

# Crude petroleum and natural gas production

July 1986

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 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 printouts, 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, 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 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.) Appeler 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 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

July 1986

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1986

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1986

November 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. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1986

Novembre 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° 7

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

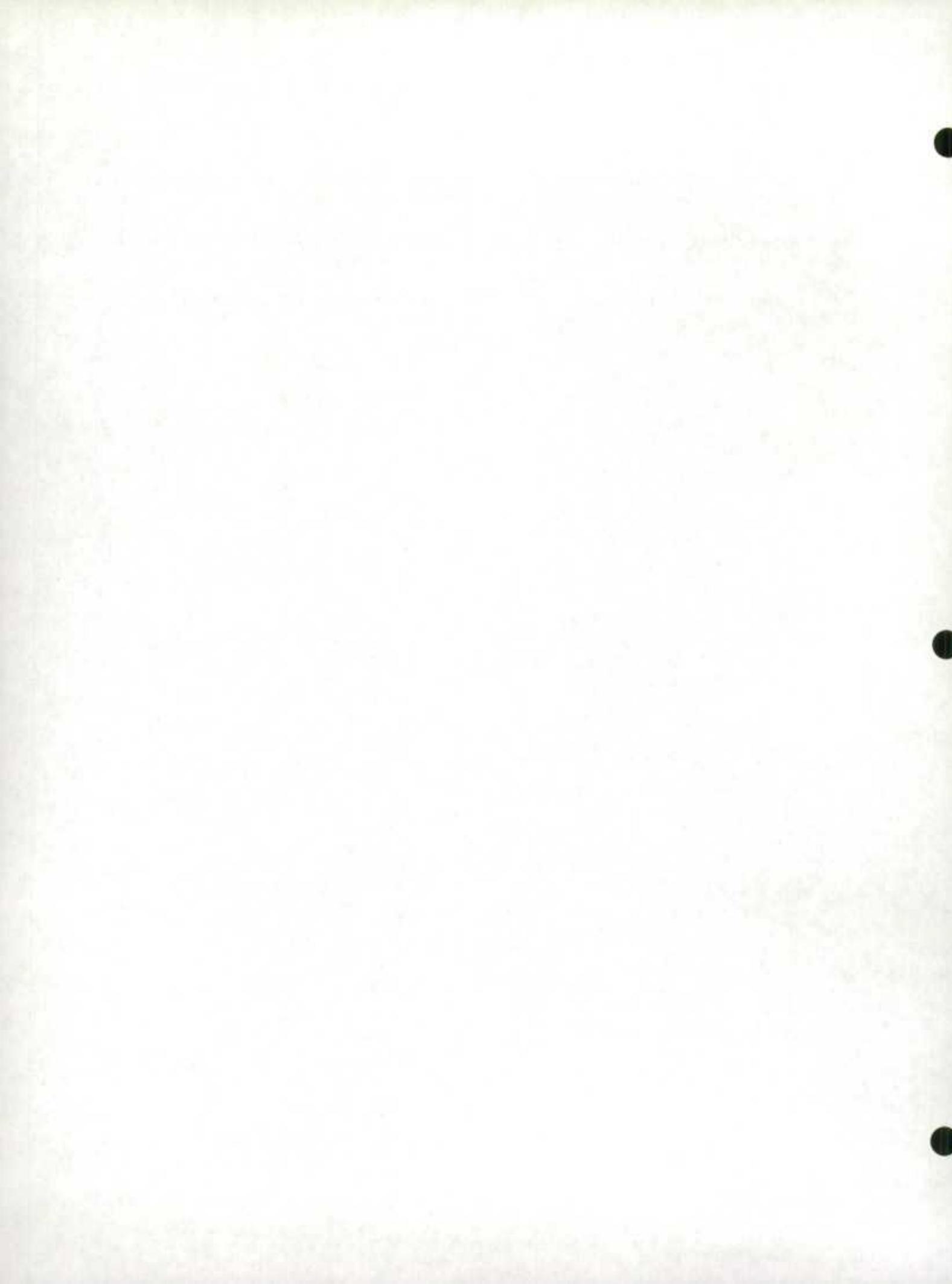
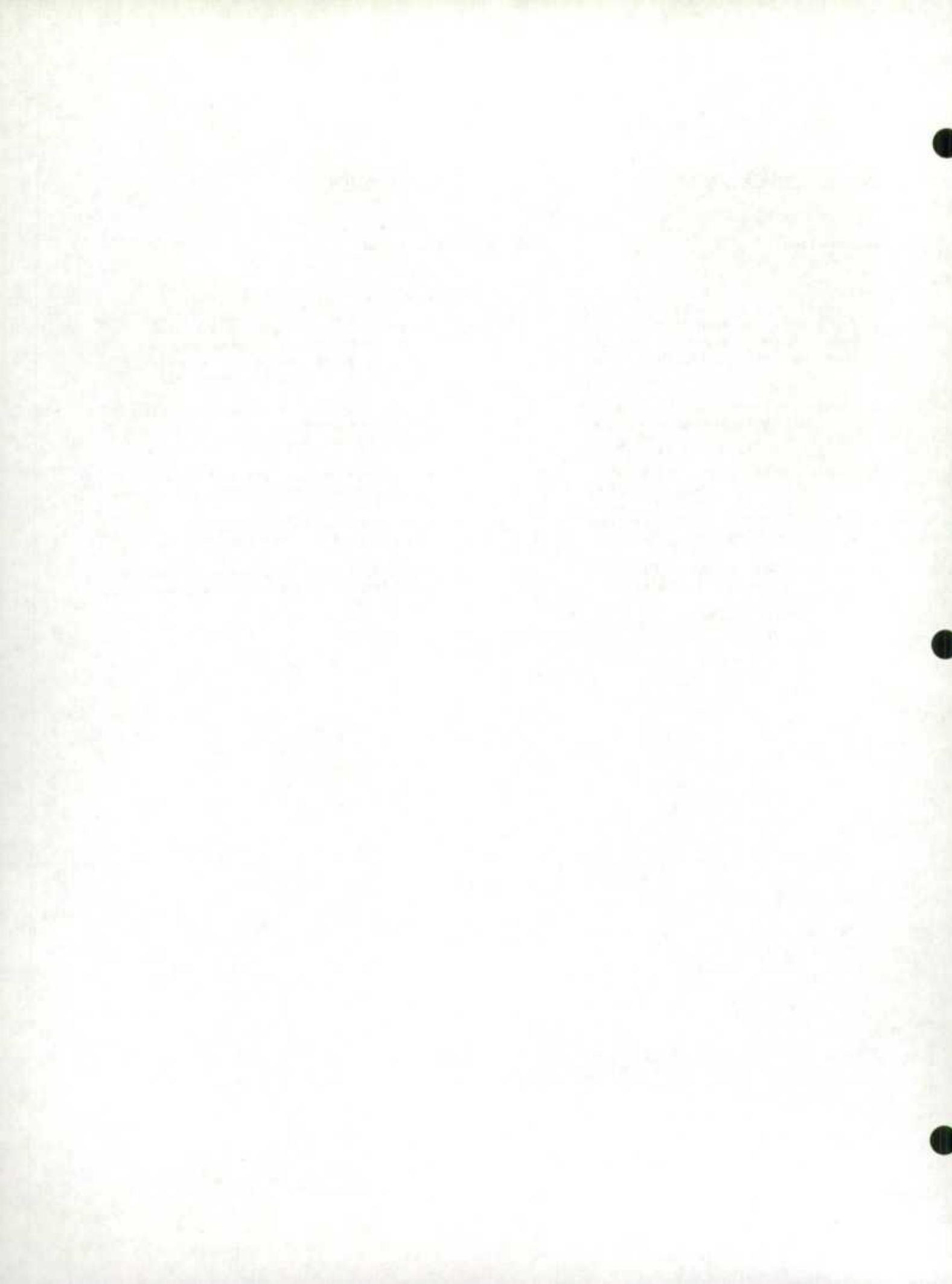


