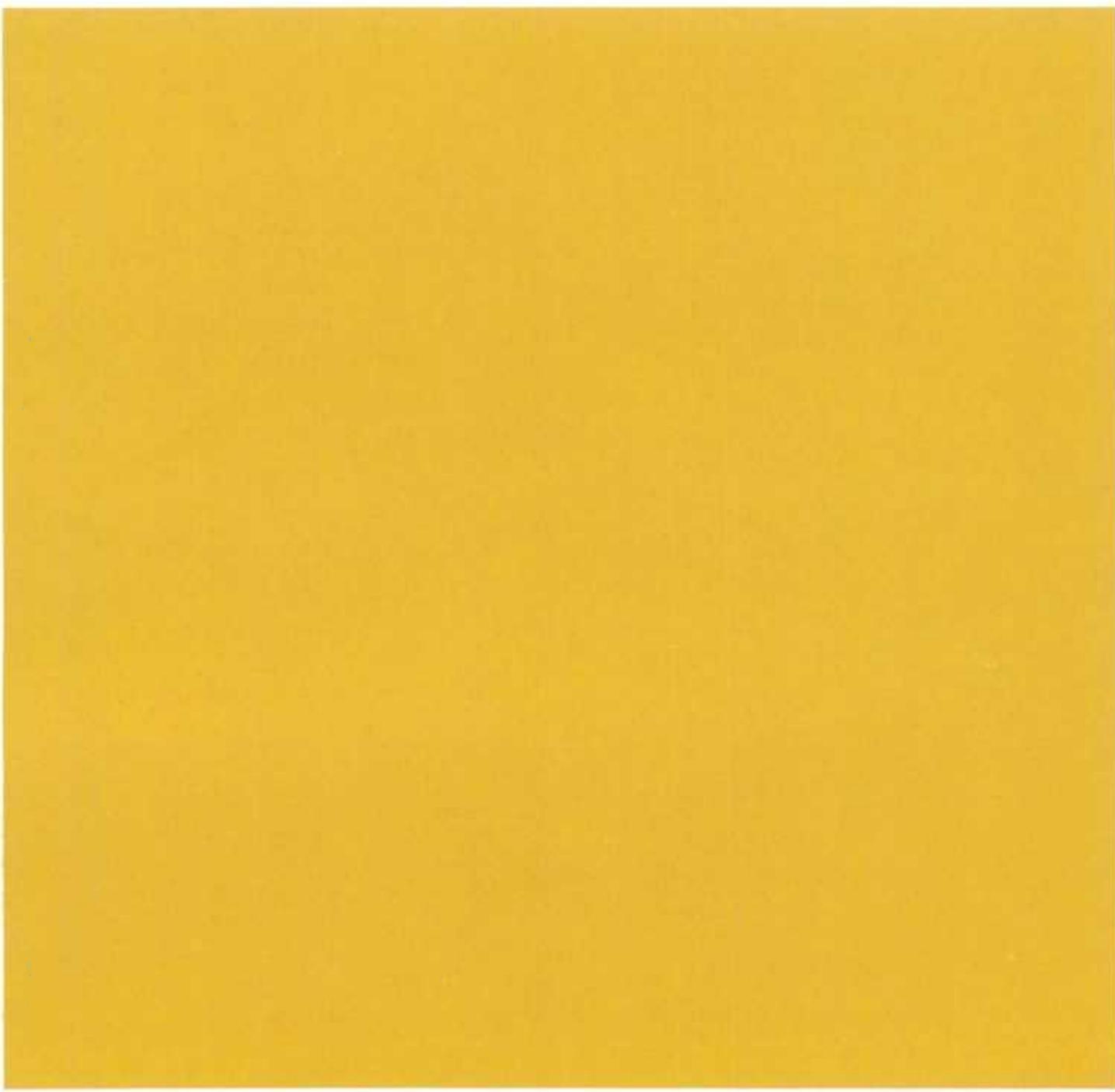


# Crude petroleum and natural gas production

November 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1984



## 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,  
Manufacturing and Primary Industries 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 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.

