

Crude petroleum and natural gas production

December 1985

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 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	(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 0J6.

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 ordinolingué 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.)	Appelez à frais virés 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

December 1985

Statistique Canada
Division de l'industrie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

April 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. 37, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Avril 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. 37, n° 12

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.

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

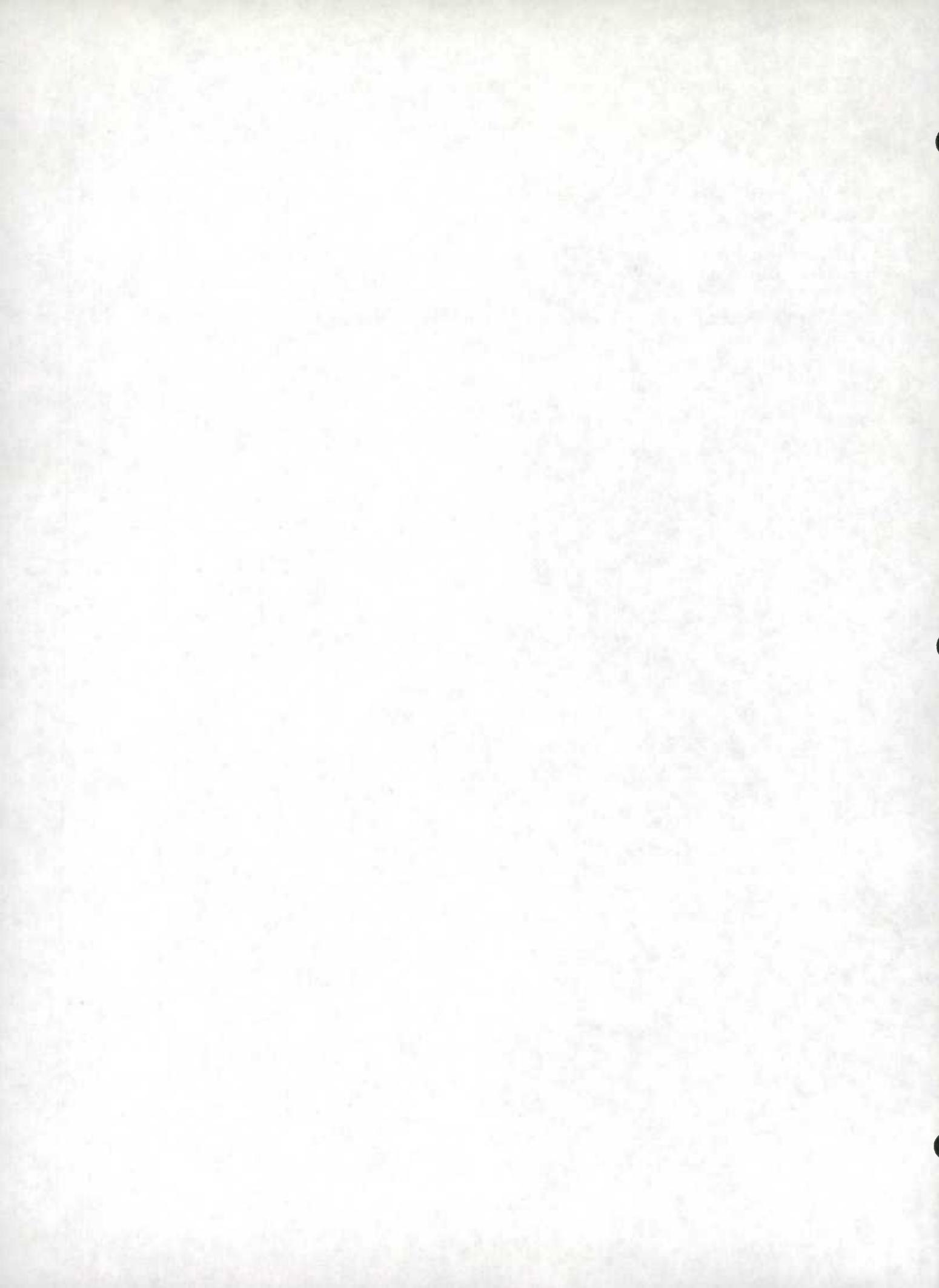
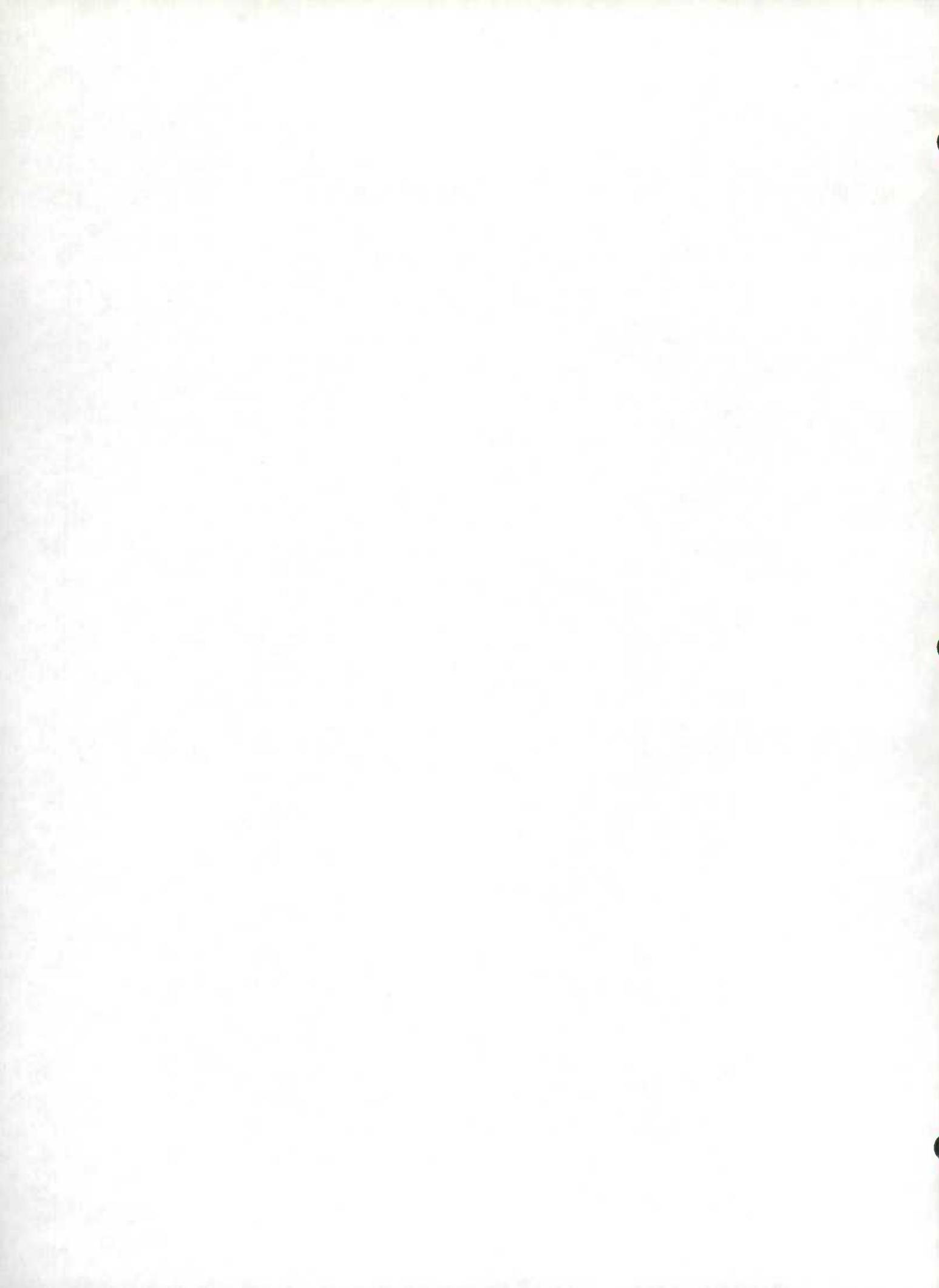


