



Crude petroleum and natural gas production

June 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1983

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:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (Telephone: 996-3139) 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	(992-4734)	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)800-282-8006
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 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous forme diverse. Outre les publications, des totalisations individuelles 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:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (téléphone: 996-3139) 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	(992-4734)	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)800-282-8006
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 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

June 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1983

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 1983

October 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, 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 1983

Octobre 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, 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.

ABBREVIATION

- 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.
- R nombres rectifiés.
- X confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIACTION

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

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1983	13

200-200

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

100

INTRODUCTION

JUNE 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1983 amounted to 6 995 900 cubic metres or 233 197 cubic metres per day, an increase of 2.7% or 6 363 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1983 is as follows: 5.35 millions of cubic metres (76.4%) were sent to Canadian refineries and 1.55 millions of cubic metres (22.1%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.65 millions of cubic metres, or 21 800 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.5% to 6 485.6 millions of cubic metres from 6 934.5 millions of cubic metres in June 1982.

The disposition of natural gas for June 1983 is as follows: 1 561.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 299.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 154.2 millions of cubic metres were exported; 2 423.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 47.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN 1983

En juin 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 995 900 mètres cubes ou 233 197 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juin 1982, une augmentation de 2.7% ou de 6 363 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1983 se répartit de la manière suivante: 5.35 millions de mètres cubes (76.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.55 millions de mètres cubes (22.1%) destinés à l'exportation. La différence de 1.5% 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 0.65 millions de mètres cubes ou 21 800 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.5% passant à 6 485.6 millions de mètres cubes de 6 934.5 millions de mètres cubes en juin 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 561.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 299.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 154.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 423.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 47.3 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, by Month and Province, 1983

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	53.9	50.8P	7.9F	7.9	6.3	6.9	7.7
4 Total	53.9	50.8P	7.9F	7.9	6.3	6.9	7.7
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	321.1	405.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6 Total	321.1	405.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	4 146.5	5 225.3P	802.0F	658.7	738.8	688.6	797.4
8 Pentanes plus	14.0	10.0P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9 Propane	36.9	33.2P	4.7	3.5	4.8	5.1	5.1
10 Butanes	22.2	21.0P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.0
11 Ethane	26.1	27.9P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12 Total	4 245.7	5 317.4P	815.9F	668.8	750.9	702.8	811.2
Alberta:							
13 Crude oil and condensate	35 501.6	36 430.5P	5 154.4	5 016.9F	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14 Pentanes plus	3 217.6	2 984.8P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15 Propane	2 966.7	2 683.0P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16 Butanes	1 784.2	1 705.2P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17 Ethane	2 655.0	2 524.1P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18 Total	46 125.1	46 327.6P	6 883.5	6 445.6F	6 890.6	5 927.4	6 050.8
British Columbia:							
19 Crude oil and condensate	1 188.3	1 205.7P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20 Pentanes plus	74.8	47.7P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21 Propane	37.0	35.6P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22 Butanes	48.7	41.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23 Total	1 348.8	1 330.7P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
Northwest Territories:							
24 Crude oil and condensate	99.6	108.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25 Total	99.6	108.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
Canada:							
26 Crude oil and condensate	41 311.0	43 426.5P	6 224.3F	5 927.8F	6 330.1	5 484.6	5 839.4
27 Pentanes plus	3 306.4	3 042.5P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28 Propane	3 040.6	2 751.8P	496.6	396.7	430.7	378.8	337.4
29 Butanes	1 855.1	1 767.9P	294.5	262.8	286.8	236.8	218.3
30 Ethane	2 681.1	2 552.0P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	52 194.2	53 540.7P	7 993.9F	7 386.7F	7 926.6	6 897.6	7 106.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
No							
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
--	--				Nouveau-Brunswick:		
--	--				Pétrole brut et condensat	1	
7.2	6.9P				Total	2	
7.2	6.9P						
58.3	60.7P				Ontario:		
58.3	60.7P				Pétrole brut et condensat	3	
773.4	766.4P				Total	4	
1.5	1.6P						
4.9	5.1P				Manitoba:		
3.2	3.7P				Pétrole brut et condensat	5	
4.4	3.3P				Total	6	
787.7	780.1P						
					Saskatchewan:		
					Pétrole brut et condensat	7	
					Pentanes plus	8	
					Propane	9	
					Butanes	10	
					Ethane	11	
					Total	12	
5 604.8	5 979.2P						
366.8	396.0P				Alberta:		
335.2	357.9P				Pétrole brut et condensat	13	
214.0	235.0P				Pentanes plus	14	
336.8	304.0P				Propane	15	
6 857.6	7 272.1P				Butanes	16	
					Ethane	17	
					Total	18	
165.0	172.2P						
5.6	9.1P				Colombie-Britannique:		
3.5	5.0P				Pétrole brut et condensat	19	
5.6	6.9P				Pentanes plus	20	
179.7	193.2P				Propane	21	
					Butanes	22	
13.3	12.9P				Total	23	
13.3	12.9P						
6 622.0	6 998.3P				Territoires du Nord-Ouest:		
373.9	406.7P				Pétrole brut et condensat	24	
343.6	368.0P				Total	25	
223.1	245.6P						
341.2	307.3P						
7 903.8	8 325.9P				Canada:		
					Pétrole brut et condensat	26	
					Pentanes plus	27	
					Propane	28	
					Butanes	29	
					Ethane	30	
					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31	

