

C3

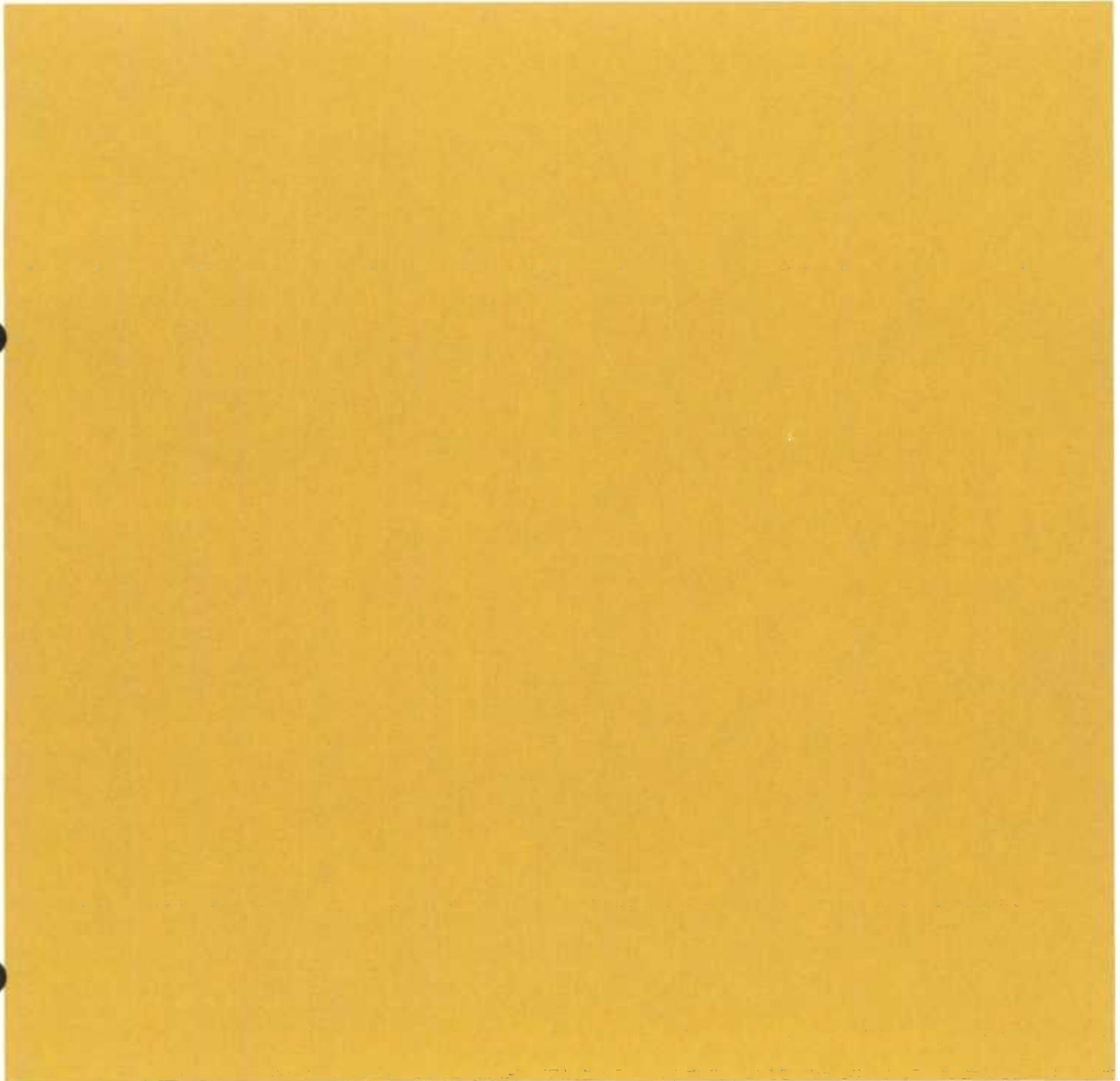


# Crude petroleum and natural gas production

January 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1985



## Data in Many Forms...

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

## How to Obtain More Information

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

Energy Section,  
Industry Division,

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

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

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

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

## How to Order Publications

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

## 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 géographique 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 ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

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

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

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

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

## Comment commander les publications

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

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

January 1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1985

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

May 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. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Mai 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° 1

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.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATIONS**

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

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

TABLE DES MATIÈRES

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

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

## INTRODUCTION

### JANUARY 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1985 amounted to 7 499 700 cubic metres compared to 7 193 900 cubic metres in 1984, an increase of 4.2%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1985 is as follows: 5.65 millions of cubic metres (75.1%) were sent to Canadian refineries and 1.68 millions of cubic metres (22.4%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.16 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 3.6% to 10 896.9P millions of cubic metres from 10 517.9 millions of cubic metres in January 1984.