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1985	10
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 Preliminary	12
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1985	14
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 Preliminary	16
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	18
7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1985	18

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
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	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1985 préliminaire	12
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1985	14
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 préliminaire	16
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	18
7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1985	18



INTRODUCTION

DECEMBER 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1985 amounted to 8 113 200 cubic metres compared to 7 806 300 cubic metres in 1984, an increase of 3.9%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1985 is as follows: 5.40 millions of cubic metres (66.5%) were sent to Canadian refineries and 2.69 millions of cubic metres (33.2%) were exported. The 0.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.87 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.0% to 11 378.0 millions of cubic metres from 10 727.2 millions of cubic metres in December 1984.

The disposition of natural gas for December 1985 is as follows: -112.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 987.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 994.4 millions of cubic metres were exported; 5 852.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 656.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

DÉCEMBRE 1985

En décembre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 113 200 mètres cubes comparé à 7 806 300 mètres cubes en décembre 1984, soit une augmentation de 3.9%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois décembre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.40 millions de mètres cubes (66.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.69 millions de mètres cubes (33.2%) destinés à l'exportation. La différence de 0.3% 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 1.87 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.0% passant à 11 378.0 millions de mètres cubes de 10 727.2 millions de mètres cubes en décembre 1984.

Au cours décembre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -112.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 987.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 994.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 852.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 656.5 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.	Units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
New Brunswick								
1 Crude oil	10 ³ m ³	0.1	0.1	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	1.0	1.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	90.4	112.3	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	485.9	521.1	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	293.3	820.5	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6 Condensate	"	-	1.8	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7 Propane	"	-	5.9	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8 Butanes	"	-	1.6	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9 Total liquid hydrocarbons	"	793.3	829.8	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan								
10 Crude oil	10 ³ m ³	10 812.5	11 578.6	789.6	826.3	933.1	830.9	989.6
11 Condensate	"	-	-	-	-	-	-	-
12 Pentanes plus	"	29.7	29.3	2.0	2.2	2.8	2.9	3.3
13 Propane	"	79.5	70.4	5.0	5.0	6.1	6.0	7.0
14 Butanes	"	47.9	43.1	3.0	3.1	3.7	4.3	4.8
15 Ethane	"	53.9	42.3	3.7	4.1	4.2	4.9	4.8
16 Total liquid hydrocarbons	"	11 023.5	11 763.7	803.3	840.7	949.9	848.4	1 009.0
17 Natural gas	10 ⁶ m ³	1 725.3	1 833.3	177.8	186.7	163.0	176.3	143.6
Alberta								
18 Crude oil	10 ³ m ³	89 766.7	89 748.5	5 913.2	5 425.9	6 218.3	5 398.7	5 921.5
19 Condensate	"	133.9	136.3	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20 Pentanes plus	"	5 333.0	5 643.4	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21 Propane	"	5 086.9	5 059.2	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22 Butanes	"	3 103.1	3 063.9	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23 Ethane	"	5 632.8	5 468.2	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24 Total liquid hydrocarbons	"	88 856.4	89 139.6	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25 Natural gas	10 ⁶ m ³	62 475.6	67 481.3	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26 Sulphur	M.T.	5 350 600	5 436 333	530 000	453 000	489 053	432 912	447 218
