

# Crude petroleum and natural gas production

August 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 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.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

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

1 (613) 993-7676

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 doit 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:

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 le nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

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

1 (613) 993-7276

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**  
Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

August 1985

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

December 1985  
5-3301-515

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

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**  
Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Décembre 1985  
5-3301-515

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

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 8

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

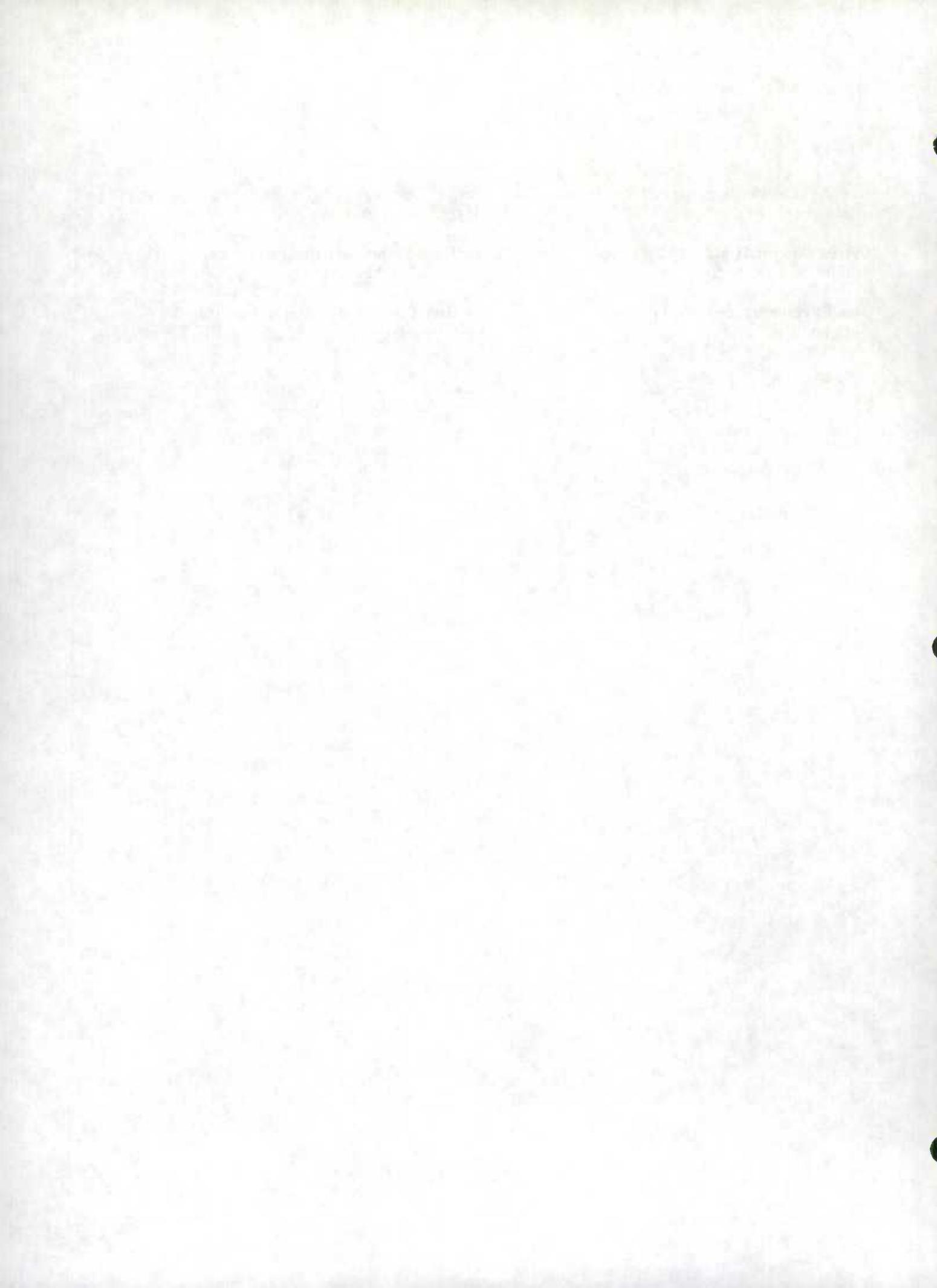
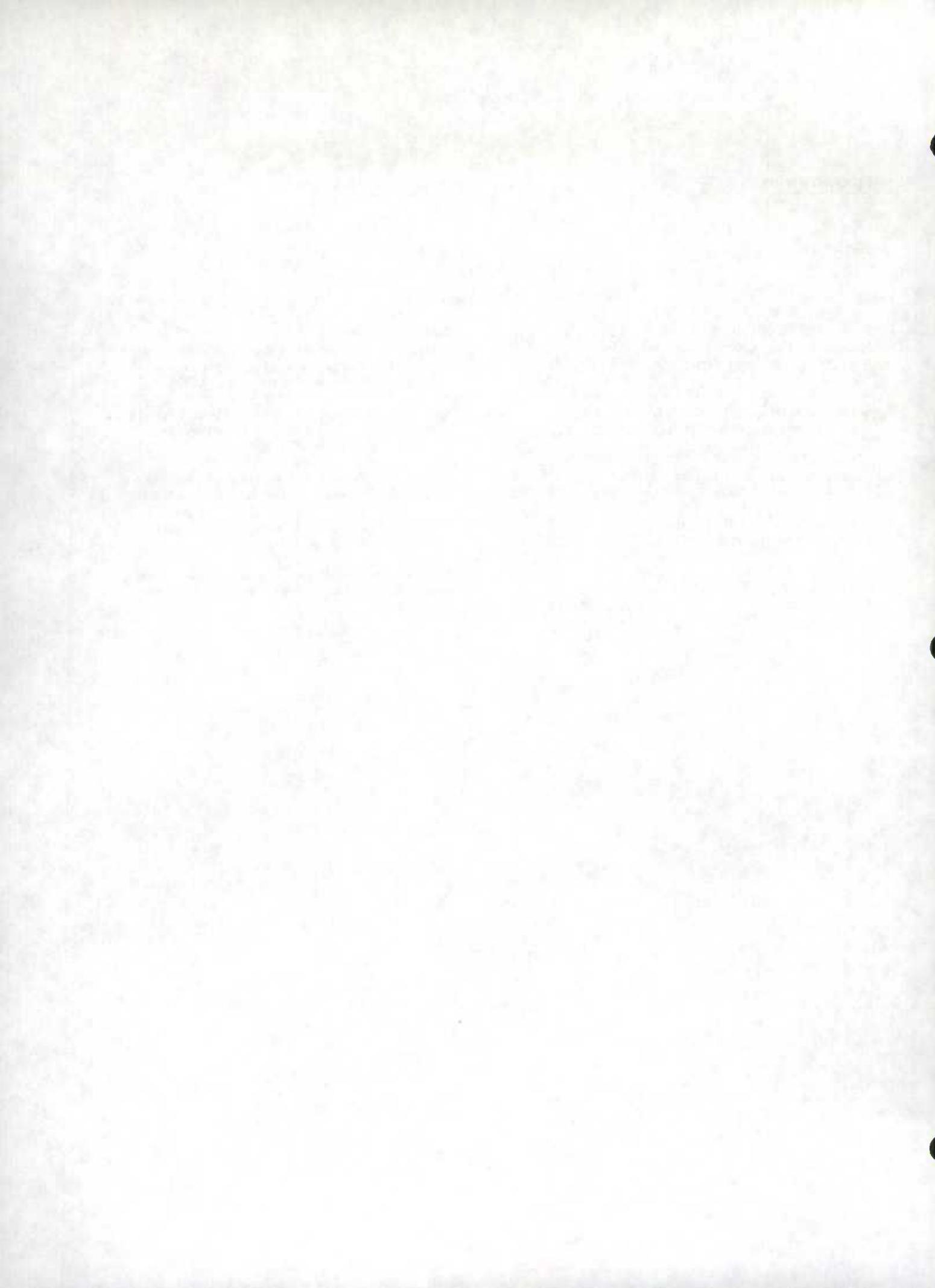


TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
 <b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1985	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, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, août 1985	14



## INTRODUCTION

### **August 1985**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1985 amounted to 7 588 200 cubic metres compared to 7 511 500 cubic metres in 1984, an increase of 1.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1985 is as follows: 5.77 millions of cubic metres (76.0%) were sent to Canadian refineries and 1.94 millions of cubic metres (25.6%) were exported. The 1.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.44 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 2.4% to 7 409.0 millions of cubic metres from 7 232.9 millions of cubic metres in August 1984.