The disposition of natural gas for January 1985 is as follows: - 439.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 908.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 867.5 millions of cubic metres were exported; 6 340.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 220.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### JANVIER 1985

En janvier 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 499 700 mètres cubes comparé à 7 193 900 mètres cubes en janvier 1984, soit une augmentation de 4.2%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1985 se répartit de la manière suivante: 5.65 millions de mètres cubes (75.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.68 millions de mètres cubes (22.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% 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 1.16 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3.6% passant à 10 896.9P millions de mètres cubes de 10 517.9 millions de mètres cubes en janvier 1984.

Au cours de janvier 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 439.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 908.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 867.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 6 340.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 220.1 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					
<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>	0.2	0.2P	0.1	0.1P		
<b>Ontario</b>								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	13.5	14.1P	7.4	6.7P		
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	72.2	80.9P	43.7	37.2P		
<b>Manitoba</b>								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	130.2	112.8P	61.0P	51.8P		
<b>Saskatchewan</b>								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 708.2	1 645.5P	785.9	859.6P		
7	Condensate	"	1.2	2.3P	1.1P	1.2P		
8	Pentanes plus	"	3.2	2.8P	1.3P	1.5P		
9	Propane	"	9.4	11.9P	6.2P	5.7P		
10	Butanes	"	7.4	8.1P	4.6P	3.5P		
11	Ethane	"	9.5	9.2P	5.0P	4.2P		
12	Total liquid hydrocarbons	"	1 738.9	1 679.8P	804.1P	875.7P		
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	231.8	250.9P	177.8	172.4P		
<b>Alberta</b>								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	11 106.7	11 378.7P	5 912.8	5 425.9P		
15	Condensate	"	31.9	38.2P	18.4	13.8P		
16	Pentanes plus	"	860.9	939.3P	505.3	435.4P		
17	Propane	"	913.5	883.7P	483.6	400.4P		
18	Butanes	"	540.2	564.2P	290.3	273.9P		
19	Ethane	"	1 022.6	1 064.7P	622.9	441.8P		
20	Total liquid hydrocarbons	"	14 467.8	14 820.8P	7 831.3	6 989.5P		
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	11 767.8	..	6 874.0	..		
22	Sulphur	M.T.	902 000	956 000P	494 000	462 000P		
<b>British Columbia</b>								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	351.4	342.6P	175.9	166.7P		
24	Condensate	"	4.6	3.1P	1.6	1.5P		
25	Pentanes plus	"	30.0	31.1P	16.1	15.0P		
26	Propane	"	11.7	10.8P	5.3	5.5P		
27	Butanes	"	16.3	13.8P	6.8	7.0P		
28	Total liquid hydrocarbons	"	414.2	401.4P	205.7	195.7P		
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 581.4	..	963.0	..		
30	Sulphur	M.T.	70 980	72 456P	37 456	35 000P		
<b>Northwest Territories</b>								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	28.6	37.3P	14.9	22.4P		
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	48.2	..	27.7	..		
<b>CANADA</b>								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	13 338.6	13 491.0P	6 957.9P	6 533.1P		
34	Condensate	"	29.9	35.6P	19.1P	16.5P		
35	Pentanes plus	"	894.1	973.2P	522.7P	450.5P		
36	Propane	"	934.6	906.4P	495.1P	411.3P		
37	Butanes	"	563.9	586.1P	301.7P	284.4P		
38	Ethane	"	1 032.1	1 073.9P	627.9P	446.0P		
39	Total liquid hydrocarbons	"	16 793.2	17 066.2P	8 924.3P	8 141.8P		
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	13 701.3	..	8 086.3	..		
41	Sulphur	M.T.	972 980	1 028 456P	531 456	467 000P		

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.  
 Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
 M.T. = Metric Tonnes.

