

# Crude petroleum and natural gas production

June 1984



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 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 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,  
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 ordinolinguistique 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	Zenith 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

June 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 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

October 1984  
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. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

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 1984

Octobre 1984  
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° 6

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.

**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, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 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, June 1984	12

**TABLE DES MATIERES**

	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, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 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, juin 1984	12

This publication was prepared under  
the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,  
Manufacturing and Primary Indus-  
tries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Of-  
ficer

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

Cette publication a été rédigée sous la  
direction de:

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

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

## INTRODUCTION

### JUNE 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1984 amounted to 7 422 800 cubic metres compared to 6 995 900 cubic metres in 1983, an increase of 6.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1984 is as follows: 5.69 millions of cubic metres (76.7%) were sent to Canadian refineries and 1.44 millions of cubic metres (19.4%) were exported. The 3.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.09 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.7% to 6 921.5 millions of cubic metres from 6 485.6 millions of cubic metres in June 1983.

The disposition of natural gas for June 1984 is as follows: 1 683.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 246.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 429.8 millions of cubic metres were exported; 2 538.0 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.4 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

### JUIN 1984

En juin 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 422 800 mètres cubes comparé à 6 995 900 mètres cubes en juin 1983, soit une augmentation de 6.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1984 se répartit de la manière suivante: 5.69 millions de mètres cubes (76.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.44 millions de mètres cubes (19.4%) destinés à l'exportation. La différence de 3.9% 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 1.09 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.7% passant à 6 921.5 millions de mètres cubes de 6 485.6 millions de mètres cubes en juin 1983.

Au cours de juin 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 683.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 246.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 429.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 538.0 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 23.4 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 cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
<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>	1.1	0.7P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	50.8	53.8P	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	264.0	248.7P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
<b>Manitoba</b>								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	407.0	448.9P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
<b>Saskatchewan</b>								
6 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	5 269.7	6 024.3P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7 Condensate	"	3.4	5.7P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8 Pentanes plus	"	9.3	11.4P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9 Propane	"	37.2	39.7P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10 Butanes	"	22.7	24.2P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11 Ethane	"	27.5	32.9P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12 Total liquid hydrocarbons	"	5 369.8	6 138.2P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	532.6	890.6P	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
<b>Alberta</b>								
14 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	36 316.3	40 869.3	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.3
15 Condensate	"	60.8	81.5	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16 Pentanes plus	"	2 992.3	2 977.4	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17 Propane	"	2 699.4	2 949.2	511.6	401.9	449.2	405.4	387.3
18 Butanes	"	1 708.8	1 797.0	278.0	262.2	276.6	257.5	232.3
19 Ethane	"	2 521.5	3 268.3	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20 Total liquid hydrocarbons	"	46 299.1	51 942.7	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>	33 191.7	35 560.0P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22 Sulphur	M.T.	3 020 000	2 892 500	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>	1 195.4	1 246.5P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24 Condensate	"	10.4	11.4P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25 Pentanes plus	"	53.6	76.8P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26 Propane	"	35.8	33.5P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27 Butanes	"	42.8	46.7P	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8
28 Total liquid hydrocarbons	"	1 338.0	1 414.9P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 184.1	3 886.7P	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30 Sulphur	M.T.	120 230	152 487P	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>	108.4	97.2	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	103.7	106.6	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
<b>CANADA</b>								
33 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	43 547.8	48 740.0P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34 Condensate	"	74.6	98.6P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35 Pentanes plus	"	3 055.2	3 065.6P	458.0	436.1	448.9	418.7	398.6
36 Propane	"	2 772.4	3 022.4P	522.3	412.3	458.8	418.9	397.0
37 Butanes	"	1 774.3	1 867.9P	290.7	273.0	286.5	265.7	281.2
38 Ethane	"	2 549.0	3 301.2P	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39 Total liquid hydrocarbons	"	53 573.3	60 095.7P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	37 277.2	40 655.3P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 488.4	5 298.3
41 Sulphur	M.T.	3 148 230	3 044 987P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