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1983

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.2	58.3	771.5	4 689.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	908.4(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.2	58.3	771.5	5 598.3
5 Condensate	-	-	-	1.9	6.5
6 Pentanes plus	-	-	-	1.5	366.8
7 Net withdrawals	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	134.8(3)
11 Quebec	-	-	29.8	112.0	659.3
12 Ontario	-	7.2	-	70.1	2 044.2
13 Manitoba	-	-	26.0	17.2	66.4
14 Saskatchewan	-	-	-	12.6	215.0
15 Alberta	-	-	-	-	1 207.8
16 British Columbia	-	-	-	-	541.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	7.2	55.8	211.9	4 869.9
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	140.3
20 - District II	-	-	4.5	488.7	458.8
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	222.5
23 - District V	-	-	-	-	163.0
24 Total to United States	-	-	4.5	488.7	984.6
25 Other countries	-	-	-	-	71.6(5)
26 Total exports	-	-	4.5	488.7	1 056.2
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	10.5	107.0	374.6
28 Transporters'	-	-	15.8	579.3	6 248.4
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	10.3	110.0	386.2
30 Transporters'	-	-	16.0	622.4	6 359.5
31 Net inventory changes	-	-	-	46.1	122.7
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.0
33 Losses and adjustments	-	-	2.0	28.2	- 80.2
34 TOTAL DISPOSITION	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6

(1) Includes 122.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 53.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports to United States include 11.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 47.7 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(5) 71.6 thousands of cubic metres destined for Japan.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	NO
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
163.9	13.3	5 704.1	-	5 704.1	Production intérieure:
-	-	908.4	-	908.4	Pétrole brut 1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique 2
163.9	13.3	6 612.5	-	6 612.5	Moins - Reprise pour l'injection 3
1.1	-	9.5	-	9.5	Total 4
5.6	-	373.9	-	373.9	Condensat 5
170.6	13.3	6 995.9	-	6 995.9	Pentanes plus 6
-	-	-	654.0(2)	654.0	Prélèvement net 7
170.6	13.3	6 995.9	654.0	7 649.9	Importations 8
					APPROVISIONNEMENT, TOTAL 9
Utilisation:					
-	-	134.8	92.2	227.0	Livraisons aux raffineries:
-	-	801.6	508.2	1 309.8	Provinces de l'Atlantique 10
-	-	2 121.8	53.6	2 175.4	Québec 11
-	-	109.6	-	109.6	Ontario 12
-	-	227.6	-	227.6	Manitoba 13
-	-	1 207.8	-	1 207.8	Saskatchewan 14
188.7	-	730.3	-	730.3	Alberta 15
-	14.3	14.3	-	14.3	Colombie-Britannique 16
188.7	14.3	5 347.8	654.0	6 001.8	Territoires du Nord-Ouest 17
					Total livré aux raffineries 18
Exportations:					
-	-	140.3	-	140.3	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	952.0	-	952.0	- District I 19
-	-	-	-	-	- District II 20
-	-	222.5	-	222.5	- District III 21
-	-	163.0	-	163.0	- District IV 22
-	-	1 477.8(4)	-	1 477.8	- District V 23
-	-	71.6	-	71.6	Total aux États-Unis 24
-	-	1 549.4	-	1 549.4	Autres pays 25
					Exportations totales 26
5.5	17.5	515.1	-	515.1	Stocks au début de l'exercice:
118.9	-	6 962.4	57.8	7 020.2	Gisements et usines de traitement 27
11.3	16.5	534.3	-	534.3	Transporteurs 28
97.5	-	7 095.4	59.2	7 154.6	Stocks à la fin de l'exercice:
- 15.6	- 1.0	152.2	1.4	153.6	Gisements et usines de traitement 29
-	-	3.0	-	3.0	Transporteurs 30
- 2.5	-	- 56.5	- 1.4	- 57.9	Variations nettes des stocks 31
170.6	13.3	6 995.9	654.0	7 649.9	Livraisons à d'autres acheteurs 32
					Pertes et rectifications 33
					TOTAL DE L'UTILISATION 34

(1) Incluant 122.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 53.6 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.