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

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

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

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1969

No.	Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
Domestic production:					
1	7.4	61.0P	785.9	4 891.9	175.9
2	-	-	-	847.8	-
3	-	-	-	173.1	-
4	-	-	-	-	-
5	7.4	61.0P	785.9	5 912.8	175.9
6	-	-	1.1P	16.4	1.6
7	-	-	1.3P	505.3	16.1
8	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6
9	-	-	-	-	-
10	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11	-	-	-	192.1(2)	-
12	-	6.3	208.1	608.8	-
13	7.4	28.1	127.3	2 278.1	-
14	-	-	-	-	-
15	-	-	0.5	142.2	-
16	-	-	-	1 356.3	-
17	-	-	-	492.6	184.8
18	-	-	-	-	-
19	7.4	34.4	335.9	5 070.1	184.8
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20	-	-	-	155.8	-
21	-	4.0	520.9	785.5	-
22	-	-	-	-	-
23	-	-	-	181.5	-
24	-	-	-	35.6	-
25	-	4.0	520.9	1 158.4	-
26	-	-	-	-	-
27	-	4.0	520.9	1 158.4	-
28	-	50.1P	- 58.3	192.0	- 11.4
29	-	-	-	-	-
30	-	- 7.5P	- 10.2P	14.0	20.2
31	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6

(1) Imports include 45.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

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

(3) Exports to United States include 54.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

Note: See brackets in text for small items expressed.

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

Northwest territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				N <sup>o</sup>
			Current month	Total year-to-date			
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif			
				1985	1984		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
14.9	5 937.0P	-	5 937.0P	5 937.0P	6 257.6F	Production intérieure:	
-	847.8	-	847.8	847.8	515.2	Pétrole brut conventionnel	1
-	173.1	-	173.1	173.1	144.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
14.9	6 957.9P	-	6 957.9P	6 957.9P		<b>Total</b>	<b>5</b>
-	19.1P	-	19.1P	19.1P	18.4F	Condensat	6
-	522.7P	-	522.7P	522.7P	458.0F	Pentanes plus	7
14.9	7 499.7P	-	7 499.7P	7 499.7P	7 193.9F	Prélèvement net	8
-	-	1 163.2(1)	1 163.2	1 163.2	1 770.1	Importations	9
14.9	7 499.7P	1 163.2	8 662.9P	8 662.9P	8 964.0F	<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>	<b>10</b>
Utilisation:							
-	192.1	519.5	711.6	711.6	1 097.5	Livraisons aux raffineries:	
-	323.2	597.9	1 421.1	1 421.1	1 729.3	Provinces de l'Atlantique	11
-	2 640.2	45.8	2 486.7	2 486.7	2 549.3	Québec	12
-	-	-	-	-	-	Ontario	13
-	142.7	-	142.7	142.7	177.5	Manitoba	14
-	1 356.5	-	1 356.5	1 356.5	1 365.0	Saskatchewan	15
-	677.4	-	677.4	677.4	652.5	Alberta	16
15.5	15.5	-	15.5	15.5	15.3	Columbia-Britannique	17
15.5	5 648.1	1 163.2	6 811.3	6 811.3	7 586.4	Territoires du Nord-Ouest	18
						<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>19</b>
Exportations:							
-	155.8	-	155.8	155.8	148.1	États-Unis (selon les Petroleum	
-	1 310.4	-	1 310.4	1 310.4	1 118.2	Administration Districts)	
-	-	-	-	-	-	District I	20
-	181.5	-	181.5	181.5	165.0	District II	21
-	35.6	-	35.6	35.6	105.0	District III	22
-	1 683.3(3)	-	1 683.3	1 683.3	1 536.3	District IV	23
-	-	-	-	-	-	District V	24
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	1 683.3	-	1 683.3	1 683.3	1 536.3	<b>Exportations totales</b>	<b>27</b>
- 0.7	151.7P	6.6	158.3P	158.3P	- 68.6F	Variations nettes des stocks	28
-	-	-	-	-	2.7	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.1	16.6P	- 6.6	10.0P	10.0P	- 92.8F	Pertes et rectifications	30
14.9	7 499.7P	1 163.2	8 662.9P	8 662.9P	8 964.0F	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>31</b>

(1) Les importations comprennent 45,8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) 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.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 54,0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres ronds pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1980

