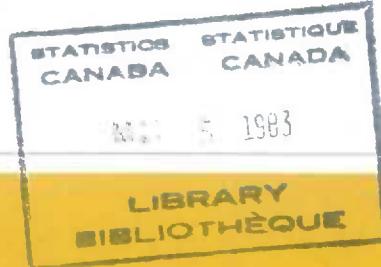


Crude petroleum and natural gas production

January 1983



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1983

LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE

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:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

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 ordindclinque 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 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

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

Crude petroleum and natural gas production

January 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 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

May 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. 1

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

Mai 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° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

... figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

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.e.: Non classé(e)s ailleurs.

CAE: 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, January 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 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, January 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, janvier 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 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, janvier 1983	13



INTRODUCTION

January 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1983 amounted to 6 760 100 cubic metres or 218 068 cubic metres per day, an increase of 2.4% or 5 290 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1983 is as follows: 5.47 millions of cubic metres (80.9%) were sent to Canadian refineries and 1.32 millions of cubic metres (19.5%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.76 millions of cubic metres, or 56 900 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.4% to 9 902.0 millions of cubic metres from 10 573.7 millions of cubic metres in January 1982.

The disposition of natural gas for January 1983 is as follows: 228.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 711.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 428.3 millions of cubic metres were exported; 5 191.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 342.0 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Janvier 1983

En janvier 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 760 100 mètres cubes ou 218 068 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1982, une augmentation de 2.4 % ou de 5 290 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1983 se répartit de la manière suivante: 5.47 millions de mètres cubes (80.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.32 millions de mètres cubes (19.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % 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 1.76 millions de mètres cubes ou 56 900 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.4 % passant à 9 902.0 millions de mètres cubes de 10 573.7 millions de mètres cubes en janvier 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 228.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 711.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 428.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 191.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 342.0 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines 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	May
	1982	1983					
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
1 New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	15.5	14.3	7.8	6.5P			
4 Total	15.5	14.3	7.8	6.5P			
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	88.7	109.1	58.8	50.3P			
6 Total	88.7	109.1	58.8	50.3P			
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	1 270.0	1 568.6	801.9	766.7P			
8 Pentanes plus	2.8	2.9	1.4	1.5P			
9 Propane	5.6	8.0	4.7	3.3P			
10 Butanes	3.0	4.8	2.8	2.0P			
11 Ethane	3.4	9.0	5.0	4.0P			
12 Total	1 284.8	1 593.3	815.8	777.5P			
Alberta:							
13 Crude oil and condensate	9 955.3	10 275.1	5 154.4	5 120.7P			
14 Pentanes plus	987.4	998.2	522.2	476.0P			
15 Propane	929.4	918.2	485.9	432.3P			
16 Butanes	551.2	551.6	283.5	268.1P			
17 Ethane	894.3	839.1	437.5	401.6P			
18 Total	13 317.6	13 582.2	6 883.5	6 698.7P			
British Columbia:							
19 Crude oil and condensate	343.9	367.2	184.5	182.7P			
20 Pentanes plus	26.6	22.6	12.4	10.2P			
21 Propane	12.6	10.3	6.0	4.3P			
22 Butanes	14.7	14.9	8.2	6.7P			
23 Total	397.8	415.0	211.1	203.9P			
Northwest Territories:							
24 Crude oil and condensate	37.1	32.0	16.7	15.3P			
25 Total	37.1	32.0	16.7	15.3P			
Canada:							
26 Crude oil and condensate	11 710.5	12 366.3	6 224.1	6 142.2P			
27 Pentanes plus	1 016.8	1 023.7	536.0	487.7P			
28 Propane	947.6	936.5	496.6	439.9P			
29 Butanes	568.9	571.3	294.5	276.8P			
30 Ethane	897.7	848.1	442.5	405.6P			
31 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	15 141.5	15 745.9	7 993.7	7 752.2P			

