8	-	9 468,8	30 826,4	31 702,0	
10,4	211,3	-	211,3	694,1	644,7	
31,4	9 257,5	-	9 257,5	30 132,3	31 057,3	
-	1 194,8	-	1 194,8	3 280,1	2 847,4	
<b>31,4</b>	<b>8 062,7</b>	-	<b>8 062,7</b>	<b>26 852,2</b>	<b>28 209,9</b>	
<b>Approvisionnement:</b>						
Production originale brute						1
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes						2
Production originale nette						3
Moins - Gaz injecté et stocké						4
<b>Prélévement net</b>						5
<b>Utilisation:</b>						
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
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>						12
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
41,8	9 468,8	-	9 468,8	31 885,9	32 763,7	
-	377,7	-	377,7	2 824,4	2 138,4	
-	-	20,4	20,4	21,9	2,2	
-	22,6	20,3	42,9	152,7	159,7	
<b>25,6</b>	<b>6 986,2</b>	<b>40,7</b>	<b>7 047,2</b>	<b>24 535,9</b>	<b>26 084,0</b>	
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>						
<b>Utilisation:</b>						
Ventes:						
Nouveau-Brunswick						18
Québec						19
Ontario						20
Manitoba						21
Saskatchewan						22
Alberta						23
Colombie-Britannique						24
Territoires du Nord-Ouest						25
<b>TOTAL DES VENTES</b>						26
<b>Exportations</b>						
Autres livraisons(4,5)						27
Livraisons à l'enlèvement de stockage des distributeurs						28
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux						29
Gaz consommé dans les réseaux						30
Pertes dans les pipe-lines, etc.						31
<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>						32

(1) Comprend 22,1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Le gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 204,0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1,7 million de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 62,5 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.

Les provinces incluent Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1986

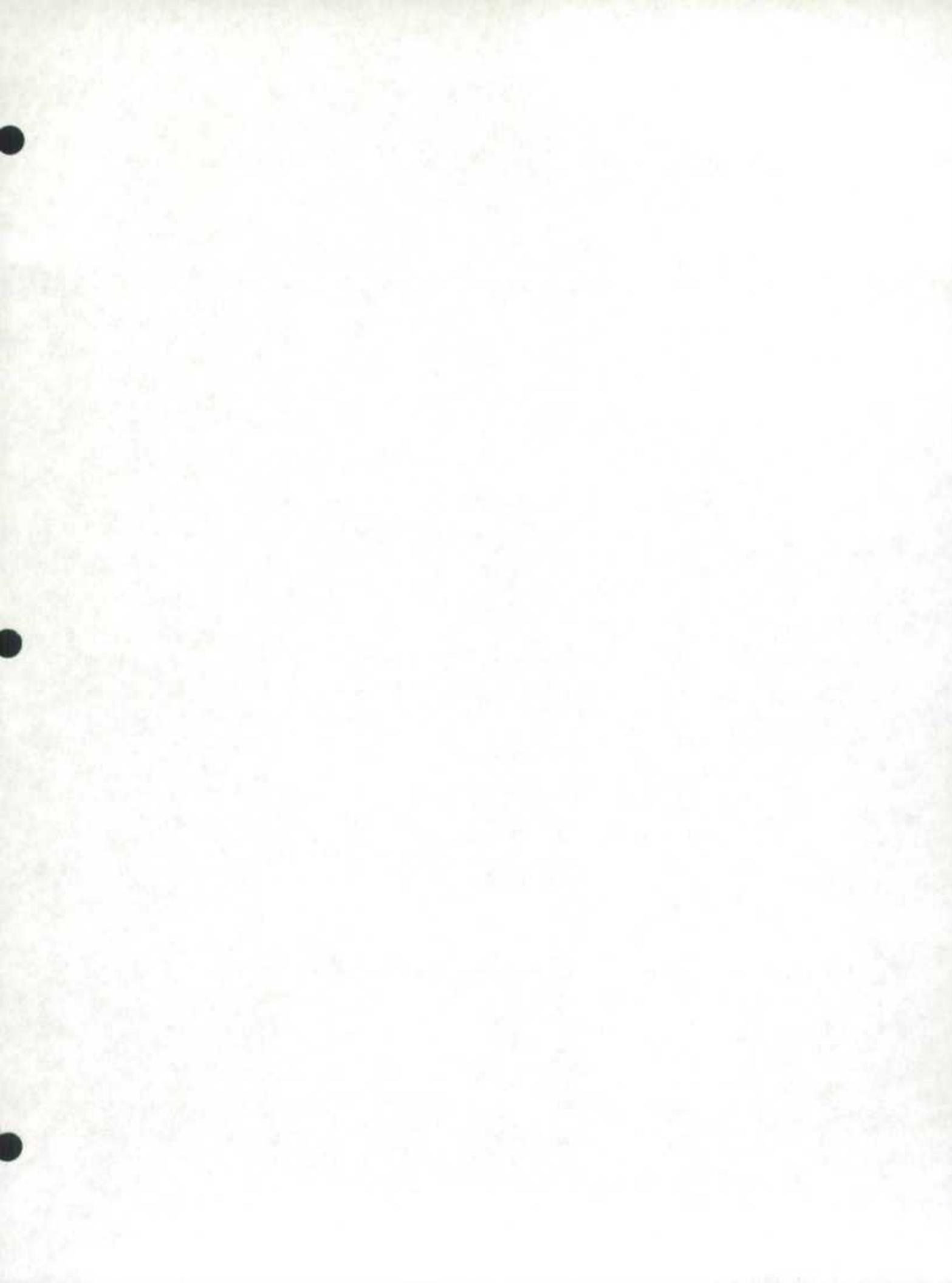
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986

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	55.5	275.7	9 675.8	1 026.8	35.4	11 067.5
February - Février	0.1	0.2	96.0	246.9	8 545.3	888.0	30.8	9 887.3
March - Mars	0.1	0.2	49.4	252.7	8 241.7	682.0	31.4	9 257.5
April - Avril	0.1	0.2	48.8	215.2	7 133.8	608.7	29.3	8 036.1
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	0.8	249.7	990.5	33 596.6	3 205.5	124.9	38 168.4
MARCH - 1985 - TOTAL - MARS	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	28.1	10 713.6
YEAR-TO-DATE - 1985 - TOTAL CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4	0.8	160.2	796.9	35 175.6	3 594.2	101.5	39 829.6

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1986

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1986

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	4.7	429.8	14.7	449.5
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	19.9	-	19.9
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	4.7	409.9	14.7	429.6
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.6	250.7	7.7	262.1
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	3.6	-	3.6
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.6	247.1	7.7	258.5
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	3.9	319.5	-	323.4
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.9	319.5	-	323.4







STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519344

Canada