Catalogue 26-006 Monthly

Catalogue 26-006 Mensuel

Crude petroleum and natural gas production

March 1984

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1984

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
JUL 16 1984
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

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:

Energy Section
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (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)800-667-3524
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 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:

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (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)800-667-3524
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

Statistique Canada
Division des industries
manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

March 1984

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 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

July 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. 3

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

Juillet 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° 3

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.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
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, March 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 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, March 1984	12

TABLE DES MATIÈRES

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

This publication was prepared under the direction of:

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

Note: The last three officers may be contacted at (613) 996-3139.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 996-3139.

INTRODUCTION

MARCH 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1984 amounted to 7 720 200 cubic metres compared to 6 796 500 cubic metres in 1983, an increase of 13.6%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1984 is as follows: 5.83 millions of cubic metres (75.5%) were sent to Canadian refineries and 1.75 millions of cubic metres (22.7%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.57 millions of cubic metres.

Natural gas production increased 5.8% to 8 947.4 millions of cubic metres from 8 455.1 millions of cubic metres in March 1983.

The disposition of natural gas for March 1984 is as follows: 173.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 662.2 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 730.5 millions of cubic metres were exported; 5 213.1 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 168.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

MARS 1984

En mars 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 720 200 mètres cubes comparé à 6 796 500 mètres cubes en mars 1983, soit une augmentation de 13.6%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1984 se répartit de la manière suivante: 5.83 millions de mètres cubes (75.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.75 millions de mètres cubes (22.7%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% 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 1.57 millions de mètres cubes.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.8% passant à 8 947.4 millions de mètres cubes de 8 455.1 millions de mètres cubes en mars 1983.

Au cours de mars 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 173.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 662.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 730.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 213.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 168.1 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, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.		units	Total year-to-date / Total cumulatif 1983	1984	January / Janvier	February / Février	March / Mars	April / Avril	May / Mai
	New Brunswick								
1	Crude oil	10^3m^3	--	--	--	--	--	--	
2	Natural gas	10^6m^3	0.8	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	
	Ontario								
3	Crude oil	10^3m^3	29.0	30.5	7.4	6.1	8.3	8.7	
4	Natural gas	10^6m^3	153.9	139.1P	41.2	31.0	29.9	37.0P	
	Manitoba								
5	Crude oil	10^3m^3	229.1	263.9P	66.9	63.3	66.7	67.0P	
	Saskatchewan								
6	Crude oil	10^3m^3	2 881.1	3 320.0P	870.6	837.4	862.0	750.0P	
7	Condensate	"	2.0	2.5P	0.6	0.6	0.7	0.6P	
8	Pentanes plus	"	5.6	7.1P	1.4	1.8	2.1	1.8P	
9	Propane	"	21.2	20.4P	4.9	4.5	5.5	5.5P	
10	Butanes	"	12.6	14.6P	4.5	2.9	3.7	3.5P	
11	Ethane	"	15.8	20.5P	4.3	5.2	5.5	5.5P	
12	Total liquid hydrocarbons	"	2 938.3	3 385.1P	886.3	852.4	879.5	766.9P	
13	Natural gas	10^6m^3	500.0	475.1P	[illegible]	[illegible]	[illegible]	436.0P	
	Alberta								
14	Crude oil	10^3m^3	19 944.3	22 231.2	[illegible]	[illegible]	4 131.5	[illegible]	
15	Condensate	"	40.5	53.0	15.2	8.7	13.2	13.8	
16	Pentanes plus	"	1 849.3	1 729.4P	440.2	420.7	439.5	429.0	
17	Propane	"	1 661.4	1 760.0P	511.6	401.9	449.2	[illegible]	
18	Butanes	"	1 044.6	1 074.3	278.0	262.2	276.6	[illegible]	
19	Ethane	"	1 553.8	1 940.3	561.7	460.9	488.3	[illegible]	
20	Total liquid hydrocarbons	"	26 093.9	29 488.5P	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 232.4P	
21	Natural gas	10^6m^3	26 898.2	22 028.4P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 719.0P	
22	Sulphur	M.T.	1 808 000	1 780 000	475 000	427 000	452 000	426 000	
	British Columbia								
23	Crude oil	10^3m^3	707.7	716.4P	179.6	171.8	180.0	185.0P	
24	Condensate	"	6.8	8.1P	2.5	2.2	1.9	1.5P	
25	Pentanes plus	"	29.8	45.3P	16.4	13.6	7.3	8.0P	
26	Propane	"	23.3	21.0P	5.8	5.9	4.1	5.2P	
27	Butanes	"	25.5	29.8P	8.2	7.9	6.2	7.5P	
28	Total liquid hydrocarbons	"	793.1	820.6P	212.5	201.4	199.5	207.2P	
29	Natural gas	10^6m^3	2 764.4	2 709.0P	910.6	689.2	559.2	550.0P	
30	Sulphur	M.T.	95 876	122 604P	38 370	32 610	30 624	21 000P	
	Northwest Territories								
31	Crude oil	10^3m^3	68.1	61.9	15.0	13.6	17.0	16.3	
32	Natural gas	10^6m^3	83.6	87.5	28.6	19.6	20.3	19.0	
	CANADA								
33	Crude oil	10^3m^3	23 859.3	27 324.2P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 730.3P	
34	Condensate	"	49.3	63.6P	18.3	11.5	15.8	18.0P	
35	Pentanes plus	"	1 884.7	1 781.8P	458.0	436.1	448.9	438.8P	
36	Propane	"	1 705.9	1 801.4P	522.3	412.3	458.8	408.0P	
37	Butanes	"	1 082.7	1 118.7P	290.7	273.0	286.5	268.5P	
38	Ethane	"	1 569.6	1 960.8P	566.0	466.1	493.8	434.9P	
39	Total liquid hydrocarbons	"	30 151.5	34 050.5P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 298.5P	
40	Natural gas	10^6m^3	30 400.9	25 439.5P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 461.1P	
41	Sulphur	M.T.	1 903 876	1 902 604P	513 370	459 610	482 624	447 000P	