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
Total							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
Total							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
Total							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
Ethane							11
Total							12
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							13
Pentanes plus							14
Propane							15
Butanes							16
Ethane							17
Total							18
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							19
Pentanes plus							20
Propane							21
Butanes							22
Total							23
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							24
Total							25
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, January 1983

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.8	58.8	800.3	4 146.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	997.7 ⁽¹⁾
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.8	58.8	800.3	5 144.0
5 Condensate	-	-	-	1.6	10.4
6 Pentanes plus	-	-	-	1.4	522.2
7 Net withdrawals	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	383.6 ⁽²⁾
11 Quebec	-	-	43.7	170.4	850.6
12 Ontario	-	7.8	11.5	128.7	1 933.6
13 Manitoba	-	-	-	-	149.0
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	115.8
15 Alberta	-	-	-	-	1 020.9
16 British Columbia	-	-	-	-	465.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.8	55.2	299.3	4 918.9
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.8	510.7	525.2
21 IV	-	-	-	-	229.5
22 V	-	-	-	-	48.2
23 Total	-	-	4.8	510.7	802.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
25 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 040.3 ⁽³⁾
Closing:					
26 Field and plant	-	-	8.8	106.0	415.0
27 Transporters'	-	-	16.1	639.3	5 960.2
28 Net changes	-	-	- 1.0	- 12.1	- 49.2
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.5
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	5.4	0.5
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6

(1) Includes 129.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 173.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 75.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

(4) Exports include 149.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

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					
182.0	16.7	5 211.9	-	5 211.9	Approvisionnement:
-	-	997.7	-	997.7	Production intérieure:
-	-	-	-	-	Pétrole brut
182.0	16.7	6 209.6	-	6 209.6	Pétrole brut synthétique
2.5	-	14.5	-	14.5	Moins - Repris pour l'injection
12.4	-	536.0	-	536.0	Total
196.9	16.7	6 760.1	-	6 760.1	Condensat
-	-	-	1 763.9	1 763.9	Pentanes plus
196.9	16.7	6 760.1	1 763.9(2)	8 524.0	Prélèvement net
173.4	15.5	5 470.1	1 763.9	7 234.0	Importations
173.4	15.5	5 470.1	1 763.9	7 234.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL
Utilisation:					
-	-	383.6	928.8	1 312.4	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 064.7	674.9	1 739.6	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 081.6	160.2	2 241.8	Québec
-	-	149.0	-	149.0	Ontario
-	-	116.0	-	116.0	Manitoba
-	-	1 020.9	-	1 020.9	Saskatchewan
-	-	638.8	-	638.8	Alberta
-	15.5	15.5	-	15.5	Colombie-Britannique
173.4	15.5	5 470.1	1 763.9	7 234.0	Territoires du Nord-Ouest
173.4	15.5	5 470.1	1 763.9	7 234.0	Total
Exportations aux États-Unis:					
-	-	-	-	-	Petroleum Administration District:
-	-	1 040.7	-	1 040.7	I
-	-	229.5	-	229.5	II
-	-	48.2	-	48.2	IV
-	-	1 318.4(4)	-	1 318.4	V
-	-	1 318.4(4)	-	1 318.4	Total
Stocks:					
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Début d'exercice:
97.6	-	6 811.4 ⁽¹⁾	61.0	6 872.4 ⁽²⁾	Gisements et usines de traitement
12.5	10.2	552.5	-	552.5	Transporteurs
121.3	-	6 736.9	53.6	6 790.5	Fin d'exercice:
23.9	1.2	- 37.2	- 7.4	- 44.6	Gisements et usines de traitement
-	-	3.5	-	3.5	Transporteurs
- 0.4	-	5.3	7.4	12.7	Variations nettes
196.9	16.7	6 760.1	1 763.9	8 524.0	Livraisons à d'autres acheteurs
196.9	16.7	6 760.1	1 763.9	8 524.0	Pertes et rectifications
196.9	16.7	6 760.1	1 763.9	8 524.0	TOTAL DE L'UTILISATION
⁽¹⁾ Incluant 129.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.					
⁽²⁾ Les importations comprennent 173.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75.4 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 comprennent 149.9 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.					