The disposition of natural gas for August 1985 is as follows: 1 676.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 386.1 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 717.4 millions of cubic metres were exported; 2 609.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

### **Août 1985**

En août 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 588 200 mètres cubes comparé à 7 511 500 mètres cubes en août 1984, soit une augmentation de 1.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois août 1985 se répartit de la manière suivante: 5.77 millions de mètres cubes (76.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.94 millions de mètres cubes (25.6%) destinés à l'exportation. La différence de 1.6% 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 1.44 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2.4% passant à 7 409.0 millions de mètres cubes de 7 232.9 millions de mètres cubes en août 1984.

Au cours août 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 676.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 386.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 717.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 609.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.8 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, 1981

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
<b>New Brunswick</b>								
1 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.9	0.9P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	68.8	81.5P	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	349.3	379.1P	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
<b>Manitoba</b>								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	587.4	609.4P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6 Condensate	"	--	1.5P	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7 Propane	"	--	4.8P	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8 Butane	"	--	1.6P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9 Total Liquid Hydrocarbons	"	--	617.3P	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
<b>Saskatchewan</b>								
10 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 943.3	8 432.1P	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11 Condensate	"	8.3	10.2P	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12 Pentanes plus	"	17.8	14.4P	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13 Propane	"	57.7	54.9P	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14 Butane	"	33.2	34.5P	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15 Ethane	"	41.0	43.2P	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16 Total liquid hydrocarbons	"	8 101.3	8 589.3P	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	798.1	299.4P	177.0	126.7	127.0	138.2	113.5
<b>Alberta</b>								
18 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	51 917.1	51 882.2P	2 912.1	5 421.9	5 202.7	5 592.7	5 571.3
19 Condensate	"	98.7	115.5P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20 Pentanes plus	"	3 831.0	4 123.0P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21 Propane	"	3 682.6	3 732.1P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22 Butane	"	2 275.3	2 280.3P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23 Ethane	"	4 108.7	4 206.7P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24 Total liquid hydrocarbons	"	65 848.7	66 151.5P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	44 438.8	48 810.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26 Sulphur	M.T.	3 642 000	3 723 703P	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
<b>British Columbia</b>								
27 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 571.5	1 469.1P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28 Condensate	"	13.2	9.4P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29 Pentanes plus	"	92.3	77.6P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30 Propane	"	43.0	35.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31 Butane	"	59.2	46.6P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32 Total liquid hydrocarbons	"	1 779.2	1 638.2P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 422.3	4 683.9P	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34 Sulphur	M.T.	170 677	156 143P	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
<b>Northwest Territories</b>								
35 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	127.1	716.6P	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	113.5	165.8P	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
<b>CANADA</b>								
37 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	62 150.5	63 002.6P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38 Condensate	"	120.2	136.6P	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39 Pentanes plus	"	3 981.1	4 215.0P	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40 Propane	"	3 783.3	3 827.3P	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41 Butane	"	2 367.7	2 363.0P	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42 Ethane	"	4 149.7	4 249.9P	627.9	520.5	552.4	515.8	480.4
43 Total liquid hydrocarbons	"	76 512.5	77 794.4P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	50 118.9	55 040.0P	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.7
45 Sulphur	M.T.	3 812 677	3 879 846P	531 456	455 270	473 919	418 560	426 316

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: m<sup>3</sup> = cubic metres.

M.T. = Metric Tonnes.

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

**Note:** Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélevement 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, August 1965

British Columbia

Colombie-Britannique

No.