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^3 = 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

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

unités		Nº
	Nouveau-Brunswick	
10^3m^3	Pétrole brut	1
10^6m^3	Gaz naturel	2
	Ontario	
10^3m^3	Pétrole brut	3
10^6m^3	Gaz naturel	4
	Manitoba	
10^3m^3	Pétrole brut	5
	Saskatchewan	
10^3m^3	Pétrole brut	6
"	Condensat	7
"	Pentanes plus	8
"	Propane	9
"	Butanes	10
"	Ethane	11
"	Total d'hydrocarbures liquides	12
10^6m^3	Gaz naturel	13
	Alberta	
10^3m^3	Pétrole brut	14
"	Condensat	15
"	Pentanes plus	16
"	Propane	17
"	Butanes	18
"	Ethane	19
"	Total d'hydrocarbures liquides	20
10^6m^3	Gaz naturel	21
T.M.	Soufre	22
	Colombie-Britannique	
10^3m^3	Pétrole brut	23
"	Condensat	24
"	Pentanes plus	25
"	Propane	26
"	Butanes	27
"	Total d'hydrocarbures liquides	28
10^6m^3	Gaz naturel	29
T.M.	Soufre	30
	Territoires du Nord-Ouest	
10^3m^3	Pétrole brut	31
10^6m^3	Gaz naturel	32
	CANADA	
10^3m^3	Pétrole brut	33
"	Condensat	34
"	Pentanes plus	35
"	Propane	36
"	Butanes	37
"	Ethane	38
"	Total d'hydrocarbures liquides	39
10^6m^3	Gaz naturel	40
T.M.	Soufre	41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau du 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, March 1984