British Columbia								
27 Crude oil	10 ³ m ³	2 094.2	1 941.3	175.9	156.3	173.0	155.1	153.6
28 Condensate	"	14.1	12.2	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29 Pentanes plus	"	131.4	119.8	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30 Propane	"	59.7	50.9	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31 Butanes	"	82.0	68.0	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32 Total liquid hydrocarbons	"	2 381.4	2 192.2	205.7	179.1	198.0	169.8	164.4
33 Natural gas	10 ⁶ m ³	6 619.0	7 279.6	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34 Sulphur	M.T.	271 188	249 528	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories								
35 Crude oil	10 ³ m ³	174.7	148.3	14.9	22.4	20.1	125.0	91.9
36 Natural gas	10 ⁶ m ³	178.5	229.1	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA								
37 Crude oil	10 ³ m ³	83 531.9	85 349.7	6 969.4	6 501.1	7 412.0	6 783.6	7 235.6
38 Condensate	"	148.0	170.3	18.2	15.8	19.0	14.1	14.0
39 Pentanes plus	"	5 494.1	5 792.5	523.4	497.8	524.3	470.5	465.4
40 Propane	"	5 226.1	5 186.4	494.1	466.3	490.4	430.1	401.4
41 Butanes	"	3 233.0	3 176.6	300.2	274.6	293.4	266.5	255.1
42 Ethane	"	5 686.7	5 510.5	626.6	520.4	551.8	516.2	493.2
43 Total liquid hydrocarbons	"	103 319.8	105 186.0	8 931.9	8 276.0	9 290.9	8 481.0	8 811.9
44 Natural gas	10 ⁶ m ³	70 885.3	77 125.5	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 879.7
45 Sulphur	M.T.	5 621 788	5 685 861	567 456	485 270	512 498	450 804	450 138

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.

Symbol: m³ = 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 Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			N°
unités									
Nouveau-Brunswick									
-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	1 2
Ontario									
10.3 43.4	10.9 44.8	10.6 48.3	9.9 45.8	10.9 46.1	10.1 44.8	9.8 45.3	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	3 4
Manitoba									
66.7 0.1 0.4 0.1	71.6 0.1 2.1 0.7	69.6 0.1 0.3 0.1	68.6 - 0.4 0.1	71.3 - 0.3 0.1	69.5 0.1 0.4 -	67.2 0.3 0.4 -	10 ³ m ³	Pétrole brut	5
67.3	74.5	70.1	69.1	71.7	70.0	67.9	"	Total d'hydrocarbures liquides	9
Saskatchewan									
991.1 -	1 048.8 -	1 050.5 -	1 015.9 -	1 074.9 -	993.5 -	1 034.4 -	10 ³ m ³	Pétrole brut	10
3.4 7.4 4.5 3.9	1.1 7.7 4.7 -	0.8 2.5 1.5 -	1.9 4.6 2.8 1.2	3.3 6.8 4.2 4.0	3.1 6.7 4.1 4.0	2.5 5.6 3.5 3.6	" " " " "	Condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	11 12 13 14 15
1 010.3	1 066.2	1 055.3	1 026.4	1 093.2	1 011.4	1 049.6	"	Total d'hydrocarbures liquides	16
98.0	48.7	52.3	34.0	143.9	219.0	225.3	10 ⁶ m ³	Gaz naturel	17
Alberta									
5 435.3 9.0 407.3 363.5 224.2 384.6	5 389.1 7.1 433.3 349.9 237.6 391.9	5 377.8 11.0 424.3 388.0 234.6 376.3	5 214.8 10.5 442.2 382.9 235.3 420.8	5 322.7 13.0 477.7 382.9 247.3 399.7	5 975.7 12.4 483.2 414.2 246.9 382.2	5 125.3 15.4 557.2 442.3 292.7 439.2	10 ³ m ³	Pétrole brut	18
7 024.9	7 280.9	7 152.8	7 005.7	7 404.8	7 542.7	7 917.8	"	Total d'hydrocarbures liquides	24
4 642.0 420 963	4 514.9 422 316	4 578.7 405 272	4 909.2 380 292	5 480.2 458 800	6 185.6 478 279	6 973.2 518 228	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	25 26
Colombie-Britannique									
154.5 0.7 12.0 4.2 5.7	163.2 0.5 7.0 4.1 5.7	166.6 0.7 3.6 2.7 3.6	161.6 1.2 8.0 3.4 5.8	165.6 1.4 7.5 4.4 6.2	155.9 1.5 15.7 5.6 7.6	160.0 " " 16.0 5.5 7.0	10 ³ m ³	Pétrole brut	27
177.1	180.5	177.0	179.5	184.9	186.2	190.0	"	Total d'hydrocarbures liquides	32
325.7 5 141	335.2 8 026	330.5 7 995	414.4 12 752	554.6 19 341	900.4 33 292	1 088.9 40 000	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	33 34
Territoires du Nord-Ouest									
110.0 8.4	123.5 16.5	122.1 18.6	142.9 15.4	125.2 18.3	126.1 24.3	123.4 26.0	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	35 36
CANADA									
6 968.9 10.6 422.7 375.5 234.5 398.5	7 277.1 9.7 441.4 393.5 248.7 376.3	7 137.2 12.3 428.7 393.5 239.8 422.0	6 912.9 11.2 452.1 391.3 244.0 403.7	7 300.8 14.2 488.5 425.7 257.8 386.2	7 330.8 13.9 502.0 455.0 258.6 386.2	7 520.3 17.2 575.7 499.3 303.2 442.8	10 ³ m ³	Pétrole brut	37
8 411.7	8 736.5	8 587.9	8 433.5	8 890.7	8 946.4	9 358.5	"	Total d'hydrocarbures liquides	43
5 002.6 4 751.04	4 961.2 430 342	5 041.5 413 267	5 468.9 393 044	6 242.5 478 141	7 374.7 511 571	8 357.0 558 228	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	44 45