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, 1984

**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, June 1984

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply:</b>						
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	--	7.7	62.9	874.5	4 854.7	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	867.8	
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	143.3	
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	--	7.7	62.9	874.5	5 865.8	
6 Condensate	-	-	-	1.1	8.0	
7 Pentanes plus	-	-	-	2.2	414.2	
8 Net withdrawals	-	7.7	62.9	877.8	6 288.0	
9 Imports	-	-	-	-	-	
10 TOTAL SUPPLY	--	7.7	62.9	877.8	6 288.0	
<b>Disposition:</b>						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	356.7 (1)	
12 Quebec	-	-	0.6	132.7	421.3	
13 Ontario	-	7.7	54.5	246.0	2 161.4	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	30.6	157.5	
16 Alberta	-	-	-	-	1 433.5	
17 British Columbia	-	-	-	-	524.6	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total to refineries	-	7.7	55.1	409.3	5 055.1	
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	-	-	-	140.3	
21 District II	-	-	7.5	454.4	615.5	
22 District III	-	-	-	-	-	
23 District IV	-	-	-	-	162.7	
24 District V	-	-	-	-	59.7	
25 Total to United States	-	-	7.5	454.4	978.2	
26 Other countries	-	-	-	-	-	
27 Total exports	-	-	7.5	454.4	978.2	
Opening inventories:						
28 Field and plant	-	-	10.5	95.9	424.5	
29 Transporters'	-	-	12.1	619.4	6 006.9	
Closing inventories:						
30 Field and plant	-	-	13.3	86.1	419.2	
31 Transporters'	-	-	11.9	630.4	6 246.3	
32 Net inventory changes	-	-	2.6	1.2	234.1	
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3	
34 Losses and adjustments	-	-	- 2.3	12.9	19.3	
35 TOTAL DISPOSITION	--	7.7	62.9	877.8	6 288.0	

(1) Imports include 116.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 83.8 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 104.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 90.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 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	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
168.7	9.4	5 977.9	-	5 977.9	Approvisionnement:
-	-	867.8	-	867.8	Production intérieure:
-	-	143.3	-	143.3	Pétrole brut conventionnel 1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique 2
168.7	9.4	6 989.0	-	6 989.0	Pétrole brut expérimental 3
					Moins - Repris pour l'injection 4
1.0	-	10.1	-	10.1	Total 5
7.3	-	423.7	-	423.7	Condensat 6
177.0	9.4	7 422.8	-	7 422.8	Pentanes plus 7
-	-	-	1 088.4	1 088.4	Prélèvement net 8
177.0	9.4	7 422.8	1 088.4(1)	8 511.2	Importations 9
148.9	14.1	5 690.2	1 088.4	6 778.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 10
Utilisation:					
-	-	356.7	293.8	650.5	Livraisons aux raffineries:
-	-	554.8	678.2	1 233.0	Provinces de l'Atlantique 11
-	-	2 469.6	116.4	2 586.0	Québec 12
-	-	-	-	-	Ontario 13
-	-	188.0	-	188.0	Manitoba 14
-	-	1 433.5	-	1 433.5	Saskatchewan 15
148.9	-	673.5	-	673.5	Alberta 16
-	14.1	14.1	-	14.1	Colombie-Britannique 17
148.9	14.1	5 690.2	1 088.4	6 778.6	Territoires du Nord-Ouest 18
148.9	14.1	1 440.1(3)	-	1 440.1	Total livré aux raffineries 19
Exportations:					
-	-	140.3	-	140.3	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	1 077.4	-	1 077.4	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21
-	-	162.7	-	162.7	District III 22
-	-	59.7	-	59.7	District IV 23
-	-	1 440.1	-	1 440.1	District V 24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis 25
-	-	-	-	-	Autres pays 26
-	-	1 440.1(3)	-	1 440.1	Exportations totales 27
11.0	9.8	551.7	-	551.7	Stocks au début de l'exercice:
86.4	-	6 728.8	39.2	6 764.0	Gisements et usines de traitement 28
9.4	5.1	533.1	-	533.1	Transporteurs 29
109.7	-	6 998.3	41.6	7 039.9	Stocks à la fin de l'exercice:
21.7	- 4.7	254.9	2.4	257.3	Gisements et usines de traitement 30
-	-	1.3	-	1.3	Transporteurs 31
6.4	-	36.3	- 2.4	33.9	Variations nettes des stocks 32
177.0	9.4	7 422.8	1 088.4	8 511.2	Livraisons à d'autres acheteurs 33
					Pertes et rectifications 34
					TOTAL DE L'UTILISATION 35

(1) Les importations comprennent 116.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 83.8 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 104.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 90.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