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

## Supply:

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
1 Domestic production:					
1 Conventional crude oil	10.6	69.6	1 065.4	4 763.6	166.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	777.7	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	176.5	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	10.6	69.6	1 065.4	5 717.8	166.6
6 Condensate	-	0.1	1.0	11.8	0.5
7 Pentanes plus	-	-	1.5	424.3	3.6
8 Net withdrawals	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7

## Disposition:

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
11 Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
12 Quebec	-	-	100.8	583.8	-
13 Ontario	10.6	35.8	320.6	1 959.3	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	51.5	186.8	-
16 Alberta	-	-	-	1 674.6	-
17 British Columbia	-	-	-	557.9	162.1
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	10.6	35.8	472.9	4 958.4	162.1
20 Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	2.3	26.5	200.1	-
21 District II	-	13.4	450.4	945.8	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	281.4	-
24 District V	-	-	-	24.5	-
25 Total to United States	-	15.7	476.9	1 451.8	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	15.7	476.9	1 451.8	-
28 Net inventory changes	-	18.8	107.8	-255.2	9.0
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.2	-
30 Leases and adjustments	-	-0.6	10.3	-1.3	-0.4
31 TOTAL DISPOSITION	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7

(1) Conventional crude oil (heavy) 944.6 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, août 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				No
			Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	
						Mois courant	
						1985	1984
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
115.4	6 191.2	-	6 191.2(1)	48 117.5	49 015.6	Production intérieure:	
-	777.7	-	777.7	6 631.7	5 604.8	Pétrole brut conventionnel	1
-	176.9	-	176.5	1 472.7	1 211.6	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
115.4	7 145.4	-	7 145.4	56 221.9	55 832.0	Moins - Reprise pour l'injection	4
						Total	5
-	13.4	-	13.4	122.6	109.0	Condensat	6
-	429.4	-	429.4	3 768.1	3 515.9	Pentanes plus	7
115.4	7 588.2	-	7 588.2	60 112.6	59 456.9	Prélevement net	8
-	-	1 438.8	1 438.8	9 683.6	3 783.4	Importations	9
115.4	7 588.2	1 438.8	9 027.0	69 796.2	69 240.3	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
Utilisation:							
-	-	671.5	671.5	4 813.1	5 607.4	Livraisons aux raffineries:	
-	684.6	665.0	1 349.6	10 212.6	12 556.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	2 322.3	102.3	2 424.6	18 664.2	19 883.1	Québec	12
-	-	-	-	-	-	Ontario	13
-	238.3	-	238.3	1 415.1	1 364.2	Manitoba	14
114.1	1 788.7	-	1 788.7	11 349.5	11 153.0	Saskatchewan	15
-	720.0	-	720.0	5 491.2	5 374.4	Alberta	16
15.7	15.7	-	15.7	118.4	113.8	Colombie-Britannique	17
129.8	5 769.6	1 438.8	7 208.4	52 064.1	56 052.8	Territoires du Nord-Ouest	18
						Total livré aux raffineries	19
Exportations:							
-	228.9	-	228.9	1 855.6	1 410.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	1 409.6	-	1 409.6	13 032.1	9 609.7	District I	20
-	-	-	-	148.7	-	District II	21
-	281.4	-	281.4	1 643.6	1 374.7	District III	22
-	24.5	-	24.5	1 051.9	927.3	District IV	23
-	1 944.4	-	1 944.4	17 731.9	13 321.8	District V	24
-	-	-	-	13.1	71.8	Total aux États-Unis	25
-	1 944.4	-	1 944.4	17 745.0	13 393.6	Autres pays	26
						Exportations totales	27
-7.7	-127.3	-9.6	-136.9	-4.8	-102.2	Variations nettes des stocks	28
-	0.2	-	0.2	6.6	19.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-6.7	1.3	9.6	10.9	-14.7	-123.7	Pertes et rectifications	30
115.4	7 588.2	1 438.8	9 027.0	69 796.2	69 240.3	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 944.6 milliers de mètres cubes.

Note: Nombre infimes pour le Nouveau Brunswick.