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat-chewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Conventional crude oil	--	8.3	66.7	862.0	5 155.8
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	814.3
3	Experimental crude oil	-	-	-	-	151.4
4	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5	**Total**	--	**8.3**	**66.7**	**862.0**	**6 121.5**
6	Condensate	-	-	-	0.7	13.2
7	Pentanes plus	-	-	-	2.1	439.5
8	Net withdrawals	-	8.3	66.7	864.8	6 574.2
9	Imports	-	-	-	-	-
10	**TOTAL SUPPLY**	--	**8.3**	**66.7**	**864.8**	**6 574.2**
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	132.7(3)
12	Quebec	-	-	29.1	233.2	850.6
13	Ontario	-	8.3	31.5	29.5	2 276.3
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	0.3	88.6
16	Alberta	-	-	-	-	1 461.2
17	British Columbia	-	-	-	-	485.4
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	**Total to refineries**	-	**8.3**	**60.6**	**263.0**	**5 294.7**
	Exports:					
	United States (by Petroleum Administration Districts):					
20	District I	-	-	-	-	173.9
21	District II	-	-	6.4	619.6	677.3
22	District III	-	-	-	-	-
23	District IV	-	-	-	-	157.6
24	District V	-	-	-	-	115.7
25	Total to United States	-	-	6.4	619.6	1 124.5
26	Other countries	-	-	-	-	-
27	**Total exports**	-	-	**6.4**	**619.6**	**1 124.5**
	Opening inventories:					
28	Field and plant	-	-	10.2	101.0	420.5
29	Transporters'	-	-	11.5	632.5	6 350.9
	Closing inventories:					
30	Field and plant	-	-	10.0	94.0	427.5
31	Transporters'	-	-	12.2	627.6	6 494.4
32	Net inventory changes	-	-	0.5	- 11.9	150.5
33	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	3.1
34	Losses and adjustments	-	-	- 0.8	- 5.9	1.4
35	**TOTAL DISPOSITION**	--	**8.3**	**66.7**	**864.8**	**6 574.2**

(1) Imports include 90.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 92.9 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 61.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 140.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

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		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
180.0	17.0	6 289.8	-	6 289.8	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	814.3	-	814.3	Pétrole brut synthétique	2
-	-	151.4	-	151.4	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
180.0	**17.0**	**7 255.5**	-	**7 255.5**	**Total**	5
1.9	-	15.8	-	15.8	Condensat	6
7.3	-	448.9	-	448.9	Pentanes plus	7
189.2	17.0	7 720.2	-	7 720.2	Prélèvement net	8
-	-	-	1 569.7	1 569.7	Importations	9
189.2	**17.0**	**7 720.2**	**1 569.7(1)**	**9 289.9**	**APPROVISIONNEMENT, TOTAL**	10
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	132.7	941.4	1 074.1	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	1 112.9	548.8	1 661.7	Québec	12
-	-	2 345.5	79.5	2 425.0	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	88.9	-	88.9	Saskatchewan	15
-	-	1 461.2	-	1 461.2	Alberta	16
185.1	-	670.5	-	670.5	Colombie-Britannique	17
-	15.5	15.5	-	15.5	Territoires du Nord-Ouest	18
185.1	**15.5**	**5 827.2**	**1 569.7**	**7 396.9**	**Total livré aux raffineries**	19
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	173.9	-	173.9	District I	20
-	-	1 303.3	-	1 303.3	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	157.6	-	157.6	District IV	23
-	-	115.7	-	115.7	District V	24
-	-	1 750.5	-	1 750.5	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	**1 750.5(3)**	-	**1 750.5**	**Exportations totales**	27
					Stocks au début de l'exercice:	
7.6	3.2	542.5	-	542.5	Gisements et usines de traitement	28
91.6	-	7 086.5	52.0	7 138.5	Transporteurs	29
					Stocks à la fin de l'exercice:	
6.7	4.7	542.9	-	542.9	Gisements et usines de traitement	30
88.5	-	7 222.7	51.2	7 273.9	Transporteurs	31
- 4.0	1.5	136.6	- 0.8	135.8	Variations nettes des stocks	32
-	-	3.1	-	3.1	Livraisons à d'autres acheteurs	33
8.1	-	2.8	0.8	3.6	Pertes et rectifications	34
189.2	17.0	7 720.2	1 569.7	9 289.9	**TOTAL DE L'UTILISATION**	35

(1) Les importations comprennent 90.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 92.9 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 61.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 140.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

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

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply:					
1	Gross new production	0.1	--	29.9	171.2	8 191.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	14.6	151.3
3	Net new production	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8
4	Less - Injected and stor-d	-	-	-	-	1 023.4
5	**Net Withdrawals**	**0.1**	**--**	**29.9**	**156.6**	**7 016.4**
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	7.2	42.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	67.6
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.7	930.8
9	Other disposition and uses	-	-	-	4.6	265.6(2)
10	Adjustment	-	-	-	31.0	168.1(3)
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	29.9	107.6	5 541.6
12	**TOTAL DISPOSITION**	**0.1**	**--**	**29.9**	**156.6**	**7 016.4**
	GAS UTILITIES					
	Supply:					
13	Total of marketable gas	0.1	--	29.9	107.6	5 541.6
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	49.0	842.0
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	-	22.4	-	0.1
17	**Total Supply of Marketable Gas**	**0.1**	**--**	**52.3**	**156.6**	**6 383.7**
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	-	--	-	-	488.9
20	Ontario	-	-	41.8	-	2 323.6
21	Manitoba	-	-	-	-	213.5
22	Saskatchewan	-	-	-	132.7	149.4
23	Alberta	-	-	-	-	1 434.4
24	British Columbia	-	-	-	-	20.9
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	**Total sales**	**0.1**	**--**	**41.8**	**132.7**	**4 630.7**
27	Exports	-	-	-	-	1 582.2
28	Other deliveries(4,5)	-	-	12.3	-	1.2
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	4.3	33.7
30	Line pack fluctuation	-	-	-	0.7	2.6
31	Pipeline fuel	-	-	0.8	4.7	138.8
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 2.6	14.2	- 5.5
33	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.1**	**--**	**52.3**	**156.6**	**6 383.7**