TABLE OF CONTENTS

	Page
<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, July 1986	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 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, juillet 1986	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1986	14



## INTRODUCTION

### **July 1986**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1986 amounted to 8 104 400 cubic metres compared to 7 723 200 cubic metres in 1985, an increase of 4.9%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1986 is as follows: 7.19 millions of cubic metres (71.0%) were sent to Canadian refineries and 2.83 millions of cubic metres (28.0%) 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 2.02 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 0.8% to 7 385.4 millions of cubic metres from 7 324.3 millions of cubic metres in July 1985.

The disposition of natural gas for July 1986 is as follows: 2 288.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 440.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 351.7 millions of cubic metres were exported; 2 320.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -76.6 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### **Juillet 1986**

En juillet 1986, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 104 400 mètres cubes comparé à 7 723 200 mètres cubes en juillet 1985, soit une augmentation de 4.9%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois juillet 1986 se répartit de la manière suivante: 7.19 millions de mètres cubes (71.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.83 millions de mètres cubes (28.0%) 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 2.02 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0.8% passant à 7 385.4 millions de mètres cubes de 7 324.3 millions de mètres cubes en juillet 1985.

Au cours juillet 1986, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2 288.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 440.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 351.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 320.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit -76.6 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 cumulatif		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>	0.8	0.8	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	71.6	90.0	11.3	10.0	10.1	11.6	12.1
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	339.1	333.8	42.2	36.5	36.6	39.6	42.7
<b>Manitoba</b>								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	543.9	548.2	71.9	68.5	65.8	64.1	66.7
6 Condensate	"	1.4	1.0	0.3	—	0.1	0.2	—
7 Propane	"	2.4	2.2	0.1	0.2	0.3	0.5	0.3
8 Butane	"	1.4	1.0	0.3	—	0.1	0.2	0.1
9 Total liquid hydrocarbons	"	549.1	552.4	72.6	68.7	66.3	65.0	67.1
<b>Saskatchewan</b>								
10 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 459.9	7 676.3	990.3	892.7	853.9	904.8	997.3
11 Condensate	"	—	—	—	—	—	—	—
12 Pentanes plus	"	18.5	20.0	2.2	2.8	2.5	2.6	3.0
13 Propane	"	46.7	38.9	4.5	5.1	4.7	4.3	5.5
14 Butane	"	28.5	29.1	3.7	3.8	3.6	3.5	4.0
15 Ethane	"	29.5	31.1	3.8	4.0	3.9	3.7	3.9
16 Total liquid hydrocarbons	"	7 583.1	7 795.4	1 004.5	908.4	868.6	918.9	1 013.7
17 Natural gas	10 <sup>12</sup> m <sup>3</sup>	945.8	1 112.7	212.1	193.2	208.6	185.3	129.7
<b>Alberta</b>								
18 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	46 780.2	45 819.8	5 224.9	4 976.3	4 836.2	5 345.1	5 349.8
19 Condensate	"	105.0	77.4	15.3	13.8	10.7	8.7	8.1
20 Pentanes plus	"	3 683.1	3 687.4	542.0	476.8	481.1	415.8	456.3
21 Propane	"	3 332.0	3 053.4	479.3	424.1	409.9	350.8	356.1
22 Butane	"	2 041.7	1 916.2	297.0	255.5	247.1	211.5	231.3
23 Ethane	"	3 826.3	3 354.1	494.0	480.3	419.5	405.4	377.8
24 Total liquid hydrocarbons	"	59 268.6	57 908.4	7 782.5	6 645.0	6 996.8	6 737.2	7 178.6
25 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	43 933.1	40 623.9	6 846.4	6 046.3	5 572.4	4 730.2	4 591.5
26 Sulphur	M.T.	3 600 734	3 453 692	507 554	438 224	456 600	425 300	379 340
<b>British Columbia</b>								
27 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 299.2	1 386.1	171.3	156.7	176.2	165.8	165.2
28 Condensate	"	7.4	9.4	1.7	1.4	1.0	0.8	1.0
29 Pentanes plus	"	72.6	80.5	17.5	14.5	8.7	7.7	10.0
30 Propane	"	32.0	102.7	23.4	17.5	14.7	14.1	10.0
31 Butane	"	41.4	58.1	13.8	9.5	7.7	7.2	5.7
32 Total liquid hydrocarbons	"	1 451.6	1 635.8	227.7	199.6	208.3	195.6	191.9
33 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 321.3	4 095.7	845.9	724.4	551.0	499.5	435.5
34 Sulphur	M.T.	144 143	151 698	34 960	29 784	22 755	19 299	13 900
<b>Northwest Territories</b>								
35 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	630.7	979.2	126.2	114.9	125.1	121.4	106.9
36 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	145.1	162.9	30.4	25.2	22.7	18.1	18.1
<b>CANADA</b>								
37 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	56 284.8	56 506.4	7 325.9	6 239.3	6 659.6	6 612.7	7 097.2
38 Condensate	"	113.8	86.8	17.3	15.2	11.8	9.7	9.1
39 Pentanes plus	"	3 774.2	3 787.9	561.7	494.1	492.3	426.1	469.3
40 Propane	"	3 413.1	3 197.2	507.3	446.9	429.6	369.7	371.9
41 Butane	"	2 113.0	2 004.4	314.8	266.8	258.5	222.4	241.1
42 Ethane	"	3 855.8	3 385.2	497.8	484.3	423.4	409.1	381.2
43 Total liquid hydrocarbons	"	69 554.7	68 967.9	9 224.8	7 946.6	8 275.2	8 049.7	8 170.3
44 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	49 682.4	46 339.8	7 982.1	7 027.2	6 391.4	5 472.8	5 217.8
45 Sulphur	M.T.	3 744 877	3 605 390	542 514	468 008	479 355	444 599	393 346

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.