## 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 des industries manufacturières et primaires,

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 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.

**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

November 1984

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

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

March 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1984

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Mars 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 11

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.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, November 1984	12

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	<b>5</b>
<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, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1984	12

This publication was prepared under  
the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,  
Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation  
Officer

**Note:** The last three officers may be  
contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la  
direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### NOVEMBER 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1984 amounted to 7 445 400 cubic metres compared to 7 389 700 cubic metres in 1983, an increase of 0.8%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1984 is as follows: 5.73 millions of cubic metres (76.9%) were sent to Canadian refineries and 1.91 millions of cubic metres (25.6%) 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 1.12 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.5% to 9 711.1 millions of cubic metres from 8 791.7 millions of cubic metres in November 1983.

The disposition of natural gas for November 1984 is as follows: 621.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 771.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 241.0 millions of cubic metres were exported; 4 603.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 473.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### NOVEMBRE 1984

En novembre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 445 400 mètres cubes comparé à 7 389 700 mètres cubes en novembre 1983, soit une augmentation de 0.8%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.73 millions de mètres cubes (76.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.91 millions de mètres cubes (25.6%) 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 1.12 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.5% passant à 9 711.1 millions de mètres cubes de 8 791.7 millions de mètres cubes en novembre 1983.

Au cours de novembre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 621.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 771.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 241.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 603.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 473.5 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, 1984

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
		1983	1984						
<b>New Brunswick</b>									
1 Crude oil									
2 Natural gas	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0.1	0.1P	--	--	--	--	--	
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.6	1.2P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
<b>Ontario</b>									
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83.6	90.5P	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8	
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	460.9	485.3P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7	
<b>Manitoba</b>									
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	738.0	791.5P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9	
<b>Saskatchewan</b>									
6 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	9 475.3	10 740.4P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3	
7 Condensate	"	6.0	12.8P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0	
8 Pentanes plus	"	16.5	23.7P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4	
9 Propane	"	63.6	77.1P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7	
10 Butanes	"	41.4	47.2P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0	
11 Ethane	"	45.1	54.6P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0	
12 Total liquid hydrocarbons	"	9 647.9	10 955.8P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4	
13 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	930.7	1 032.6P	119.5	112.1	107.5	113.9	109.8	
<b>Alberta</b>									
14 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	65 952.5	65 544.7P	5 537.9	5 518.8	5 511.5	5 703.3	5 812.2	
15 Condensate	"	107.0	137.1P	11.1	11.7	11.8	12.9	11.0	
16 Pentanes plus	"	5 174.9	5 366.3P	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1	
17 Propane	"	4 676.9	5 114.4P	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4	
18 Butanes	"	3 025.1	3 096.4P	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4	
19 Ethane	"	4 657.1	5 632.1P	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0	
20 Total liquid hydrocarbons	"	83 594.2	88 862.7	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1	
21 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	57 335.9	62 470.3P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7	
22 Sulphur	M.T.	5 136 000	5 094 400P	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000	
<b>British Columbia</b>									
23 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 077.7	2 103.3P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4	
24 Condensate	"	17.7	16.4P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0	
25 Pentanes plus	"	114.0	132.7P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1	
26 Propane	"	62.5	60.2P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9	
27 Butanes	"	80.2	83.8P	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8	
28 Total liquid hydrocarbons	"	2 352.1	2 396.4P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2	
29 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	6 220.9	6 578.9P	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7	
30 Sulphur	M.T.	258 735	271 040P	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909	
<b>Northwest Territories</b>									
31 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	169.4	175.9P	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8	
32 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	188.6	190.6P	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1	
<b>CANADA</b>									
33 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	78 496.5	83 445.8P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4	
34 Condensate	"	131.5	168.5P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0	
35 Pentanes plus	"	5 305.4	5 492.7P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6	
36 Propane	"	4 803.0	5 251.7P	522.3	412.5	458.8	417.3	397.0	
37 Butanes	"	3 146.7	3 227.4P	290.7	273.0	286.5	267.3	241.2	
38 Ethane	"	4 702.2	5 686.7P	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0	
39 Total liquid hydrocarbons	"	96 585.3	103 272.9P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 450.3	
40 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	65 116.6	70 908.9P	7 649.8	6 051.5P	6 239.31	5 488.4	5 290.7	
41 Sulphur	M.T.	5 394 735	5 365 440P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 706	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the delivery 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, 1984