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

No.	millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C	Other Provinces		British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
	Autres Provinces				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	48.3	109.4	7 008.5	422.4(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	13.4	179.3	11.9
3 Net new production	0.3	48.3	96.0	6 829.2	410.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	976.7	2.4
5 Net withdrawals	0.3	48.3	96.0	5 852.5	408.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	8.1	53.6	4.2
7 Gathering system disposition and uses	-	-	1.6	62.8	0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	2.2	833.5(2)	51.2
9 Other disposition and uses	-	-	5.3	228.2(3)	35.4
10 Adjustment	-	-	13.5	55.7	-13.3
11 Deliveries of marketable gas	0.3	48.3	65.3	4 578.7	330.5
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	48.3	96.0	5 852.5	408.1
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	48.3	65.3	4 578.7	330.5
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	27.5	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.5	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	70.8	65.3	4 606.2	330.5
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	255.0	-
20 Ontario	-	69.4	-	829.3	-
21 Manitoba	-	-	-	63.0	-
22 Saskatchewan	-	-	49.6	71.8	-
23 Alberta	-	-	-	1 027.8	-
24 British Columbia	-	-	-	14.2	208.3
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	69.4	49.6	2 261.1	208.3
Exports					
27 Exports	-	-	-	1 637.7	79.7
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	19.0	639.7	11.0
30 Line pack fluctuation	-	-	-3.8	-9.1	-2.4
31 Pipeline fuel	-	0.2	5.2	108.4	17.5
32 Pipeline losses, etc.	-	1.2	-4.7	-31.7	16.4
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	70.8	65.3	4 606.2	330.5

(1) Includes 17.3 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 171.6 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

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

(5) Direct deliveries for industrial consumption and mineral/marketability 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, août 1985

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		
					1985 1984	
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C						
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
Approvisionnement:						
41.5	7 630.4	-	7 630.4	71 812.5	66 667.4	1
16.8	221.4	-	221.4	1 665.7	1 419.2	2
24.7	7 409.0	-	7 409.0	70 146.8	65 248.2	3
-	979.1	-	979.1	7 908.6	7 902.9	4
24.7	6 429.9	-	6 429.9	62 238.2	57 345.3	5
Prélévement net						
Utilisation:						
-	105.9	-	105.9	827.9	485.2	6
-	64.5	-	64.5	539.4	590.7	7
2.0	888.9	-	888.9	7 984.5	7 509.8	8
0.2	269.1	-	269.1	2 945.3	2 868.1	9
1.8	57.7	-	57.7	255.0	837.4	10
20.7	5 043.8	-	5 043.8	49 686.1	45 104.1	11
24.7	6 429.9	-	6 429.9	62 238.2	57 345.3	12
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>						
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
Approvisionnement:						
23.7	5 093.8	-	5 043.8	49 686.1	46 594.1	13
-	27.5	-	27.5	3 498.7	3 076.0	14
-	-	-	-	2.8	1.4	15
-	22.5	22.3	44.8	386.3	434.8	16
20.7	5 093.8	22.3	5 116.1	53 573.9	48 616.3	17
Approvisionnement total en gaz marchand						
Utilisation:						
-	0.1	-	0.1	0.8	0.8	18
-	259.2	-	255.2	3 088.6	2 699.6	19
-	898.7	-	898.7	13 212.6	13 136.4	20
-	63.0	-	63.0	1 216.5	1 192.7	21
-	121.4	-	121.4	1 753.6	1 685.2	22
-	1 027.8	-	1 027.8	10 300.1	9 588.1	23
17.3	239.8	-	239.8	3 156.4	2 956.0	24
3.4	3.4	-	3.4	27.9	7.0	25
20.7	2 609.4	-	2 609.4	32 736.5	31 265.8	26
Total des ventes						
Exportations						
-	1 717.4	-	1 717.4	17 182.1	13 465.5	27
-	0.1	22.3	22.4	228.1	379.9	28
-	669.7	-	669.7	3 206.7	3 422.4	29
-	-15.3	-	-15.3	-20.2	-57.5	30
-	131.3	-	131.3	1 489.0	1 143.9	31
-	-18.8	-	-18.8	-1 248.3	-1 003.7	32
20.7	5 093.8	22.3	5 116.1	53 573.9	48 616.3	33
<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>						

(1) Comprend 17.3 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 171.6 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.8 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 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