Note: 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: m³ = mètre cube
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1989

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	9.8	67.2	1 034.4	4 875.9	160.0
2 Synthetic crude oil	-	-	-	884.6	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	365.0	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	9.8	67.2	1 034.4	6 125.5	160.0
6 Condensate	-	0.3	-	15.4	1.5
7 Pentanes plus	-	-	2.5	557.2	16.0
8 Net withdrawals	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	11.9	-
12 Quebec	-	-	113.6	537.6	-
13 Ontario	9.8	13.9	287.9	2 038.8	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	11.1	146.1	-
16 Alberta	-	-	-	1 523.1	-
17 British Columbia	-	-	-	394.8	186.0
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	9.8	13.9	412.6	4 652.3	186.0
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	234.3	-
21 District II	-	13.4	612.1	1 549.3	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	208.1	-
24 District V	-	-	-	77.8	-
25 Total to United States	-	13.4	612.1	2 069.5	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	13.4	612.1	2 069.5	-
28 Net inventory changes	-	56.2	-9.1	239.8	-15.4
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.2	-
30 Losses and adjustments	-	4.0	21.3	-264.7	4.9
31 TOTAL DISPOSITION	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 046.6 thousands of cubic metres.
Note: New Brunswick is too small to be expressed.

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

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				
	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date		
		Mois courant	Total cumulatif		1985	1984	
No thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
123.4	6 270.7	-	6 270.7(1)	73 040.1	73 851.2		Approvisionnement:
-	884.6	-	884.6	9 745.5	7 743.9		Production intérieure:
-	365.0	-	365.0	2 564.0	1 936.8		Pétrole brut conventionnel 1
-	-	-	-	-	-		Pétrole brut synthétique 2
123.4	7 520.3	-	7 520.3	85 349.6	83 531.9		Pétrole brut expérimental 3
							Moins - Reprise pour l'injection 4
							Total 5
-	17.2	-	17.2	170.3	148.0		Condensat 6
-	575.7	-	575.7	5 792.5	5 494.1		Pentanes plus 7
123.4	8 113.2	-	8 113.2	91 312.4	89 174.0		Prélèvement net 8
-	-	1 868.3	1 868.3	16 434.8	14 229.7		Importations 9
123.4	8 113.2	1 868.3	9 981.5	107 747.2	103 403.7		APPROVISIONNEMENT, TOTAL 10
Utilisation:							
-	11.9	1 123.3	1 135.2	8 634.4	8 103.9		Livraisons aux raffineries:
-	651.2	622.0	1 273.2	15 898.6	18 113.7		Provinces de l'Atlantique 11
-	2 350.4	123.0	2 473.4	27 892.8	29 121.5		Québec 12
-	-	-	-	-	-		Ontario 13
-	157.2	-	157.2	1 982.8	1 940.6		Manitoba 14
-	1 523.1	-	1 523.1	16 982.8	17 001.2		Saskatchewan 15
108.0	688.8	-	688.8	8 233.7	8 096.4		Alberta 16
16.0	16.0	-	16.0	179.9	174.3		Colombie-Britannique 17
124.0	5 398.6	1 868.3	7 266.9	79 805.0	82 551.6		Territoire du Nord-Ouest 18
							Total livré aux raffineries 19
Exportations:							
-	234.3	-	234.3	2 700.3	2 301.2		États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	2 174.8	-	2 174.8	21 176.2	15 110.0		District I 20
-	-	-	-	469.8	-		District II 21
-	208.1	-	208.1	2 535.3	2 246.4		District III 22
-	77.8	-	77.8	1 449.9	1 027.6		District IV 23
-	2 695.0	-	2 695.0	28 331.5	20 685.2		District V 24
-	-	-	-	13.1	71.8		Total aux États-Unis 25
-	2 695.0	-	2 695.0	28 344.6	20 757.0		Autres pays 26
							Exportations totales 27
-0.6	252.9	2.0	254.9	337.3	120.5		Variations nettes des stocks 28
-	1.2	-	1.2	12.1	24.1		Livraisons à d'autres acheteurs 29
-	-14.5	-2.0	-236.5	-751.8	-49.5		Perdes et rectifications 30
123.4	8 113.2	1 368.3	9 981.5	107 747.2	103 403.7		TOTAL DE L'UTILISATION 31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 046.6 milliers de mètres cubes.