Jours	July	August	September	October	November	December	No
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
unités							
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut Gaz naturel
Ontario							
7.7	7.8	8.1	6.8	7.3	6.9P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut Gaz naturel
36.5	46.3	42.5	41.8	45.0	45.6P		
Manitoba							
62.9	68.1	68.4	68.5	67.7	68.0P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
Saskatchewan							
874.5	939.9	948.4	901.2	927.8	919.6P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
1.1	1.1	0.9	1.4	1.6	1.4P	"	Condensat
2.2	2.5	3.3	1.9	2.0	1.8P	"	Pentanes plus
7.4	7.1	7.0	8.4	6.1	6.1P	"	Propane
4.2	4.2	2.7	4.5	4.6	4.5P	"	Butanes
5.4	4.0	3.9	4.7	4.3	4.4P	"	Ethane
894.8	958.8	966.2	922.1	946.4	937.8P	"	Total d'hydrocarbures liquides
92.7	95.4P	36.6P	85.0	144.5	140.0P	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
Alberta							
5 865.0	6 259.8	5 828.2	5 154.3	5 774.2	6 015.6P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
416.0	419.5	8.3	8.9	13.7	16.9P	"	Condensat
416.2	442.1	444.9	412.7	452.4	557.8P	"	Pentanes plus
403.2	390.3	401.6	372.0	504.2	432.7P	"	Propane
239.2	251.1	251.8	235.7	256.1	285.0P	"	Butanes
420.9	458.1	451.2	389.1	469.5	523.4P	"	Ethane
7 351.3	7 811.7	7 386.0	6 572.7	7 470.1	7 831.4P	"	Total d'hydrocarbures liquides
4 292.9	4 370.0P	4 425.8P	4 530.0	6 034.6	6 700.0P	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
307 700	432 800	403 000	386 400	461 000	497 500P	T.M.	Soufre
Colombie-Britannique							
168.7	173.3	173.5	173.7	167.7	184.8P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	1.5P	"	Condensat
7.3	12.0	10.6	10.9	14.6	17.4P	"	Pentanes plus
3.8	4.9	4.5	5.3	5.6	6.1P	"	Propane
4.3	7.0	5.8	7.4	8.3	9.2P	"	Butanes
185.1	198.2	195.4	198.2	197.3	219.0P	"	Total d'hydrocarbures liquides
311.0P	326.0P	321.8P	352.0	761.6	920.6P	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
5 907	3 740	3 986	11 964	36 276	41 000P	T.M.	Soufre
Territoires du Nord-Ouest							
9.4	13.1	15.9	14.0	15.4	18.1P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
8.4	0.6	1.0	5.9	22.7	34.0P	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
CANADA							
6 989.0	7 462.0	7 042.5	6 318.5	6 960.0	7 213.0P	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
10.1	11.6	10.2	11.2	16.4	19.8P	"	Condensat
423.7	457.2	458.8	425.5	469.0	577.0P	"	Pentanes plus
414.4	402.5	413.1	385.7	515.9	444.9P	"	Propane
247.7	262.3	260.3	247.6	269.0	298.7P	"	Butanes
426.3	462.1	455.1	393.8	473.8	527.8P	"	Ethane
8 311.2	9 057.7	8 640.0	7 782.3	8 704.1	9 081.2	"	Total d'hydrocarbures liquides
4 749.6P	4 798.4P	4 830.8P	5 014.8	7 008.5	7 838.5P	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
313 607	436 540	406 986	398 364	497 276	538 500P	T.M.	Soufre