(3) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

(4) les exportations aux États-Unis comprennent 11.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.7 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(5) 71.6 millions de mètres cubes, destination au Japon.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	39.0	136.1	6 020.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.1	103.4
3 Net new production	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	957.2
5 NET WITHDRAWALS	0.1	--	39.0	125.0	4 959.7
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.2	1.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	41.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.7	752.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.5	289.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	33.7	94.8
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	39.0	125.0	4 959.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
14 Total	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	9.7
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	11.9	-	0.1
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	50.9	77.7	3 790.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	--	-	-	203.2
21 Ontario	-	-	41.6	-	893.8
22 Manitoba	-	-	-	-	78.6
23 Saskatchewan	-	-	-	15.6	110.8
24 Alberta	-	-	-	-	797.5
25 British Columbia	-	-	-	-	17.7
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.1	--	41.6	15.6	2 101.6
28 Exports	-	-	-	-	1 082.1
29 Other deliveries(4,5)	-	-	7.1	-	6.5
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	60.2	550.8
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.3	- 13.9
32 Pipeline fuel	-	-	0.1	4.7	56.1
33 Pipeline losses, etc.	-	-	2.1	- 1.5	7.0
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	50.9	77.7	3 790.2

See footnote(s) at end of Table 6.

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

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1983

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	
No					
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					
410.1(1)	3.4	6 609.0	-	6 609.0	
6.7	2.2	123.4	-	123.4	
403.4	1.2	6 485.6	-	6 485.6	
2.9	-	960.1	-	960.1	
400.5	1.2	5 525.5	-	5 525.5	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
1					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
2					
Production originale nette					
3					
Moins - Gaz injecté et stocké					
4					
PRÉLÈVEMENT NET					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
6					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
7					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
8					
Pertes en cours de traitement					
9					
Autres emplois et utilisations					
10					
Rectifications					
11					
Livraisons de gaz marchand					
TOTAL DE L'UTILISATION					
12					
DISTRIBUTION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					
13					
Total					
14					
Déstockage par les distributeurs					
15					
Importations					
16					
Autres arrivages(4)					
17					
APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND					
18					
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					
19					
Québec					
20					
Ontario					
21					
Manitoba					
22					
Saskatchewan					
23					
Alberta					
24					
Colombie-Britannique					
25					
Territoires du Nord-Ouest					
26					
Total des ventes					
27					
Exportations					
28					
Autres livraisons(4,5)					
29					
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs					
30					
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					
31					
Gaz consommé dans les réseaux					
32					
Pertes dans les pipe-lines, etc.					
33					
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					
34					

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

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, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

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	0.2	--	41.4	134.3P	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6P
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1P	--	40.6P	117.3P	6 043.5P	340.4P	12.0P	6 553.9P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1P	--	265.7P	880.1P	49 281.6P	3 919.9P	114.7P	54 463.1P
JUNE - 1982 - TOTAL - JUIN	0.1	--	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois		Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques					
-					
January - Janvier		-	473 000	29 146	502 146
February - Février		-	433 000	24 723	457 723
March - Mars		-	461 000	24 797	485 797
April - Avril		-	441 000	17 210	458 210
May - Mai		-	407 000	8 628	415 628
June - Juin		-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet		-	405 000P	6 500P	411 500P
August - Août					
September - Septembre					
October - Octobre					
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE		-	3 020 000P	118 372P	3 138 372P
JUNE - 1982 - TOTAL - JUIN		-	404 000	12 386	416 386

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	4.9	341.9	3.5	350.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	6.7	-	6.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.9	335.2	3.5	343.6
Butane:				
Production	3.5	214.2	5.6	223.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.2	-	0.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	214.0	5.6	223.1
Ethane - Éthane:				
Production	4.4	336.8	-	341.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.4	336.8	-	341.2
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	400 000	7 368	407 368

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 8.1 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.
- (1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 8.1 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) Includes 126.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 126.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 1.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.1 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (4) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519393

Canadä