Note: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 Preliminary

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia					
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:										
Domestic production:										
1 Conventional crude oil	112.3	820.5	11 578.6	57 439.1	1 941.3					
2 Synthetic crude oil	-	-	-	9 745.5	-					
3 Experimental crude oil	-	-	-	2 564.0	-					
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-					
5 Total	112.3	820.5	11 578.6	69 748.6	1 941.3					
6 Condensate	-	1.8	-	156.3	12.2					
7 Pentanes plus	-	-	29.3	5 643.4	119.8					
8 Net withdrawals	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3					
9 Imports	-	-	-	-	-					
10 TOTAL SUPPLY	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3					
Disposition:										
Deliveries to refineries:										
11 Atlantic provinces	-	-	-	893.6	-					
12 Quebec	-	194.1	1 524.7	6 564.1	-					
13 Ontario	112.3	534.8	2 793.6	23 554.3	-					
14 Manitoba	-	-	-	-	-					
15 Saskatchewan	-	-	262.2	1 693.8	-					
16 Alberta	-	-	-	16 416.3	-					
17 British Columbia	-	-	-	5 989.3	1 986.2					
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-					
19 Total to refineries	112.3	728.9	4 580.5	54 891.4	1 986.2					
Exports:										
United States (by Petroleum Administration Districts):										
20 District I	-	4.6	45.2	2 650.5	-					
21 District II	-	136.1	6 801.4	14 238.7	-					
22 District III	-	-	44.2	425.6	-					
23 District IV	-	-	-	2 555.3	-					
24 District V	-	-	-	1 455.5	14.4					
25 Total to United States	-	140.7	6 890.8	21 285.6	14.4					
26 Other countries	-	-	-	13.1	-					
27 Total exports	-	140.7	6 890.8	21 298.7	14.4					
28 Net inventory changes	-	-43.9	130.3	171.9	-18.1					
29 Deliveries to other petroleum	-	-	-	32.1	-					
30 Losses and adjustments	-	-3.4	6.2	-829.3	96.8					
31 TOTAL DISPOSITION	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3					

(1) Conventional crude oil (heavy) 11 845.5 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1985 (Préliminaire)

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources		Approvisionnement: Production intérieure: Pétrole brut conventionnel Pétrole brut synthétique Pétrole brut expérimental Moins - Reprise pour l'injection	Utilisation: Livraisons aux raffineries: Provinces de l'Atlantique Québec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	Exportations: États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts) District I District II District III District IV District V Total aux États-Unis	Variations nettes des stocks	TOTAL DE L'UTILISATION					
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total year-to-date											
			1985	1984										
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes														
1 148.3	73 040.1	-	73 040.1(1)	73 851.2	Production intérieure:									
-	9 745.5	-	9 745.5	7 745.9	Pétrole brut conventionnel	1								
-	2 564.0	-	2 564.0	1 936.8	Pétrole brut synthétique	2								
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3								
1 148.3	85 349.6	-	85 349.6	83 531.9	Moins - Reprise pour l'injection	4								
					Total	5								
-	170.3	-	170.3	148.0	Condensat	6								
-	5 792.5	-	5 792.5	5 494.1	Pentane plus	7								
1 148.3	91 312.4	-	91 312.4	89 174.0	Prélèvement net	8								
-	-	16 434.8	16 434.8	14 229.7	Importations	9								
1 148.3	91 312.4	16 434.8	107 747.2	103 403.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10								
(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 11 845.5 milliers de mètres cubes.														
Note: Nombre infimes pour le Nouveau Brunswick.														
117.4	317.6	19.7	337.3	120.5	Variations nettes des stocks	28								
-	12.1	-	12.1	24.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29								
-	+751.1	+19.7	+751.8	+42.2	Perdues (éventilations)	30								
1 148.3	91 312.4	16 434.8	107 747.2	103 403.7	TOTAL DE L'UTILISATION	31								

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 11 845.5 milliers de mètres cubes.

Note: Nombre infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1985

	Other Provinces Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
No.					
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	45.3	280.0	9 903.0	1 327.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	34.2	162.3	11.1
3 Net new production	0.3	45.3	245.8	9 740.7	1 316.2
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 030.2	3.0
5 Net withdrawals	0.3	45.3	245.8	8 710.5	1 313.2
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	17.9	145.6	26.0
7 Gathering system disposition and uses	-	-	3.5	76.1	1.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	3.7	1 119.2(2)	140.7
9 Other disposition and uses	-	-	9.2	404.3(3)	63.2
10 Adjustment	-	-	-12.0	-7.9	-6.6
11 Deliveries of marketable gas	0.3	45.3	223.5	6 973.2	1 088.9
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	45.3	245.8	8 710.5	1 313.2
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	45.3	223.5	6 973.2	1 088.9
14 Receipts from distributor storage	-	-	41.0	1 147.7	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.4	-	0.2	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	67.7	264.5	8 121.1	1 088.9
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	534.0	-
20 Ontario	-	46.3	-	2 408.9	-
21 Manitoba	-	-	-	269.3	-
22 Saskatchewan	-	-	174.3	150.8	-
23 Alberta	-	-	-	1 647.7	-
24 British Columbia	-	-	-	28.4	565.5
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	46.3	174.3	5 039.1	565.5
Exports					
27	-	-	-	2 623.7	370.7
28 Other Deliveries(4,5)	-	19.4	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	9.8	29.5	3.4
30 Line pack fluctuation	-	-	-2.1	3.2	1.7
31 Pipeline fuel	-	0.5	18.1	195.8	94.4
32 Pipeline losses, etc.	-	1.5	64.4	229.7	53.2
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	67.7	264.5	8 121.1	1 088.9

(1) Includes 22.3 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 227.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 29.0 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.