*Notez : 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  
1.M. = 1 tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1984

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.2	67.7	927.8	5 002.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	589.7
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	181.7
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	--	7.2	67.7	927.8	5 774.2
6 Condensate	-	-	-	1.6	13.7
7 Pentanes plus	-	-	-	2.0	452.4
8 Net withdrawals	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	175.2(2)
12 Quebec	-	-	20.4	221.6	707.4
13 Ontario	-	7.2	38.0	183.4	2 049.7
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	0.4	150.1
16 Alberta	-	-	-	-	1 443.5
17 British Columbia	-	-	-	-	538.2
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	-	7.2	58.4	405.4	5 064.2
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	229.1
21 District II	-	-	8.8	539.4	920.5
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	211.9
24 District V	-	-	-	-	-
25 Total to United States	-	-	8.8	539.4	1 361.5
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	-	8.8	539.4	1 361.5
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	11.5	63.2	505.1
29 Transporters'	-	-	32.9	648.9	6 246.8
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	11.6	60.7	470.3
31 Transporters'	-	-	33.6	637.4	6 069.1
32 Net inventory changes	-	-	0.8	- 14.0	- 212.5
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.5
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	0.6	25.6
35 TOTAL DISPOSITION	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3

(1) Imports include 38.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 75.1 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 50.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 106.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
No thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
167.7	15.4	6 188.6	-	6 188.6	Approvisionnement:
-	-	589.7	-	589.7	Production intérieure:
-	-	181.7	-	181.7	Pétrole brut conventionnel 1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique 2
167.7	15.4	6 960.0	-	6 960.0	Pétrole brut expérimental 3
1.1	-	16.4	-	16.4	Moins - Repris pour l'injection 4
14.6	-	469.0	-	469.0	Total) 5
183.4	15.4	7 445.4	-	7 445.4	Utilisations:
-	-	-	1 122.4(1)	1 122.4	Livraisons aux raffineries:
183.4	15.4	7 445.4	1 122.4	8 567.8	Provinces de l'Atlantique 11
-	-	-	-	-	Québec 12
-	-	-	-	-	Ontario 13
-	-	-	-	-	Manitoba 14
-	-	-	-	-	Saskatchewan 15
-	-	-	-	-	Alberta 16
175.6	-	1 643.5	-	1 643.5	Colombie-Britannique 17
-	-	713.8	-	713.8	Territoires du Nord-Ouest 18
-	14.8	14.8	-	14.8	Total livré aux raffineries 19
175.6	14.8	5 725.6	1 122.4	6 848.0	Exportations:
-	-	229.1	-	229.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	1 468.7	-	1 468.7	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21
-	-	211.9	-	211.9	District III 22
-	-	-	-	-	District IV 23
-	-	1 909.7(3)	-	1 909.7	District V 24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis 25
-	-	-	-	-	Autres pays 26
-	-	1 909.7	-	1 909.7	Exportations totales 27
10.1 <sup>t</sup>	2.8	592.7	-	592.7 <sup>t</sup>	Stocks au début de l'exercice:
94.3	-	7 022.9	44.2	7 067.1	Gisements et usines de traitement 28
13.4	3.4	559.4	-	559.4	Transporteurs 29
86.0	-	6 826.1	61.3	6 887.4	Stocks à la fin de l'exercice:
- 5.0	0.6	- 230.1	17.1	- 213.0	Gisements et usines de traitement 30
-	-	1.5	-	1.5	Transporteurs 31
12.8	-	38.7	- 17.1	21.6	Variations nettes des stocks 32
183.4	15.4	7 445.4	1 122.4	8 567.8	Livraisons à d'autres acheteurs 33
					Pertes et rectifications 34
					TOTAL DE L'UTILISATION 35

(1) Les importations comprennent 38.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75.1 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 50.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 106.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1984

