Catalogue 26-006 Monthly

Catalogue 26-006 Mensuel

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
NOV 7 1983
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

Crude petroleum and natural gas production

July 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1983

Statistics Canada Statistique Canada

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 0V6 (Telephone: 996-3226) 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)800-667-3524
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 0V7.

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 ordinolingue 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 0V6 (téléphone: 996-3226) 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)800-667-3524
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 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

July 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 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

November 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. 7

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

Novembre 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° 7

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.

ABRÉVIATION

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, July 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 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, juillet 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1983	13

INTRODUCTION

JULY 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1983 amounted to 7 456 200 cubic metres or 240 523 cubic metres per day, an increase of 9.4% or 22 645 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1983 is as follows: 6.12 millions of cubic metres (82.1%) were sent to Canadian refineries and 1.45 millions of cubic metres (19.4%) 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 1.59 millions of cubic metres, or 51 300 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.3% to 6 573.9 millions of cubic metres from 6 869.9 millions of cubic metres in July 1982.

The disposition of natural gas for July 1983 is as follows: 1 889.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 298.2 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 195.8 millions of cubic metres were exported; 2 096.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 93.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1983

En juillet 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 456 200 mètres cubes ou 240 523 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1982, une augmentation de 9.4% ou de 22 645 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1983 se répartit de la manière suivante: 6.12 millions de mètres cubes (82.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.45 millions de mètres cubes (19.4%) 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 1.59 millions de mètres cubes ou 51 300 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.3% passant à 6 573.9 millions de mètres cubes de 6 869.9 millions de mètres cubes en juillet 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 889.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 298.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 195.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 096.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 93.9 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 Total cumulatif 1982	Total year-to-date Total cumulatif 1983	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	**Total**	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	61.1	58.1P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	**Total**	**61.1**	**58.1P**	**7.9**	**7.9**	**6.3**	**6.9**	**7.7**
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	369.6	468.7P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	**Total**	**369.6**	**468.7P**	**58.8**	**53.9**	**60.1**	**56.3**	**57.5**
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	4 906.9	6 085.4P	802.0	658.7	738.8	688.6	797.4
8	Pentanes plus	16.0	10.3P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	38.2	36.0P	4.7	3.5	4.8	5.1	3.1
10	Butanes	25.6	22.3P	2.8	2.2	2.6	3.2	1.9
11	Ethane	30.9	31.5P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	**Total**	**5 017.6**	**6 185.5**	**815.9**	**668.8**	**750.9**	**702.8**	**811.2**
	Alberta:							
13	Crude oil and condensate	40 438.3	42 476.9P	5 154.4	5 016.9	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	3 653.2	3 400.0P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	3 376.2	3 093.0P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	2 037.1	1 962.7P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	2 893.8	2 748.3P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	**Total**	**52 398.6**	**53 680.9**	**6 883.5**	**6 445.6**	**6 890.6**	**5 927.4**	**6 050.8**
	British Columbia:							
19	Crude oil and condensate	1 366.6	1 387.1P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	85.4	66.2P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	43.2	41.5P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	56.1	50.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	**Total**	**1 551.3**	**1 545.5P**	**211.1**	**189.2**	**202.4**	**190.4**	**164.7**
	Northwest Territories:							
24	Crude oil and condensate	118.3	119.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	**Total**	**118.3**	**119.6P**	**16.7**	**21.3**	**16.3**	**13.8**	**14.3**
	Canada:							
26	Crude oil and condensate	47 260.8	50 595.8P	6 224.3	5 927.8	6 330.1	5 484.6	5 839.4
27	Pentanes plus	3 754.6	3 476.5P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	3 457.6	3 170.5P	496.6	396.7	430.7	378.8	337.4
29	Butanes	2 118.8	2 035.7P	294.5	262.8	286.8	236.8	218.3
30	Ethane	2 924.7	2 779.8P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31	**TOTAL LIQUID HYDROCARBONS**	**59 516.5**	**62 058.3P**	**7 993.9**	**7 386.7**	**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 Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					**Total**	2
							Ontario:	
7.2	6.9	7.3P					Pétrole brut et condensat	3
7.2	**6.9**	**7.3P**					**Total**	4
							Manitoba:	
58.3	62.1	61.7P					Pétrole brut et condensat	5
58.3	**62.1**	**61.7P**					**Total**	6
							Saskatchewan:	
773.4	803.6	822.9P					Pétrole brut et condensat	7
1.5	0.9	1.0P					Pentanes plus	8
4.9	3.9	4.0P					Propane	9
3.5	2.3	2.7P					Butanes	10
4.4	2.9	4.0P					Ethane	11
787.7	**813.6**	**834.6P**					**Total**	12
							Alberta:	
5 604.8	5 979.0	6 046.6P					Pétrole brut et condensat	13
366.8	403.5	407.7P					Pentanes plus	14
335.2	374.3	393.6P					Propane	15
214.0	238.4	254.1P					Butanes	16
336.8	301.4	226.8P					Ethane	17
6 857.6	**7 296.6**	**7 328.8P**					**Total**	18
							Colombie-Britannique:	
165.0	172.3	181.3P					Pétrole brut et condensat	19
5.6	15.0	12.6P					Pentanes plus	20
3.5	5.2	5.7P					Propane	21
5.6	8.0	7.9P					Butanes	22
179.7	**200.5**	**207.5P**					**Total**	23
							Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9	11.0P					Pétrole brut et condensat	24
13.3	**12.9**	**11.0P**					**Total**	25
							Canada:	
6 622.0	7 036.8	7 130.8P					Pétrole brut et condensat	26
373.9	419.4	421.3P					Pentanes plus	27
343.6	383.4	403.3P					Propane	28
223.1	248.7	264.7P					Butanes	29
341.2	304.3	230.8P					Ethane	30
7 903.8	**8 392.6**	**8 450.9P**					**TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES**	31