Notes: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1985

Yukon and northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, si toutes les sources - Total, toutes les sources			
			Current month	Total year-to-date		
				Mois courant	Total cumulatif	
				1985	1984	ND
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101 325 kilopascals et 15°C</i>						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
Approvisionnement:						
47.9(1)	11 603.8	-	11 603.8	111 090.6	104 044.1	1
18.2	225.8	-	225.8	2 633.0	2 242.8	2
29.7	11 378.0	-	11 378.0	108 457.6	101 801.3	3
-	1 033.2	-	1 033.2	12 039.5	11 808.3	4
29.7	10 344.8	-	10 344.8	96 418.1	89 993.0	Prélevement net
Utilisation:						
-	189.5	-	189.5	1 490.4	844.2	6
-	80.6	-	80.6	838.2	832.7	7
2.5	1 266.1	-	1 266.1	12 306.1	11 727.2	8
1.2	477.9	-	477.9	4 848.6	4 525.6	9
-	-26.5	-	-26.5	-193.1	1 078.0	10
26.0	8 357.2	-	8 357.2	77 127.9	70 985.0	11
29.7	10 344.8	-	10 344.8	96 418.1	89 993.0	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUITION DE GAZ						
Approvisionnement:						
26.0	8 357.2	-	8 357.2	77 127.9	70 985.0	13
-	1 188.7	-	1 188.7	5 480.3	4 457.4	14
-	-	0.8	0.8	9.0	3.6	15
-	22.6	45.7	68.3	609.3	619.3	16
26.0	9 568.5	46.5	9 615.0	83 222.5	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:						
-	0.1	-	0.1	1.2	1.0	18
-	534.2	-	534.2	4 874.8	4 206.1	19
-	2 455.2	-	2 455.2	19 598.7	18 990.9	20
-	269.3	-	269.3	1 852.2	1 776.4	21
-	325.1	-	325.1	2 837.7	2 798.2	22
-	1 647.7	0.8	1 648.5	15 963.5	15 066.1	23
22.3	616.2	-	616.2	4 994.4	4 719.6	24
3.7	3.7	-	3.7	41.8	15.4	25
26.0	5 851.5	0.8	5 852.3	50 164.3	47 573.7	Total des ventes
Exportations						
-	2 994.4	-	2 994.4	26 152.8	21 401.6	27
-	19.5	45.7	65.2	380.1	509.2	28
-	42.7	-	42.7	4 248.2	4 804.0	29
-	2.8	-	2.8	22.5	-20.3	30
-	308.8	-	308.8	2 355.5	1 828.5	31
-	348.8	-	348.8	-100.9	-31.1	32
26.0	9 568.5	46.5	9 615.0	83 222.5	76 065.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Comprend 22.3 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 227.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 29.0 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.

Notes: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluent Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1965 Preliminary

No.	Other Provinces Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia				
					Colombie-Britannique				
<u>No.</u> thousands of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C									
FIELD AND PROCESSING PLANTS									
Supply:									
1 Gross new production	3.6	521.1	2 372.5	98 834.2	8 909.8(1)				
2 Less - Field flared and waste	-	-	294.6	2 041.9	109.3				
3 Net new production	3.6	521.1	2 077.9	96 792.3	8 800.5				
4 Less - Injected and stored	-	-	-	12 010.0	29.5				
5 Net withdrawals	3.6	521.1	2 077.9	84 782.3	8 771.0				
Disposition:									
6 Field disposition and uses	-	-	168.8	1 194.0	127.6				
7 Gathering system disposition and uses	-	-	29.7	804.8	3.7				
Processing plant disposition and uses:									
8 Processing shrinkage	-	-	37.3	11 259.7(2)	985.5				
9 Other disposition and uses	-	-	87.6	4 212.9(3)	538.6				
10 Adjustment	-	-	141.3	-170.4	-164.0				
11 Deliveries of marketable gas	3.6	521.1	1 613.2	67 481.3	7 279.6				
12 TOTAL DISPOSITION	3.6	521.1	2 077.9	84 782.3	8 771.0				
GAS UTILITIES									
Supply:									
13 Total of marketable gas	3.6	521.1	1 613.2	67 481.3	7 279.6				
14 Receipts from distributor storage	-	-	306.3	5 101.6	72.4				
15 Imports	-	-	-	-	-				
16 Other receipts(4)	-	274.3	-	0.8	-				
17 Total supply of marketable gas	3.6	795.4	1 919.5	72 583.7	7 352.0				
Disposition:									
Sales:									
18 New Brunswick	1.2	-	-	-	-				
19 Quebec	2.4	-	-	4 872.4	-				
20 Ontario	-	762.8	-	18 835.9	-				
21 Manitoba	-	-	-	1 852.2	-				
22 Saskatchewan	-	-	1 476.0	1 561.7	-				
23 Alberta	-	-	-	15 958.5	-				
24 British Columbia	-	-	-	301.0	4 506.1				
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
26 Total sales	3.6	762.8	1 476.0	43 181.7	4 506.1				
27 Exports	-	-	-	23 991.4	2 161.4				
28 Other Deliveries(4,5)	-	3.7	-	23.8	-				
29 Deliveries to distributor storage	-	6.8	228.5	3 943.0	76.7				
30 Line pack fluctuation	-	-	3.7	16.9	1.9				
31 Pipeline fuel	-	3.7	101.9	1 933.0	316.9				
32 Pipeline losses, etc.	-	6.8	109.4	-506.1	289.0				
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	3.6	795.4	1 919.5	72 583.7	7 352.0				

(1) Includes 187.3 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 2 395.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 24.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 308.4 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.