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 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	0.2	--	41.4	160.3	8 869.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	16.6	100.5
3 Net new production	0.2	--	41.4	143.7	8 769.4
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 024.5
5 NET WITHDRAWALS	0.2	--	41.4	143.7	7 744.9
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.3	16.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	0.9	83.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.9	974.9(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.4	344.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	39.9	69.0
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	41.4	90.3	6 257.2
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	--	41.4	143.7	7 744.9
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.2	-	41.4	90.3	6 257.2
14 Total	0.2	--	41.4	90.3	6 257.2
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	60.8	788.3
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	22.3	-	3.7
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	63.7	151.1	7 049.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	407.7
21 Ontario	-	-	47.4	-	2 157.3
22 Manitoba	-	-	-	-	243.3
23 Saskatchewan	-	-	-	137.6	186.8
24 Alberta	-	-	-	-	1 497.0
25 British Columbia	-	-	-	-	28.3
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	--	47.4	137.6	4 520.4
28 Exports	-	-	-	-	2 175.8
29 Other deliveries(4,5)	-	-	14.0	-	25.4
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	4.5	45.7
31 Line pack fluctuation	-	-	-	2.9	- 0.1
32 Pipeline fuel	-	-	0.4	7.5	140.8
33 Pipeline losses, etc.	-	-	1.9	- 1.4	141.2
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	63.7	151.1	7 049.2

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, janvier 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
<u>millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C</u>					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
955.5(1)	4.8	10 032.1	-	10 032.1	
10.1	2.9	130.1	-	130.1	
945.4	1.9	9 902.0	-	9 902.0	
3.1	-	1 027.6	-	1 027.6	
942.3	1.9	8 874.4	-	8 874.4	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
PRÉLÈVEMENT NET					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					
Autres emplois et utilisations					
Rectifications					
Livraisons de gaz marchand					
942.3	1.9	8 874.4	-	8 874.4	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					
771.8	1.9	7 162.8	-	7 162.8	Total
771.8	1.9	7 162.8	-	7 162.8	14
Importations					
Autres arrivages(4)					
772.3	1.9	8 038.4	21.9	8 060.3	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					
Québec					
Ontario					
Manitoba					
Saskatchewan					
Alberta					
Colombie-Britannique					
Territoires du Nord-Ouest					
483.8	1.9	5 191.3	0.5	5 191.8	Total des ventes
252.5	-	2 428.3	-	2 428.3	Exportations
-	-	39.4	21.4	60.8	Autres livraisons(4,5)
-	-	50.2	-	50.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
- 3.7	-	- 0.9	-	- 0.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
32.3	-	181.0	-	181.0	Gaz consommé dans les réseaux
7.4	-	149.1	-	149.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.
772.3	1.9	8 038.4	21.9	8 060.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND
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	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	143.7	8 769.4	916.9	30.4	9 902.0
February - Février	0.2P	-	34.2P	145.0P	7 967.7P	822.6P	28.5P	8 998.2P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4P	-	75.6P	288.7P	16 737.1P	1 739.5P	58.9P	18 900.2P
JANUARY - 1982 - TOTAL - JANVIER	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7