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	45.0	214.9	8 652.2
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	18.0	158.3
3 Net new production	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	929.1
5 Net withdrawals	0.1	--	45.0	196.9	7 564.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	27.0	20.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	65.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.7	975.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.6	351.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	14.6	117.9
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	45.0	144.5	6 034.6
12 TOTAL DISPOSITION	-	--	45.0	196.9	7 564.8
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	45.0	144.5	6 034.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	53.0	361.7
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.8	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	67.8	197.5	6 396.3
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	411.4
20 Ontario	-	-	66.0	-	1 593.3
21 Manitoba	-	-	-	-	188.2
22 Saskatchewan	-	-	-	137.8	174.7
23 Alberta	-	-	-	-	1 517.6
24 British Columbia	-	-	-	-	27.4
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	66.0	137.8	3 912.6
27 Exports	-	-	-	-	1 986.0
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	-	0.1
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	34.6	70.9
30 Line pack fluctuation	-	-	-	6.1	35.7
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	9.8	137.1
32 Pipeline losses, etc.	-	-	1.6	9.2	253.9
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	67.8	197.5	6 396.3

(1) Includes 23.3 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 200.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 20.9 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

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

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

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

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
<hr/>					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
					N°
857.7	28.0(1)	9 897.9	-	9 897.9	
8.8	1.7	186.8	-	186.8	
948.9	26.3	9 711.1	-	9 711.1	
2.0	-	931.1	-	931.1	
946.9	26.3	8 780.0	-	8 780.0	
<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
946.9	26.3	8 780.0	-	8 780.0	
<b>Prélevement net</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
946.9	26.3	8 780.0	-	8 780.0	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>					
<hr/>					
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					13
Déstockage par les distributeurs					14
Importations					15
Autres arrivages(4)					16
761.7	22.7	7 446.1	50.1	7 496.2	
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>					
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					18
Québec					19
Ontario					20
Manitoba					21
Saskatchewan					22
Alberta					23
Colombie-Britannique					24
Territoires du Nord-Ouest					25
463.5	19.7	510.6	-	510.6	
-	3.0	3.0	-	3.0	
463.5	22.7	4 602.7	0.6	4 603.3	
255.0	-	2 241.0	-	2 241.0	
-	-	0.1	49.5	49.6	
-	-	105.5	-	105.5	
7.9	-	49.7	-	49.7	
28.6	-	175.7	-	175.7	
6.7	-	271.4	-	271.4	
761.7	22.7	7 446.1	50.1	7 496.2	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>					
<hr/>					

(1) Comprend 23.3 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 200.9 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 20.9 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.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

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	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	840.2 <sup>1</sup>	24.5	8 620.0 <sup>1</sup>
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	685.4 <sup>1</sup>	24.9	8 936.7 <sup>1</sup>
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	154.7 <sup>1</sup>	6 899.7	584.4	12.5	7 692.1 <sup>1</sup>
June - Juin	0.1	--	36.5	147.7 <sup>1</sup>	6 383.3	376.2	9.2	6 953.0 <sup>1</sup>
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	46.0P	190.0P	7 768.9	572.2P	22.1 <sup>1</sup>	8 599.2
November - Novembre	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9	948.9	26.3	9 711.1
December - Décembre	0.1P	--	43.6P	201.3P	9 282.6P	1 153.7P	38.9P	10 720.2P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2P	--	485.3P	1 771.5P	81 018.5P	8 170.6P	222.9P	101 670.3P
NOVEMBER - 1983 - TOTAL - NOVEMBRE	1.6	--	560.9	1 490.2	85 609.6	7 765.8	188.6	95 516.7

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butane and Ethane, November 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	6.1	529.7	5.6	541.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	25.5	-	25.5
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>6.1</b>	<b>504.2</b>	<b>5.6</b>	<b>515.9</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.6	254.6	8.3	272.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.5	-	3.5
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.6</b>	<b>256.1</b>	<b>8.3</b>	<b>269.0</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.3	167.5	-	173.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.3</b>	<b>169.5</b>	<b>-</b>	<b>173.8</b>



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519378