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

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	6.9	62.1	802.5	4 965.0(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1 006.6
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	**Total**	--	**6.9**	**62.1**	**802.5**	**5 971.6**
5	Condensate	-	-	-	1.1	7.4
6	Pentanes plus	-	-	-	0.9	403.5
7	Net withdrawals	--	6.9	62.1	804.5	6 382.5
8	Imports	-	-	-	-	-
9	**TOTAL SUPPLY**	--	**6.9**	**62.1**	**804.5**	**6 382.5**
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	220.6(3)
11	Quebec	-	-	56.0	155.9	698.2
12	Ontario	-	6.9	-	160.4	2 228.8
13	Manitoba	-	-	-	13.2	106.1
14	Saskatchewan	-	-	-	28.1	194.6
15	Alberta	-	-	-	-	1 456.7
16	British Columbia	-	-	-	-	571.9
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	**Total to refineries**	-	**6.9**	**56.0**	**357.6**	**5 476.3**
	Exports:					
	United States (by Petroleum Administration Districts):					
19	- District I	-	-	-	-	100.8
20	- District II	-	-	4.3	465.8	641.1
21	- District III	-	-	-	-	-
22	- District IV	-	-	-	-	184.1
23	- District V	-	-	-	-	52.0
24	Total to United States	-	-	4.3	465.8	978.0
25	Other countries	-	-	-	-	-
26	**Total exports**	-	-	**4.3**	**465.8**	**978.0**
	Opening inventories:					
27	Field and plant	-	-	10.3	110.0	386.2
28	Transporters'	-	-	16.0	622.4	6 359.5
	Closing inventories:					
29	Field and plant	-	-	11.8	107.5	321.5
30	Transporters'	-	-	16.0	616.9	6 172.6
31	Net inventory changes	-	-	1.5	- 8.0	- 251.6
32	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	1.3
33	Losses and adjustments	-	-	0.3	- 10.9	178.5
34	**TOTAL DISPOSITION**	--	**6.9**	**62.1**	**804.5**	**6 382.5**