No.	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie-Britannique
No. millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1	0.3	43.7	200.0P	9 645.6	1 176.1
2	-	-	18.2	171.9	10.6
3	0.3	43.7	181.8P	9 473.7	1 165.5
4	-	-	-	899.5	2.4
5	<b>0.3</b>	<b>43.7</b>	<b>181.8P</b>	<b>8 574.2</b>	<b>1 163.1</b>
Disposition:					
6	-	-	27.7	38.0	15.8
7	-	-	1.2	86.4	0.6
Processing plant disposition and uses:					
8	-	-	2.9	1 082.7(2)	131.4
9	-	-	8.6	357.0(3)	59.7
10	-	-	- 36.4	136.1	- 7.4
11	0.3	43.7	177.8	6 874.0	963.0
12	<b>0.3</b>	<b>43.7</b>	<b>181.8P</b>	<b>8 574.2</b>	<b>1 163.1</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13	0.3	43.7	177.8	6 874.0	963.0
14	-	-	79.1	1 328.6	18.7
15	-	-	-	-	-
16	-	23.8	-	-	-
17	<b>0.3</b>	<b>67.5</b>	<b>256.9</b>	<b>8 202.6</b>	<b>981.7</b>
Disposition:					
Sales:					
18	0.1	-	-	-	-
19	0.2	-	-	597.5	-
20	-	63.7	-	2 608.2	-
21	-	-	-	287.7	-
22	-	-	216.9	179.6	-
23	-	-	-	1 761.4	-
24	-	-	-	32.9	563.5
25	-	-	-	-	-
26	<b>0.3</b>	<b>63.7</b>	<b>216.9</b>	<b>5 467.3</b>	<b>563.5</b>
27	-	-	-	2 489.8	377.7
28	-	-	-	11.2	-
29	-	-	16.7	67.9	0.5
30	-	-	- 0.4	- 3.6	1.8
31	-	0.7	13.0	221.7	30.3
32	-	3.1	10.7	- 51.7	7.9
33	<b>0.3</b>	<b>67.5</b>	<b>256.9</b>	<b>8 202.6</b>	<b>981.7</b>

(1) Includes 27.3 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 255.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 30.7 millions cubic metres of reprocessing plant loss.

(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, janvier 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources				N <sup>o</sup>
			Current month		Total year-to-date		
			Mois courant	Total cumatif	1985	1984	
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère					
32.1(1)	11 097.8P	-	11 097.8P	11 097.8P	10 679.6		
0.2	200.9	-	200.9	200.9	161.7		
31.9	10 896.9P	-	10 896.9P	10 896.9P	10 517.9		
-	901.9	-	901.9	901.9	975.6		
<b>31.9</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>-</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>9 542.3</b>		
-	81.5	-	81.5	81.5	79.9F		
-	88.2	-	88.2	88.2	114.5F		
3.0	1 220.0	-	1 220.0	1 220.0	1 145.4		
- 0.3	425.0	-	425.0	425.0	415.6F		
1.5	93.8	-	93.8	93.8	137.1F		
27.7	8 086.5	-	8 086.5	8 086.5	7 649.8		
<b>31.9</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>-</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>9 995.0P</b>	<b>9 542.3</b>		
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
Approvisionnement:							
Production originale brute						1	
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes						2	
Production originale nette						3	
Moins - Gaz injecté et stocké						4	
<b>Prélèvement net</b>						<b>5</b>	
Utilisation:							
Emploi et utilisation sur les chantiers						6	
Emploi et utilisation dans les collecteurs						7	
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
Pertes en cours de traitement						8	
Autres emplois et utilisations						9	
Rectifications						10	
Livraisons de gaz marchand						11	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>						<b>12</b>	
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
Approvisionnement:							
Total de gaz marchand						13	
Déstockage par les distributeurs						14	
Importations						15	
Autres arrivages(4)						16	
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>						<b>17</b>	
Utilisation:							
Ventes:							
Nouveau-Brunswick						18	
Québec						19	
Ontario						20	
Manitoba						21	
Saskatchewan						22	
Alberta						23	
Colombie-Britannique						24	
Territoires du Nord-Ouest						25	
<b>Total des ventes</b>						<b>26</b>	
Exportations						27	
Autres livraisons(4,5)						28	
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs						29	
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux						30	
Gaz consommé dans les réseaux						31	
Pertes dans les pipe-lines, etc.						32	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>						<b>33</b>	

(1) Comprend 27.3 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 25.1 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 30.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