Symbol: 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, 1986

Janvier	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	No
unités							
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick
0.1	0.1	0.1					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
							Ontario
11.7	12.0	11.2					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
41.4	45.8	49.0					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
							Manitoba
68.3	70.5	72.4					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
0.1	0.1	0.2					" Condensat
0.2	0.3	0.3					" Propane
0.1	0.1	0.1					" Butane
68.7	71.0	73.0					" Total d'hydrocarbures liquides
							Saskatchewan
1 019.5	1 025.2	992.6					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
-	-	-					" Condensat
3.1	2.0	1.8					" Pentanes plus
5.1	4.8	4.9					" Propane
3.7	3.5	3.3					" Butane
4.1	4.0	3.7					" Ethane
1 039.5	1 039.5	1 006.3					Total d'hydrocarbures liquides
59.0	67.4	75.9					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
							Alberta
2 794.9	2 794.7	2 766.5					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
6.2	6.7	7.4					" Condensat
420.8	455.5	439.1					" Pentanes plus
322.7	365.5	345.0					" Propane
214.8	218.1	242.9					" Butane
357.4	400.1	419.6					" Ethane
7 303.3	7 650.1	7 614.6					Total d'hydrocarbures liquides
4 283.3	4 154.9	4 398.9					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
398 919	428 155	419 600					T.M. Soufre
							Colombie-Britannique
177.4	186.3	187.2					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
1.1	0.7	0.7					" Condensat
9.5	7.3	5.3					" Pentanes plus
8.9	8.1	6.0					" Propane
5.3	5.0	3.9					" Butane
202.2	207.4	203.1					Total d'hydrocarbures liquides
322.1	353.5	313.8					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
9 500	11 000	10 500					T.M. Soufre
							Territoires du Nord-Ouest
121.4	133.9	136.4					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
13.4	16.0	19.0					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
							CANADA
7 379.2	7 632.1	7 560.4					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut
7.9	7.5	8.3					" Condensat
433.4	464.8	446.2					" Pentanes plus
336.9	378.7	356.2					" Propane
223.9	226.7	250.2					" Butane
361.5	404.1	423.3					" Ethane
8 742.8	9 113.9	9 044.6					Total d'hydrocarbures liquides
4 754.3	4 637.7	4 856.7					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel
408 419	439 155	430 100					T.M. Soufre

**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:**  $m^3$  = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique

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

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>Supply:</b>					
Domestic production:					
Conventional crude oil:					
1 Heavy	-	-	337.5	589.2	-
2 Light and Medium	12.0	70.5	687.7	4 065.5	186.3
3 Synthetic crude oil	-	-	-	1 044.4	-
4 Crude Bitumen	-	-	-	505.1	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	12.0	70.5	1 025.2	6 204.2	186.3
7 Condensate	-	0.1	-	6.7	0.7
8 Pentanes plus	-	-	2.0	455.5	7.3
9 Net withdrawals	12.0	70.6	1 027.2	6 666.4	194.3
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	12.0	70.6	1 027.2	6 666.4	194.3
<b>Disposition:</b>					
Deliveries to refineries:					
12 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
13 Quebec	-	8.0	6.4	197.1	-
14 Ontario	12.0	11.0	319.8	2 045.2	-
15 Manitoba	-	-	-	-	-
16 Saskatchewan	-	-	29.8	235.1	-
17 Alberta	-	-	-	1 602.4	-
18 British Columbia	-	-	-	393.8	183.9
19 Northwest Territories	-	-	-	-	-
20 Total to refineries	12.0	19.0	356.0	4 473.6	183.9
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
21 District I	-	28.1	17.8	185.0	-
22 District II	-	24.3	624.5	1 416.5	-
23 District III	-	-	-	42.8(2)	-
24 District IV	-	-	-	367.7	-
25 District V	-	-	-	128.3	-
26 Total to United States	-	52.4	642.3	2 140.3	-
27 Other countries	-	-	-	-	-
28 Total exports	-	52.4	642.3	2 140.3	-
29 Net inventory changes	-	1.4	22.3	78.0	-1.6
30 Deliveries to other purchasers	-	-	-	4.9	-
31 Losses and adjustments	-	-2.2	5.5	-50.4	52.0
32 TOTAL DISPOSITION	12.0	70.6	1 027.2	6 666.4	194.3

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

(2) Includes 42.8 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, juillet 1986

Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, all sources - total, toutes les sources				Approvisionnement : Production intérieure: Pétrole brut conventionnel: Lourd Léger et Medium	Utilisation : Livrages 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 Livrages à d'autres acheteurs Pertes et rectifications	TOTAL DE L'UTILISATION	N°				
			Current month		Total year-to-date											
			Mois courant	Total cumulatif	1986	1985										
<i>thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes</i>																
-	926.7	-	926.7	6 222.2	5 911.9	34 014.1	36 034.5	1	1	1	1					
133.9	5 155.9	-	5 155.9	34 014.1	36 034.5	-	-	2	2	2	2					
-	1 044.4	-	1 044.4	5 906.8	5 854.0	2 741.6	1 296.2	3	3	3	3					
-	505.1	-	505.4	-	-	-	-	4	4	4	4					
-	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	5					
133.9	7 632.5	-	7 632.1	48 884.7	49 096.6	-	-	6	6	6	6					
-	7.5	-	7.5	78.1	101.4	3 340.5	3 345.5	7	7	7	7					
-	464.8	-	464.8	-	-	-	-	8	8	8	8					
133.9	8 104.4	-	8 104.4	52 303.3	52 543.5	-	-	9	9	9	9					
-	-	2 019.1	2 019.1	11 195.6	8 244.7	-	-	10	10	10	10					
133.9	8 104.4	2 019.1	10 123.5	63 498.9	60 788.2	-	-	11	11	11	11					
<b>Approvisionnement :</b>																
<b>Production intérieure:</b>																
<b>Pétrole brut conventionnel:</b>																
Lourd																
Léger et Medium																
<b>Pétrole brut synthétique</b>																
<b>Pétrole brut bitumineux</b>																
<b>Moins - Représ pour l'injection</b>																
<b>Total</b>																
<b>Prélèvement net</b>																
<b>Importations</b>																
<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>																
<b>Livrages aux raffineries:</b>																
<b>Provinces de l'Atlantique</b>																
Québec																
Ontario																
Manitoba																
Saskatchewan																
Alberta																
Colombie-Britannique																
Territoires du Nord-Ouest																
<b>Total livré aux raffineries</b>																
<b>Exportations :</b>																
<b>États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)</b>																
District I																
District II																
District III																
District IV																
District V																
Total aux États-Unis																
<b>Autres pays</b>																
<b>Exportations totales</b>																
<b>Variations nettes des stocks</b>																
<b>Livrages à d'autres acheteurs</b>																
<b>Pertes et rectifications</b>																
4.3	104.4	12.5	116.9	-294.7	129.7	-	-	29	-	-	-					
-	4.9	-	4.9	31.9	6.4	-	-	30	-	-	-					
-	-14.3	-12.5	-26.5	-152.5	-374.6	-	-	31	-	-	-					
133.9	8 104.4	2 019.1	10 123.5	63 498.9	60 788.2	-	-	12	-	-	-					

(1) 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.

(2) Comprend 42.8 millions de mètres cubes transportés par pétroliers et camions.

Note: Numéros infimes pour le Nouveau-Brunswick.

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

	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>No.</b>					
millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	45.8	118.3	6 972.1	427.1
2 Less - Field flared and waste	-	-	14.5	172.8	11.0
3 Net new production	0.3	45.8	103.8	6 799.3	416.1
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 302.6	4.1
5 Net withdrawals	0.3	45.8	103.8	5 496.7	412.0
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	12.9	181.8	12.3
7 Gathering system disposition and uses	-	-	1.8	66.8	0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	3.1	907.5(2)	45.0
9 Other disposition and uses	-	-	3.7	367.9(3)	30.2
10 Adjustment	-	-	14.9	-182.2	-29.1
11 Deliveries of marketable gas	0.3	45.8	67.4	4 154.9	353.5
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	45.8	103.8	5 496.7	412.0
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	45.8	67.4	4 157.5	353.5
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	2.6	0.2
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	25.8	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	71.6	67.4	4 157.5	353.7
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	253.5	-
20 Ontario	-	10.4	-	726.1	-
21 Manitoba	-	-	-	61.9	-
22 Saskatchewan	-	-	30.3	74.5	-
23 Alberta	-	-	-	889.5	-
24 British Columbia	-	-	-	10.4	216.2
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	10.4	30.3	2 015.9	216.2
27 Exports	-	-	-	1 223.1	128.6
28 Other deliveries(4,5)	-	61.4	-	0.2	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	37.4	946.8	-
30 Line pack fluctuation	-	-	0.1	-5.6	4.8
31 Pipeline fuel	-	0.2	3.5	104.2	-5.6
32 Pipeline losses, etc.	-	-0.4	-3.9	-127.1	9.7
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	71.6	67.4	4 157.5	353.7

(1) Includes 12.5 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 169.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 52.3 millions cubic metres of reprocessing plant fog.