(1) Includes 24.0 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 188.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.5 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, mars 1984

British Columbia Colombie-Britannique	Yukon and Northwest Territories Yukon et 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		N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement:	
706.8	26.9(1)	9 126.0	-	9 126.0	Production originale brute	1
10.7	2.0	178.6	-	178.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
696.1	24.9	8 947.4	-	8 947.4	Production originale nette	3
3.1	-	1 026.5	-	1 026.5	Moins - Gaz injecté et stocké	4
693.0	**24.9**	**7 920.9**	**-**	**7 920.9**	**Prélèvement Net**	5
					Utilisation:	
9.1	-	59.0	-	59.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.3	-	70.4	-	70.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
95.6	2.5	1 032.6	-	1 032.6	Pertes en cours de traitement	8
43.3	-	313.5	-	313.5	Autres emplois et utilisations	9
- 14.5	2.1	186.7	-	186.7	Rectifications	10
559.2	20.3	6 258.7	-	6 258.7	Livraisons de gaz marchand	11
693.0	24.9	7 920.9	-	7 920.9	**TOTAL DE L'UTILISATION**	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
559.2	20.3	6 258.7	-	6 258.7	Total de gaz marchand	13
-	-	891.0	-	891.0	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	-	0.3	0.3	Importations	15
-	-	22.5	30.7	53.2	Autres arrivages(4)	16
559.2	**20.3**	**7 172.2**	**31.0**	**7 203.2**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	**17**
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick	18
-	-	488.9	-	488.9	Québec	19
-	-	2 365.4	-	2 365.4	Ontario	20
-	-	213.5	-	213.5	Manitoba	21
-	-	282.1	-	282.1	Saskatchewan	22
-	-	1 434.4	0.3	1 434.7	Alberta	23
387.2	19.4	427.5	-	427.5	Colombie-Britannique	24
-	0.9	0.9	-	0.9	Territoires du Nord-Ouest	25
387.2	**20.3**	**5 212.8**	**0.3**	**5 213.1**	**Total des ventes**	26
148.3	-	1 730.5	-	1 730.5	Exportations	27
-	-	13.5	30.7	44.2	Autres livraisons(4,5)	28
-	-	38.0	-	38.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 2.9	-	0.4	-	0.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
23.6	-	167.9	-	167.9	Gaz consommé dans les réseaux	31
3.0	-	9.1	-	9.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
559.2	**20.3**	**7 172.2**	**31.0**	**7 203.2**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	33

(1) Comprend 24.0 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 188.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
(3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24.5 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.
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, 1984

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

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	0.1	--	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	--	37.0P	136.0P	7 142.0	685.0P	23.1	8 023.2
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
Decembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	**0.4**	--	**139.1P**	**615.4P**	**31 910.8P**	**3 338.0P**	**106.2**	**36 109.9P**
MARCH - 1983 - TOTAL - MARS	**0.8**	--	**153.9**	**500.0**	**30 984.1**	**2 776.4**	**83.6**	**34 498.8**

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1984

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
PROPANE:				
Production	5.5	491.0	4.1	500.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	41.6	-	41.6
Net withdrawals - Prélèvement net	**5.5**	**449.2**	**4.1**	**458.8**
BUTANE:				
Production	3.7	276.6	6.2	286.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	**3.7**	**276.6**	**6.2**	**286.5**
ETHANE - ÉTHANE:				
Production	5.5	488.3	-	493.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	**5.5**	**488.3**	**-**	**493.8**

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010519362

Canada