(1) Includes 125.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.
(2) Imports include 55.6 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 62.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

British Columbia / Colombie-Britannique	Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources / Total de la source canadienne	Total foreign sources / Total de la source étrangère	Total, all sources / Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
170.6	12.9	6 020.0	-	6 020.0	Pétrole brut	1
-	-	1 006.6	-	1 006.6	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	3
170.6	**12.9**	**7 026.6**	**-**	**7 026.6**	**Total**	4
1.7	-	10.2	-	10.2	Condensat	5
15.0	-	419.4	-	419.4	Pentanes plus	6
187.3	12.9	7 456.2	-	7 456.2	Prélèvement net	7
-	-	-	1 590.3(2)	1 590.3	Importations	8
187.3	**12.9**	**7 456.2**	**1 590.3**	**9 046.5**	**APPROVISIONNEMENT, TOTAL**	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	220.6	401.6	622.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	910.1	1 133.1	2 043.2	Québec	11
-	-	2 395.9	5 55.6	2 451.5	Ontario	12
-	-	119.3	-	119.3	Manitoba	13
-	-	222.7	-	222.7	Saskatchewan	14
-	-	1 456.7	-	1 456.7	Alberta	15
208.3	-	779.8	-	779.8	Colombie-Britannique	16
-	15.1	15.1	-	15.1	Territoires du Nord-Ouest	17
208.3	**15.1**	**6 120.2**	**1 590.3**	**7 710.5**	**Total livré aux raffineries**	18
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	100.8	-	100.8	- District I	19
-	-	1 111.2	-	1 111.2	- District II	20
-	-	-	-	-	- District III	21
-	-	184.1	-	184.1	- District IV	22
-	-	52.0	-	52.0	- District V	23
-	-	1 448.1	-	1 448.1	Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	**1 448.1(4)**	-	**1 448.1**	**Exportations totales**	26
					Stocks au début de l'exercice:	
11.3	16.5	534.3	-	534.3	Gisements et usines de traitement	27
97.5	-	7 095.4	59.2	7 154.6	Transporteurs	28
					Stocks à la fin de l'exercice:	
12.7	14.3	467.8	-	467.8	Gisements et usines de traitement	29
76.2	-	6 881.7	73.5	6 955.2	Transporteurs	30
- 19.9	- 2.2	280.2	14.3	- 265.9	Variations nettes des stocks	31
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	32
- 1.1	-	166.8	- 14.3	152.5	Pertes et rectifications	33
187.3	**12.9**	**7 456.2**	**1 590.3**	**9 046.5**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	34

(1) Incluant 125.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
(2) Les importations comprennent 55.6 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 62.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

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

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		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	--	39.1	123.0	6 173.6
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	9.5	130.1
3	Net new production	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 033.8
5	**NET WITHDRAWALS**	**0.1**	**--**	**39.1**	**113.5**	**5 009.7**
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	6.0	21.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	40.6
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.9	780.5(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.2	294.1(3)
10	Adjustment	-	-	-	36.9	60.3
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	39.1	63.5	3 812.5
12	**TOTAL DISPOSITION**	**0.1**	**--**	**39.1**	**113.5**	**5 009.7**
	GAS UTILITIES					
	Supply:					
13	Total of marketable gas	0.1	--	39.1	63.5	3 812.5
14	**Total**	**0.1**	**--**	**39.1**	**63.5**	**3 812.5**
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	2.7	2.3
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.3	-	1.0
18	**TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS**	**0.1**	**--**	**61.4**	**66.2**	**3 815.8**
	Disposition:					
	Sales:					
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	167.6
21	Ontario	-	-	52.1	-	718.8
22	Manitoba	-	-	-	-	58.3
23	Saskatchewan	-	-	-	19.1	78.9
24	Alberta	-	-	-	-	768.7
25	British Columbia	-	-	-	-	13.3
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	**Total sales**	**0.1**	**--**	**52.1**	**19.1**	**1 805.6**
28	Exports	-	-	-	-	1 125.8
29	Other deliveries(4,5)	-	-	9.1	-	13.9
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	37.5	804.0
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.2	0.5
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	3.9	58.0
33	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.1	6.9	8.8
34	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.1**	**--**	**61.4**	**66.2**	**3 815.8**