(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, juillet 1986

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			N°	
			Current month	Total year-to-date			
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif			
					1986 1985		
<b>millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C</b>							
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
30.1(1)	7 593.7	-	7 593.7	61 928.5	64 182.7	Approvisionnement:	
10.0	208.3	-	208.3	1 475.7	1 480.3	Production originale brute	1
20.1	7 385.4	-	7 385.4	60 452.8	62 702.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	1 306.7	-	1 306.7	7 886.0	6 933.6	Production originale nette	3
20.1	<b>6 078.7</b>	-	<b>6 078.7</b>	<b>52 566.8</b>	<b>55 768.8</b>	Moins - Gaz injecté et stocké	4
						Prélèvement net	5
-	207.0	-	207.0	1 105.3	722.2	Utilisation:	
-	68.7	-	68.7	506.3	491.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1.6	957.2	-	957.2	7 109.9	7 115.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
2.5	404.3	-	404.3	2 941.4	2 734.2	Emploi et utilisation dans les usines de	
-	-196.4	-	-196.4	-580.6	63.6	traitement:	
16.0	4 637.9	-	4 637.9	41 484.5	44 642.3	Pertes en cours de traitement	8
20.1	<b>6 078.7</b>	-	<b>6 078.7</b>	<b>52 566.8</b>	<b>55 768.8</b>	Autres emplois et utilisations	9
						Rectifications	10
						Livrissages de gaz marchand	11
						<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	12
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
16.0	4 666.5	-	4 666.5	31 888.3	48 552.3	Approvisionnement:	
-	1.8	-	1.8	3 060.9	3 471.7	Total de gaz marchand	13
-	31.2	-	31.2	168.6	2.8	Déstockage par les distributeurs	14
-	25.8	13.8	39.6	273.7	341.5	Importations	15
16.0	<b>4 666.5</b>	<b>45.0</b>	<b>4 711.5</b>	<b>44 987.7</b>	<b>48 457.8</b>	Autres arrivages(4)	16
						Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	0.1	-	0.1	0.7	0.7	Utilisation:	
-	253.7	-	253.7	3 083.2	2 833.4	Ventes:	
-	716.5	31.2	767.7	12 441.8	12 313.9	Nouveau-Brunswick	18
-	61.9	-	61.9	1 145.7	1 153.5	Québec	19
-	104.8	-	104.8	1 491.1	1 632.2	Ontario	20
-	889.5	-	889.5	8 802.4	9 272.3	Manitoba	21
12.5	239.1	-	239.1	2 761.3	2 896.6	Saskatchewan	22
3.5	3.5	-	3.5	24.6	24.5	Alberta	23
16.0	<b>2 289.1</b>	<b>31.2</b>	<b>2 320.3</b>	<b>29 750.8</b>	<b>30 127.1</b>	Colombie-Britannique	24
						Territoires du Nord-Ouest	25
						<b>Total des ventes</b>	26
-	1 351.7	-	1 351.7	11 744.1	15 464.7	<b>Exportations</b>	27
-	61.6	13.8	75.4	485.4	205.7	Autres livrissages(4,5)	28
-	984.2	-	984.2	3 197.9	2 537.0	Livrissages à l'entrepôt de stockage des dé- distributeurs	29
-	-0.7	-	-0.7	15.0	-4.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	102.3	-	102.3	1 240.1	1 357.7	Gaz consommé dans les réseaux	31
-	-121.7	-	-121.7	-1 445.6	-1 229.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
16.0	<b>4 666.5</b>	<b>45.0</b>	<b>4 711.5</b>	<b>44 987.7</b>	<b>48 457.8</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>	33

(1) Comprend 12.5 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 169.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 52.3 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.