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

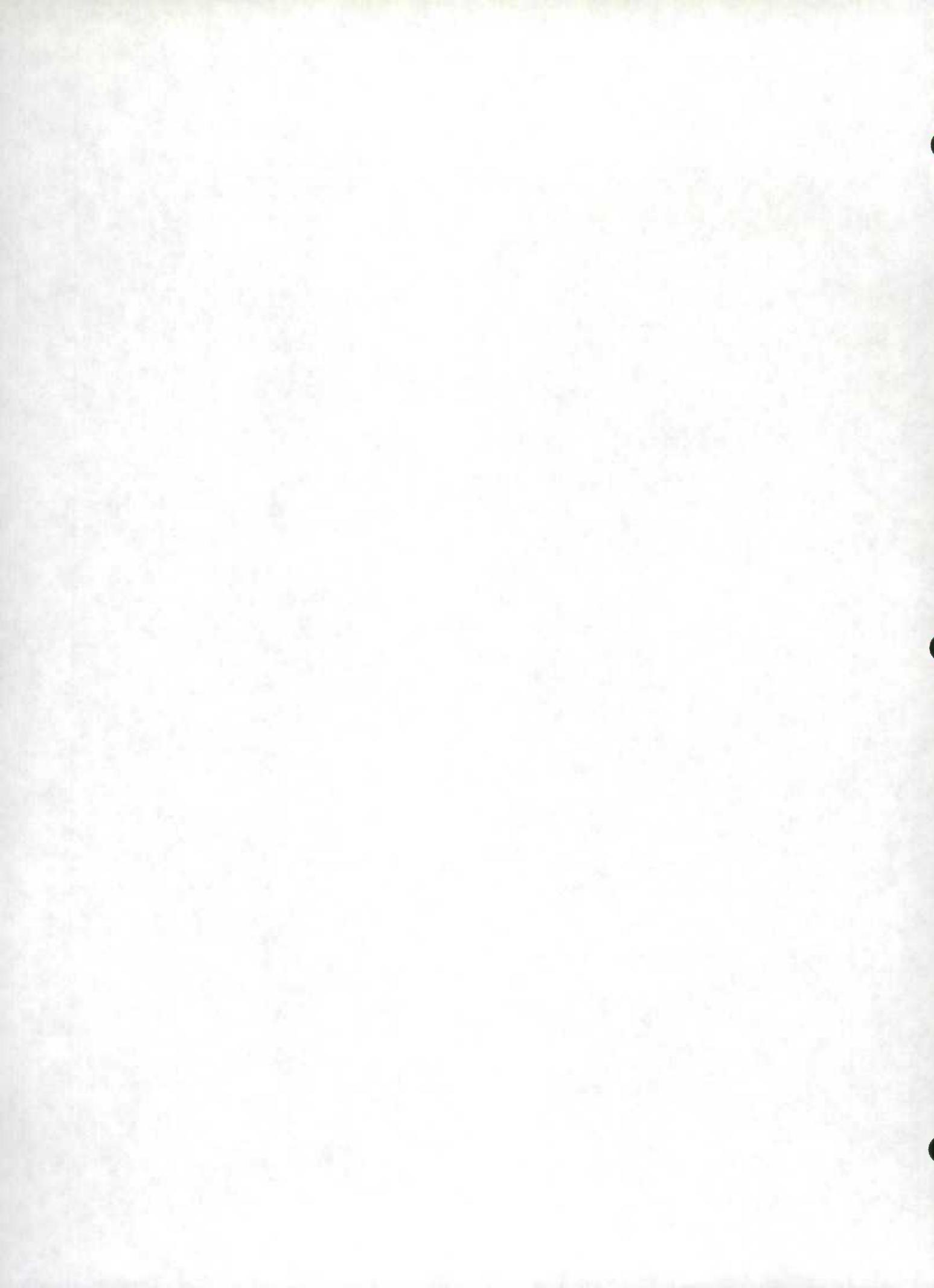
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1P	0.2P	40.0P	105.9	7 233.9P	453.7P	26.5P	7 860.3P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.9P	1.8P	379.1P	1 360.1P	70 345.3P	5 689.5P	230.4P	78 007.1P
AUGUST - 1984 - TOTAL - AOÛT	0.1	0.2	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.9