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, juillet 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 15ºC						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15ºC						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement:	
384.0(1)	4.3	6 724.1	-	6 724.1	Production originale brute	1
7.3	3.3	150.2	-	150.2	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
376.7	1.0	6 573.9	-	6 573.9	Production originale nette	3
2.7	-	1 036.5	-	1 036.5	Moins - Gaz injecté et stocké	4
374.0	**1.0**	**5 537.4**	**-**	**5 537.4**	**PRÉLÈVEMENT NET**	5
					Utilisation:	
8.9	-	36.6	-	36.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.9	-	42.5	-	42.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
19.1	-	802.5	-	802.5	Pertes en cours de traitement	8
25.3	-	322.6	-	322.6	Autres emplois et utilisations	9
- 3.2	-	94.0	-	94.0	Rectifications	10
323.0	1.0	4 239.2	-	4 239.2	Livraisons de gaz marchand	11
374.0	1.0	5 537.4	-	5 537.4	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
323.0	1.0	4 239.2	-	4 239.2	Total de gaz marchand	13
323.0	**1.0**	**4 239.2**	**-**	**4 239.2**	Total	14
0.2	-	5.2	-	5.2	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.1	0.1	Importations	16
-	-	23.3	19.6	42.9	Autres arrivages(4)	17
323.2	**1.0**	**4 267.7**	**19.7**	**4 287.4**	**APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND**	18
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick	19
-	-	167.6	-	167.6	Québec	20
-	-	770.9	-	770.9	Ontario	21
-	-	58.3	-	58.3	Manitoba	22
-	-	98.0	-	98.0	Saskatchewan	23
-	-	768.7	0.1	768.8	Alberta	24
218.6	-	231.9	-	231.9	Colombie-Britannique	25
-	1.0	1.0	-	1.0	Territoires du Nord-Ouest	26
218.6	**1.0**	**2 096.5**	**0.1**	**2 096.6**	Total des ventes	27
70.0	-	1 195.8	-	1 195.8	Exportations	28
-	-	23.0	19.6	42.6	Autres livraisons(4,5)	29
16.6	-	858.1	-	858.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
6.1	-	5.4	-	5.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
4.1	-	66.3	-	66.3	Gaz consommé dans les réseaux	32
7.8	-	22.6	-	22.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
323.2	1.0	4 267.7	19.7	4 287.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.
Nota: 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	Saskatchewan	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	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
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	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1P	--	40.7P	107.5P	6 096.4P	362.1P	1.0P	6 607.8P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
Decembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2P	--	304.9P	983.8P	55 378.0P	4 318.3P	104.7P	61 [illegible]
JULY - 1982 - TOTAL - JUILLET	0.1	--	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 [illegible]

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	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	400 000P	7 000P	407 000P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 420 000P	127 [illegible]P	3 [illegible]
JULY - 1982 - TOTAL - JUILLET	-	425 000	6 592	431 592

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	3.9	382.8	5.2	391.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	1.1	-	1.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	7.4	-	7.4
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	**3.9**	**374.3**	**5.2**	**383.4**
Butane:				
Production	2.3	238.4	8.0	248.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	**2.3**	**238.4**	**8.0**	**248.7**
Ethane - Éthane:				
Production	2.9	301.4	-	304.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	**2.9**	**301.4**	**-**	**304.3**
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	405 000	8 179	413 179

(1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and nil 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 pas de 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 125.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
(2) Comprend 125.9 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 22.7 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
(3) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.7 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 nivelage 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
1010519391

Canada