Note: 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, 1986

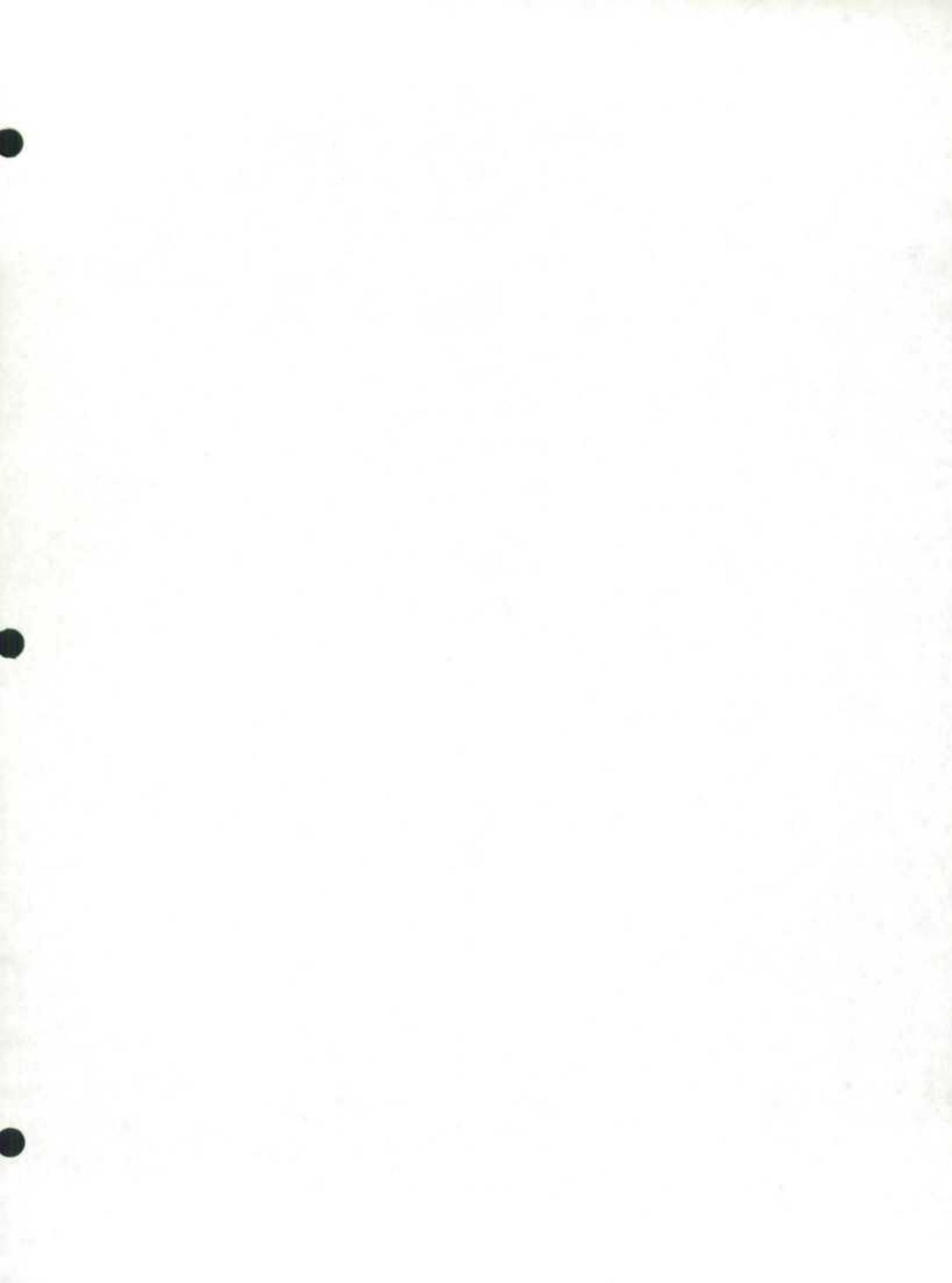
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986

Month Mois	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et 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	42.2	187.1	9 675.8	1 041.9	35.4	10 982.7							
February - Février	0.1	0.2	36.5	246.9	8 545.3	900.0	29.6	9 758.6							
March - Mars	0.1	0.2	36.6	252.7	8 241.7	695.7	28.5	9 255.5							
April - Avril	0.1	0.2	39.6	221.3	7 149.5	608.6	22.0	8 041.3							
May - Mai	0.1	0.2	42.7	153.8	7 023.8	520.7	20.9	7 762.2							
June - Juin	0.1	0.2	41.4	140.0	6 667.3	364.8	15.5	7 229.3							
July - Juillet	0.1	0.2	45.8	103.8	6 799.3	416.1	20.1	7 385.4							
August - Août	0.1	0.2	49.0	118.7	6 772.6	391.5	21.2	7 353.3							
September - Septembre															
October - Octobre															
November - Novembre															
December - Décembre															
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	1.6	353.8	1 424.3	60 875.3	4 939.3	193.2	67 761.3							
AUGUST - 1985 - TOTAL - AOÛT	0.1	0.2	48.3	119.7	6 829.2	410.5	20.8	7 420.8							
YEAR-TO-DATE - 1985 - TOTAL CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	1.6	339.1	1 273.9	63 111.4	5 235.7	168.7	70 131.2							