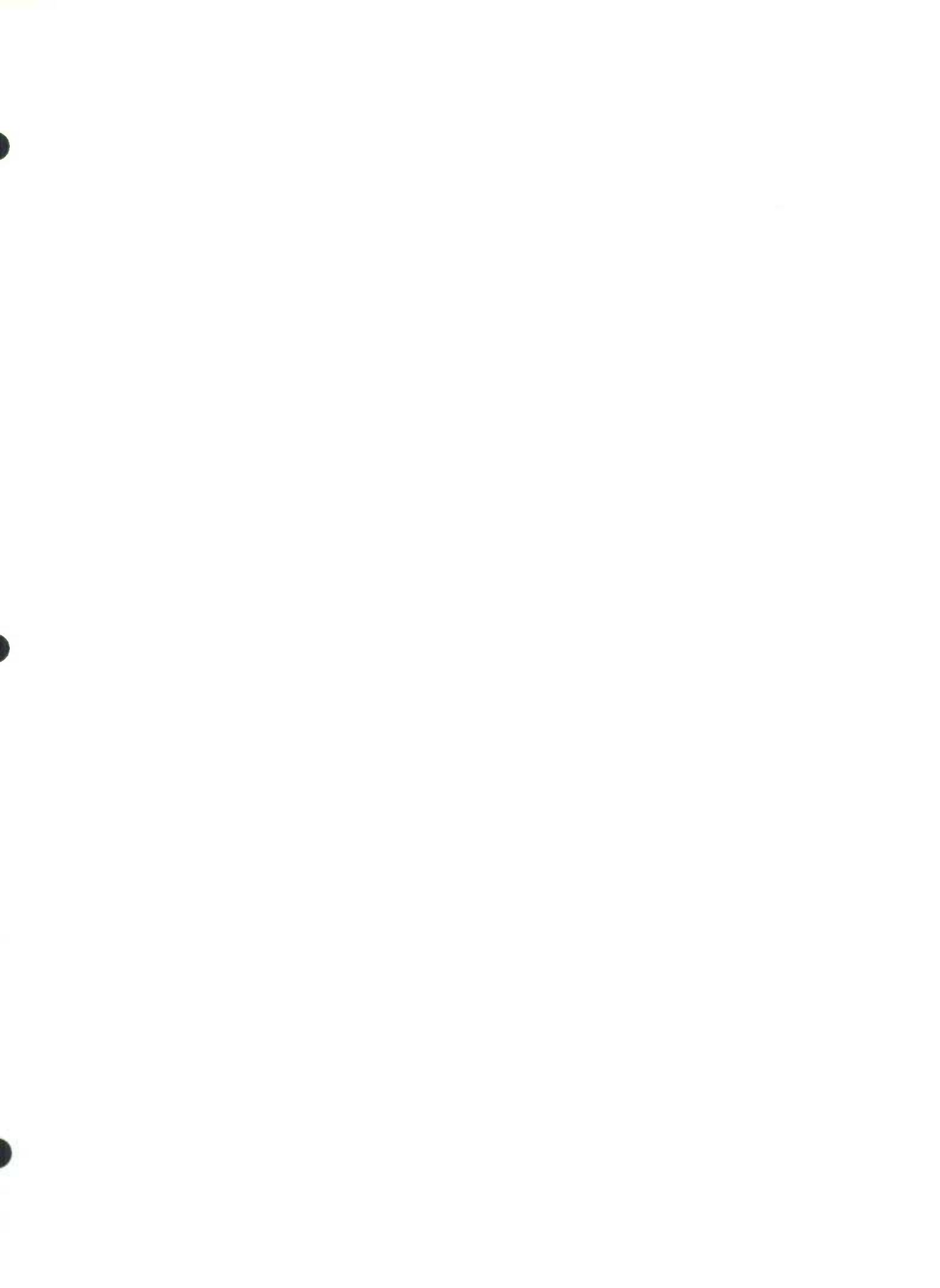
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1985

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

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	6.1	422.0	2.7	431.1
Less - Moins:					
Returned to Formation - Reprise pour l'injection	-	-	0.1	-	0.1
Solvent Flood - Produits miscibles	-	-	33.9	-	33.9
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	6.1	388.0	2.7	397.1
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.8	237.0	3.6	244.5
Less - Moins:					
Returned to Formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent Flood - Produits miscibles	-	-	2.4	-	2.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.8	234.6	3.6	242.1
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	4.7	376.3	-	381.0
Less - Moins:					
Solvent Flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	4.7	376.3	-	381.0







STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519326

Canada