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

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

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

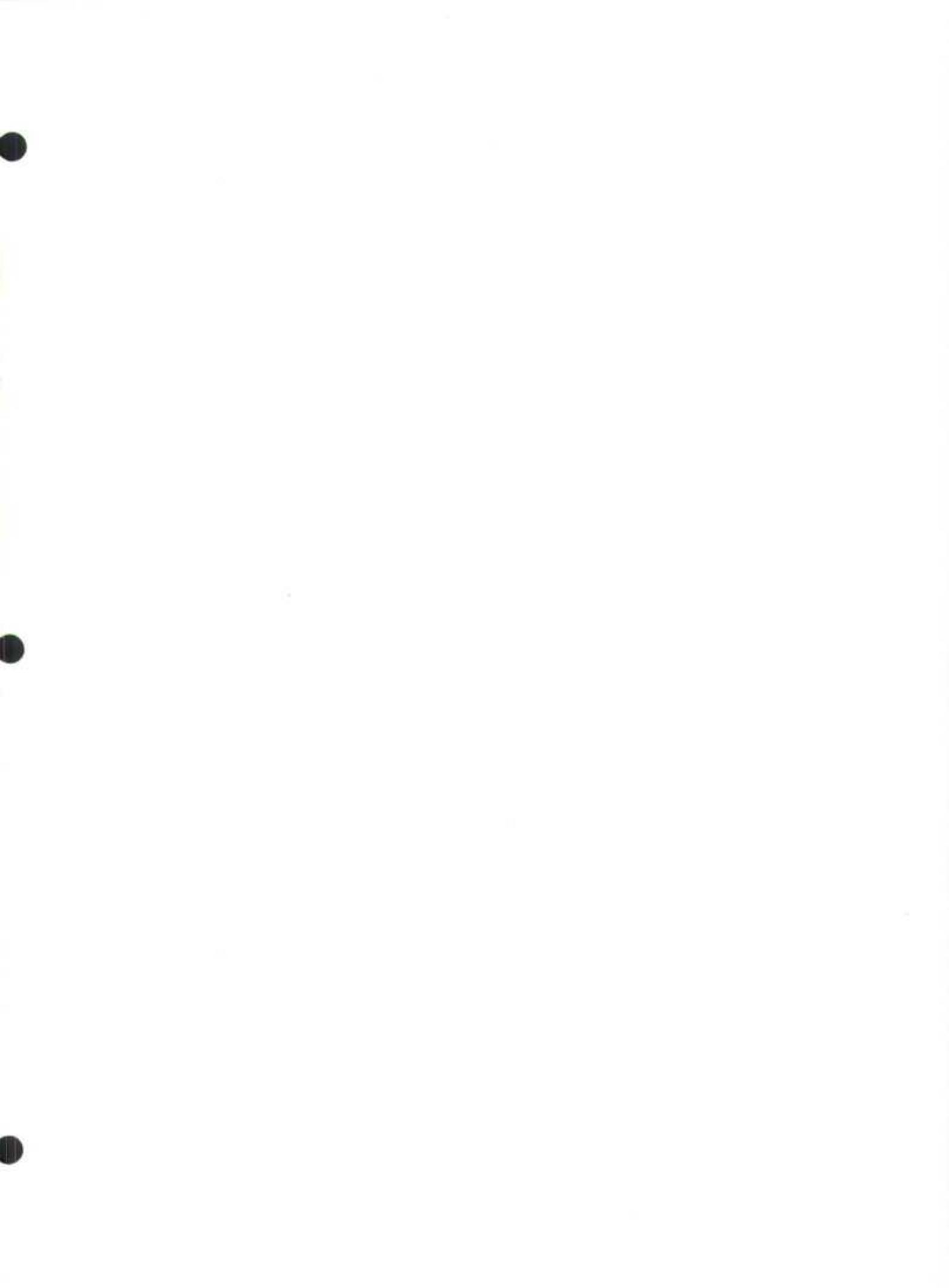
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	45.7	181.8P	9 473.7	1 165.5	31.9	10 896.9P
February - Février	0.1P	0.2P	37.2P	173.1P	8 867.6P	903.0P	22.2P	10 003.4P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.2P	0.4P	80.9P	354.9P	18 341.3P	2 068.5P	54.1P	20 900.3P
JANUARY - 1984 - TOTAL - JANVIER	0.1	0.2	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 518.1

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	6.2P	512.9	5.3	524.4P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	29.3	-	29.3
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>6.2P</b>	<b>483.6</b>	<b>5.3</b>	<b>495.1P</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.6P	293.7	6.8	305.1P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.4	-	3.4
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.6P</b>	<b>290.3</b>	<b>6.8</b>	<b>301.7P</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.0P	622.9	-	627.9P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>5.0P</b>	<b>622.9</b>	<b>-</b>	<b>627.9P</b>



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519305