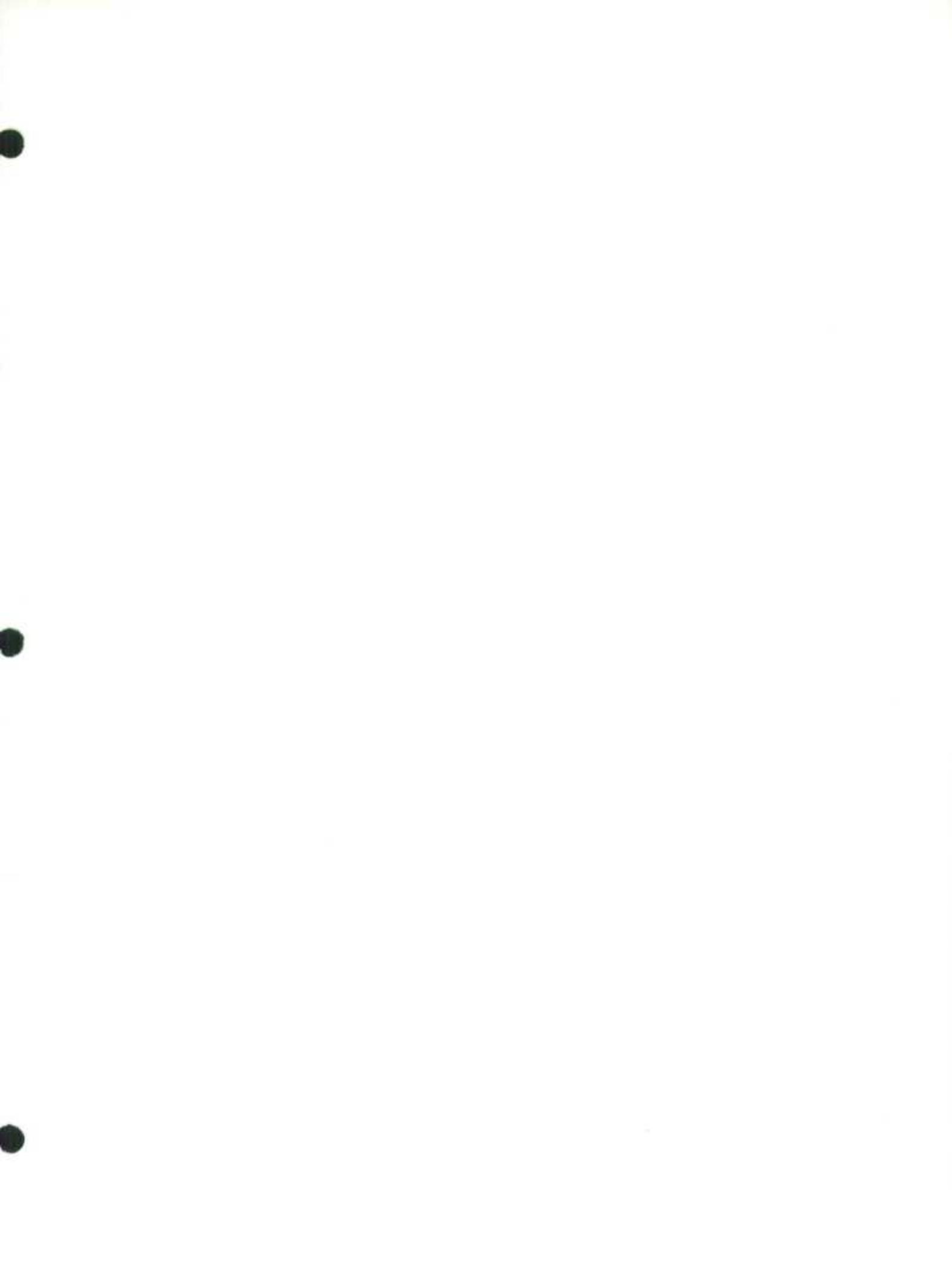
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1986

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

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	4.8	397.9	8.1	411.1
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection Solvent flood - Produits miscibles	-	-	32.4	-	32.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	4.8	365.5	8.1	378.7
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.5	219.6	5.0	228.2
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection Solvent flood - Produits miscibles	-	-	1.5	-	1.5
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.5	218.1	5.0	226.7
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	8.0	400.1	-	408.1
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	4.0	400.1	-	404.1







STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519356

Canada