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

No.		New Brunswick	Quebec	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	--	36.5	127.2	6 526.5						
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.0	143.2						
3 Net new production	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3						
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	925.8						
<b>5 Net withdrawals</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>36.5</b>	<b>116.2</b>	<b>5 457.5</b>						
Disposition:											
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.2	43.8						
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	66.6						
Processing plant disposition and uses:											
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.7	822.9(2)						
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.5	314.8(3)						
10 Adjustment	-	-	-	4.9	- 83.5						
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	36.5	97.7	4 292.9						
<b>12 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>36.5</b>	<b>116.2</b>	<b>5 457.5</b>						
<b>GAS UTILITIES</b>											
Supply:											
13 Total of marketable gas	0.1	--	36.5	97.7	4 292.9						
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	0.2	16.5						
15 Imports	-	-	-	-	-						
16 Other receipts(4)	-	-	21.7	-	-						
<b>17 Total supply of marketable gas</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>58.2</b>	<b>97.9</b>	<b>4 309.5</b>						
Disposition:											
Sales:											
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-						
19 Quebec	-	--	-	-	225.0						
20 Ontario	-	-	39.0	-	898.4						
21 Manitoba	-	-	-	-	64.9						
22 Saskatchewan	-	-	-	28.1	103.7						
23 Alberta	-	-	-	-	909.4						
24 British Columbia	-	-	-	-	19.3						
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-						
<b>26 Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>39.0</b>	<b>28.1</b>	<b>2 220.7</b>						
27 Exports	-	-	-	-	1 365.2						
28 Other deliveries(4,5)	-	-	17.6	-	1.0						
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	76.6	692.7						
30 Line pack fluctuation	-	-	-	-	0.5						
31 Pipeline fuel	-	-	0.3	3.9	97.1						
32 Pipeline losses, etc.	-	-	1.3	- 10.7	- 67.7						
<b>33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>58.2</b>	<b>97.9</b>	<b>4 309.5</b>						

(1) Includes 8.6 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 170.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.2 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, juin 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	N°
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					

GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

387.4	10.6(1)	7 088.3	-	7 088.3	Approvisionnement:
11.2	1.4	166.8	-	166.8	Production originale brute
376.2	9.2	6 921.5	-	6 921.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.6	-	928.4	-	928.4	Production originale nette
373.6	9.2	5 993.1	-	5 993.1	Moins - Gaz injecté et stocké
					Prélevement net
10.5	-	60.5	-	60.5	Utilisation:
0.3	-	68.1	-	68.1	Emploi et utilisation sur les chantiers
28.7	1.0	855.3	-	855.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs
29.5	0.8	348.6	-	348.6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
- 6.4	- 1.0	- 86.0	-	- 86.0	Pertes en cours de traitement
311.0	8.4	4 746.6	-	4 746.6	Autres emplois et utilisations
373.6	9.2	5 993.1	-	5 993.1	Rectifications
					Livrages de gaz marchand
					TOTAL DE L'UTILISATION

DISTRIBUTION DE GAZ

311.0	8.4	4 746.6	-	4 746.6	Approvisionnement:
-	-	16.8	-	16.8	Intal de gaz marchand
-	-	-	--	--	Déstockage par les distributeurs
-	-	21.7	16.3	38.0	Importations
311.0	8.4	4 785.1	16.3	4 801.4	Autres arrivages(4)
					Approvisionnement total en gaz marchand
					Utilisation:
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	225.0	-	225.0	Nouveau-Brunswick
-	-	937.4	-	937.4	Québec
-	-	64.9	-	64.9	Ontario
-	-	131.8	--	131.8	Manitoba
-	-	909.4	--	909.8	Saskatchewan
241.7	7.8	268.8	-	268.8	Alberta
-	0.6	0.6	-	0.6	Colombie-Britannique
241.7	8.4	2 538.0	--	2 538.0	Territoires du Nord-Ouest
64.6	-	1 429.8	-	1 429.8	Total des ventes
-	-	18.6	16.3	34.9	Exportations
2.9	-	772.2	-	772.2	Autres livraisons(4,5)
- 6.1	-	- 5.6	-	- 5.6	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5.7	-	107.0	-	107.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
2.2	-	- 74.9	-	- 74.9	Gaz consommé dans les réseaux
311.0	8.4	4 785.1	16.3	4 801.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.
					TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

- (1) Comprend 8.6 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 170.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.  
 (3) Comprend 2.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.2 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