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

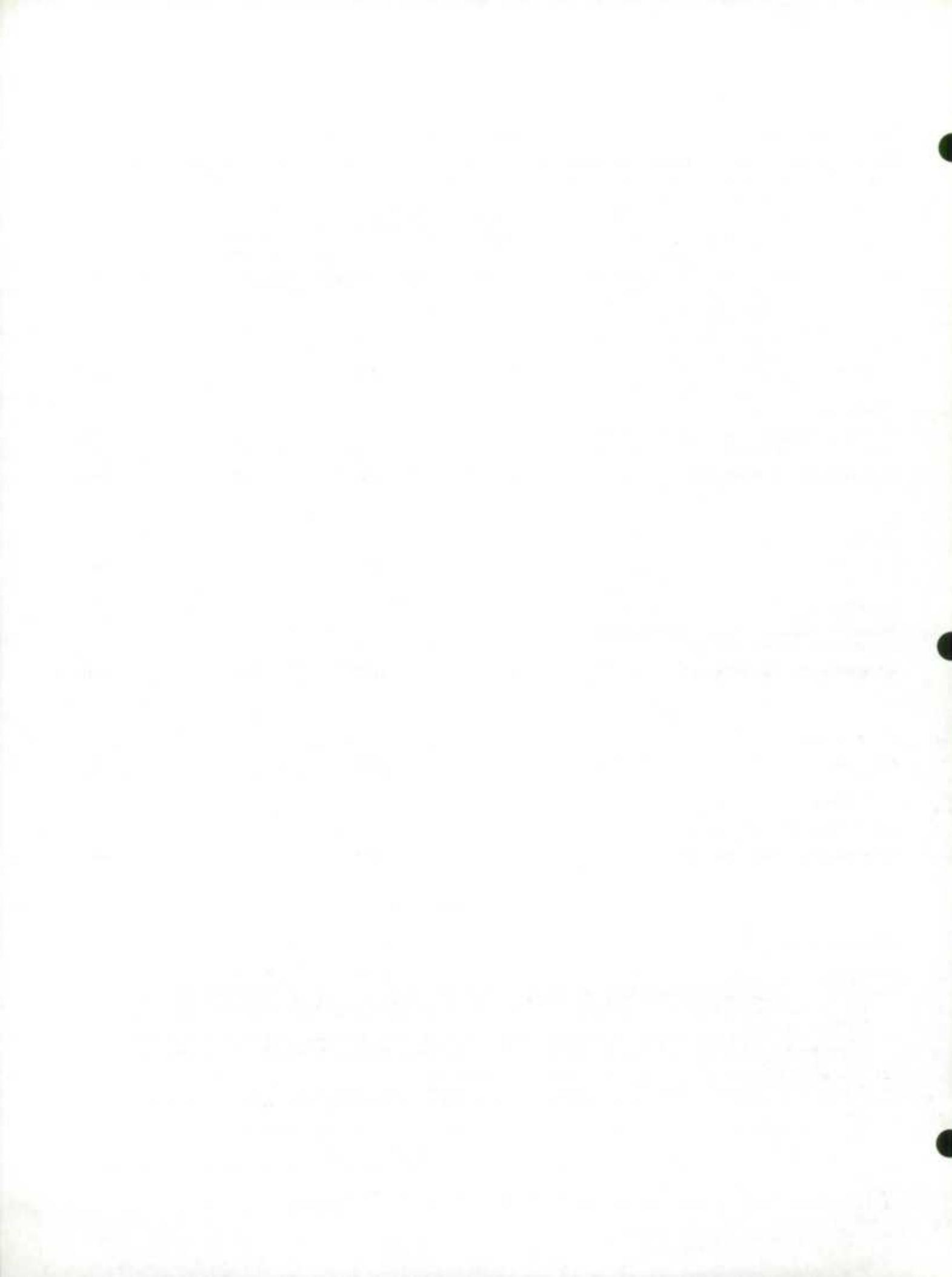
Month Mois		Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques					
-					
January - Janvier		-	473 000	29 146	502 146
February - Février		-	405 000P	25 000P	430 000P
March - Mars					
April - Avril					
May - Mai					
June - Juin					
July - Juillet					
August - Août					
September - Septembre					
October - Octobre					
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE		-	878 000P	54 146P	932 146P
JANUARY - 1982 - TOTAL - JANVIER		-	496 000	27 963	523 963

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

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

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	4.7	487.2	6.0	497.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.4	-	0.4
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.9	-	0.9
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.7	485.9	6.0	496.6
Butane:				
Production	2.8	283.5	8.2	294.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.8	283.5	8.2	294.5
Ethane - Éthane:				
Production	5.0	437.5	-	442.5
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.0	437.5	-	442.5
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	473 000	29 146	502 146

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 28.5 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 28.5 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 193.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 193.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 2.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.3 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 2.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.3 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



1010519403

Canada