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

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 Préliminaire

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources		Total year-to-date Total cumulatif	1985 1984	No			
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère								
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C</i>										
449.4	111 090.6	-	111 090.6	104 044.1						
187.2	2 633.0	-	2 633.0	2 242.8						
262.2	108 457.6	-	108 457.6	101 801.3						
-	12 039.5	-	12 039.5	11 808.3						
262.2	96 418.1	-	96 418.1	89 993.0						
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			
			Prélèvement net				5			
Utilisation:										
			Emploi et utilisation sur les chantiers				6			
			Emploi et utilisation dans les collecteurs				7			
			Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
			Perdes en cours de traitement				8			
			Autres emplois et utilisations				9			
			Rectifications				10			
			Livraisons de gaz marchand				11			
262.2	96 418.1	-	96 418.1	89 993.0						
TOTAL DE L'UTILISATION										
DISTRIBUTION DE GAZ										
Approvisionnement:										
			Total de gaz marchand				13			
			Déstockage par les distributeurs				14			
			Importations				15			
			Autres arrivages(4)				16			
229.1	82 883.3	339.2	83 222.5	76 065.6						
					Approvisionnement total en gaz marchand		17			
Utilisation:										
			Ventes:							
			Nouveau-Brunswick				18			
			Québec				19			
			Ontario				20			
			Manitoba				21			
			Saskatchewan				22			
			Alberta				23			
			Colombie-Britannique				24			
			Territoires du Nord-Ouest				25			
229.1	50 159.3	5.0	50 164.3	47 573.7						
					Total des ventes		26			
Exportations										
			Autres livraisons(4,5)				27			
			Livraisons à l'entrepôt 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			
							32			
229.1	82 883.3	339.2	83 222.5	76 065.6						
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND										
							33			

(1) Comprend 187.3 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 2 395.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 24.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 308.4 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.

Notes: Les totaux des lignes 2 à 9 pour le Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

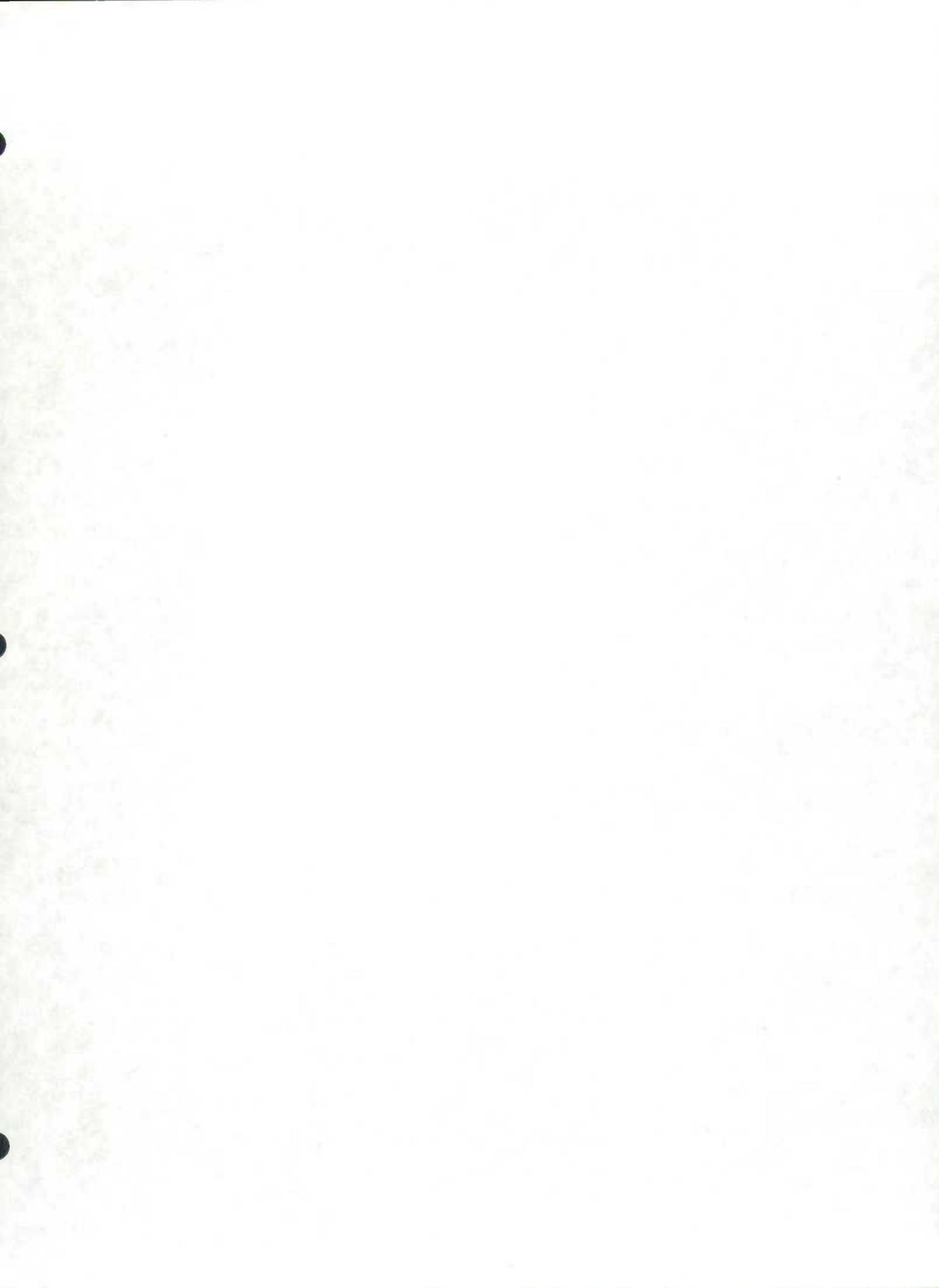
TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