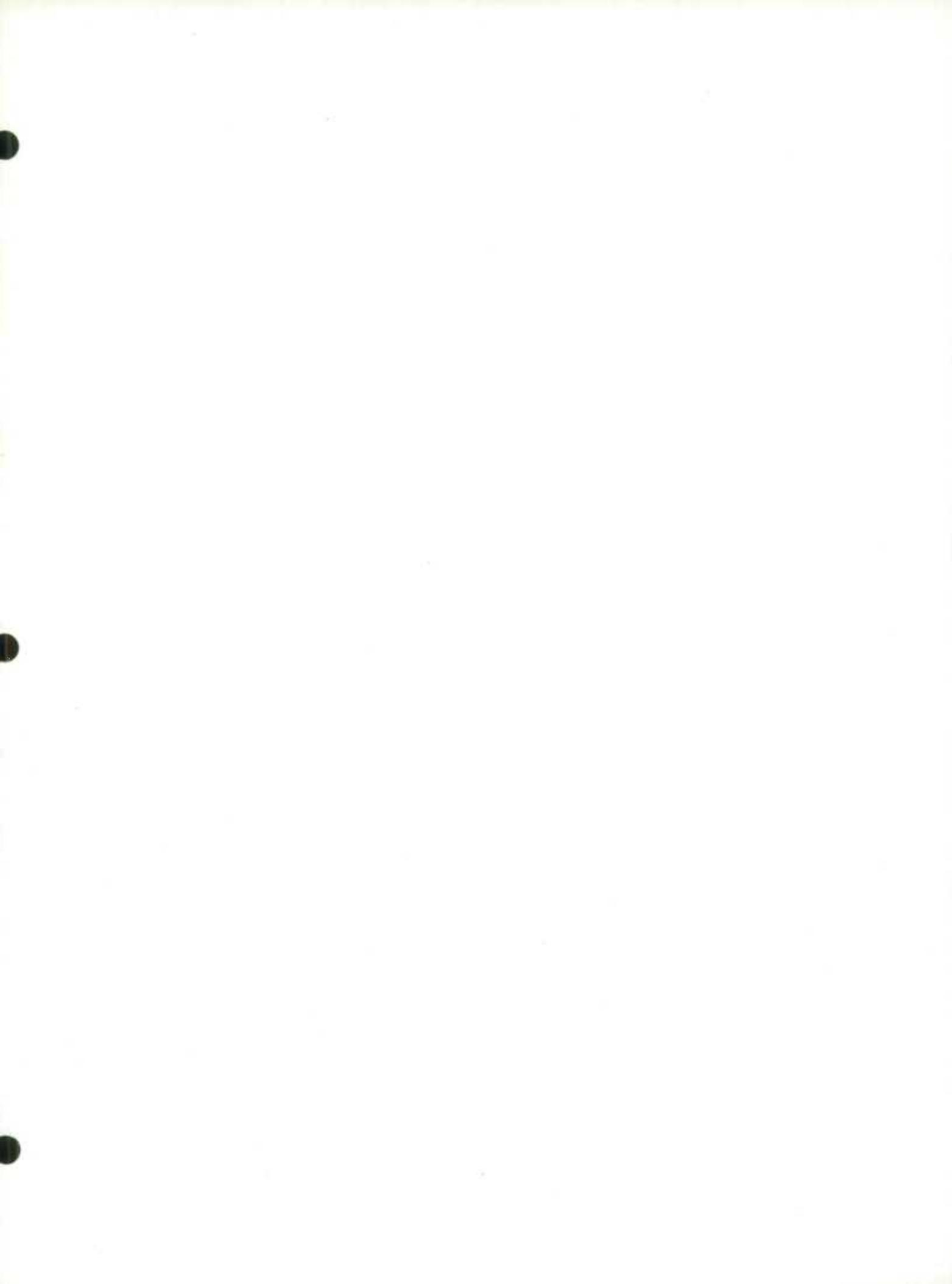
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories et 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	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3	376.2	9.2	6 921.5
July - Juillet	0.1P	--	33.0P	128.0P	6 692.4	505.0P	0.6	7 359.1
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.7P	--	248.7P	970.2P	51 886.2	4 777.9P	128.5	58 012.2
JUNE - JUIN - TOTAL - JUIN	0.1	--	39.0	115.9	5 916.9	403.4	9.3	6 430.3

TABLE 5. Supply of Gas Propane, Butane and Ethane, June 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butane et en éthane par les usines de traitement, juin 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	7.4	433.0	3.8	444.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	0.4	-	0.4
Solvent flood - Produits miscibles	-	29.4	-	29.4
Net withdrawals - Prélèvement net	7.4	403.2	3.8	414.4
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.2	239.2	4.3	247.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.2	239.2	4.3	247.7
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	3.4	630.9	3.5	626.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	3.4	620.9	3.5	626.3



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519368

Canada