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	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	30.1	10 936.0							
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	21.5	10 105.7							
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	28.1	10 015.6							
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	21.8	8 772.3							
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	17.3	8 171.4							
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	9.4	7 377.1							
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	97.0	6 763.6	398.9	19.7	7 324.3							
August - Août	0.1	0.2	48.3	118.7	6 829.2	410.5	20.8	7 428.8							
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	15.9	7 899.0							
October - Octobre	0.1	0.2	46.1	180.3	8 013.3	668.3	19.9	8 928.2							
November - Novembre	0.1	0.2	44.8	272.0	8 702.0	1 074.1	28.0	10 121.2							
December - Décembre	0.1	0.2	45.3	245.8	9 740.7	1 316.2	29.7	11 378.0							
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	2.4	521.1	2 077.9	96 792.3	8 800.5	262.2	108 457.6							
DECEMBER - 1984 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.1	0.2	44.0	205.7	8 337.2	1 167.7	25.3	9 780.2							

TABLE 7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1985

TABLEAU 7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1985

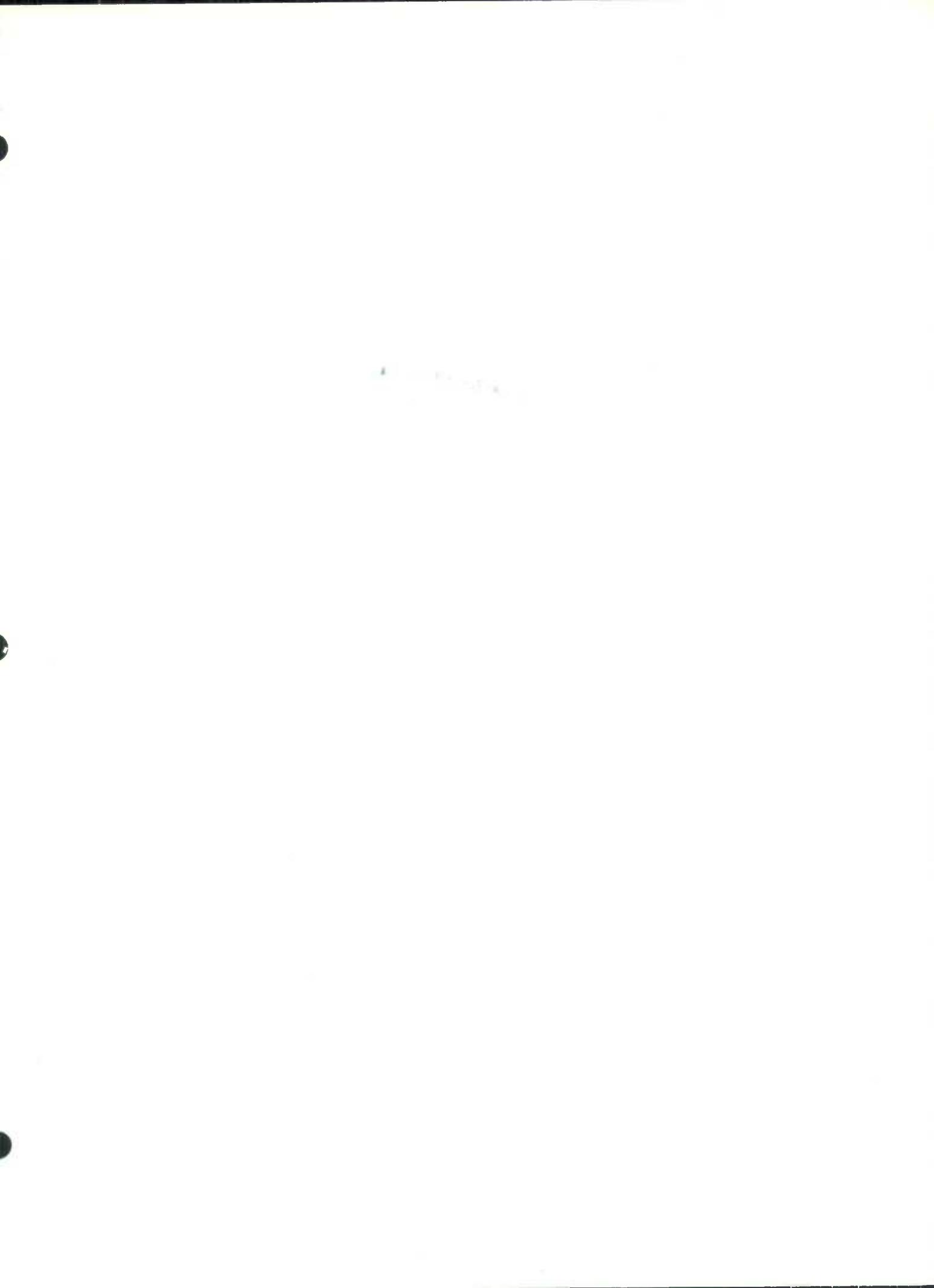
	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
PROPANE:						
Production	0.4	5.6	522.9	5.5	534.4	
Less - Moins:						
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-	
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	35.1	-	35.1	
Net withdrawals - Prélèvement net	0.4	5.6	487.8	5.5	499.3	
BUTANE:						
Production	-	3.5	296.2	7.0	306.7	
Less - Moins:						
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-	
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	3.5	-	3.5	
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.5	292.7	7.0	303.2	
ETHANE - ÉTHANE:						
Production	-	3.6	439.2	-	442.0	
Less - Moins:						
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-	
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.6	439.2	-	442.8	



DATE DUE
DATE DE RETOUR

NOV 18 1987

LOWE-MARTIN No. 1137



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010418713

500

C. 3

Canada