

Crude petroleum and natural gas production

October 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1982



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 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 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 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 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 0T6.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

October 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1982

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

February 1983
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 10

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

Février 1983
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 10

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.

ABBREVIATIONS

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.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: 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, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1982	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, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1982	13



INTRODUCTION

OCTOBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1982 amounted to 7 025 900 cubic metres or 226 642 cubic metres per day, a increase of 18.6% or 38 194 cubic metres per day from October 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1982 is as follows: 5.81 millions of cubic metres (81.8%) were sent to Canadian refineries and 1.09 millions of cubic metres (15.4%) were exported. The 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.20 millions of cubic metres, or 38 716 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.5% to 7 919.7 millions of cubic metres from 8 294.5 millions of cubic metres in October 1981.

The disposition of natural gas for October 1982 is as follows: 1 488.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 420.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 838.6 millions of cubic metres were exported; 2 935.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 236.6 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1982

En octobre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 025 800 mètres cubes ou 226 642 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1981, une augmentation de 18.6% ou de 38 194 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.81 millions de mètres cubes (81.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.09 millions de mètres cubes (15.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.8% 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 1.20 millions de mètres cubes ou 38 716 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.5% passant à 7 919.7 millions de mètres cubes de 8 294.5 millions de mètres cubes en octobre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 488.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 420.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 838.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 935.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 236.6 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, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	83.8	80.5	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4 Total	83.8	80.5	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	494.8	523.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6 Total	494.8	523.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	6 697.5	7 363.1	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8 Pentanes plus	22.5	20.4	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9 Propane	73.4	63.8	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.1P
10 Butanes	33.9	33.0	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.1P
11 Total	6 827.3	7 480.3	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	58 507.5	56 775.9	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13 Pentanes plus	5 115.2	4 991.3	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14 Propane	4 669.3	4 583.7	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15 Butanes	2 827.5	2 797.7	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16 Ethane	4 234.0	3 693.9	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17 Total	75 353.5	72 842.5	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 873.3	1 914.2	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19 Pentanes plus	113.3	119.7	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20 Propane	57.3	62.4	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21 Butanes	75.2	78.9	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22 Total	2 119.1	2 175.2	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	155.1	155.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24 Total	155.1	155.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:							
25 Crude oil and condensate	67 812.0	66 812.3	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26 Pentanes plus	5 251.0	5 131.4	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27 Propane	4 800.0	4 709.9	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28 Butanes	2 936.6	2 909.6	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29 Ethane	4 234.0	3 693.9	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	85 033.6	83 257.1	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

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
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5		Ontario:
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5		Pétrole brut et condensat 3
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	51.9P		Manitoba:
46.8	51.5	48.5	51.2	50.4	51.9P		Pétrole brut et condensat 5
689.2	672.6	760.4	774.9	891.8	789.5P		Total 6
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P	1.3	1.2P		Saskatchewan:
3.4P	6.6P	6.8P	6.5P	3.0P	3.1P		Pétrole brut et condensat 7
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P	2.0P	2.1P		Pentanes plus 8
700.7P	684.5P	772.6	786.6	898.1P	795.9		Propane 9
							Butanes 10
5 441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	5 495.6	5 622.0P		Total 11
436.6	433.7	435.6	411.2	455.9	471.0P		Alberta:
382.0	404.7	409.5	386.2	446.3	375.0P		Pétrole brut et condensat 12
229.0	246.6	252.9	232.4	273.2	255.0P		Pentanes plus 13
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	270.0P		Propane 14
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 955.4	6 993.0		Butanes 15
							Ethane 16
163.4	176.0	178.3	182.0	183.3	182.3P		Total 17
8.1	12.1	10.6	12.5	11.8	10.1P		Colombie-Britannique:
3.1	5.5	6.2	5.1	7.1	7.0P		Pétrole brut et condensat 18
5.5	7.5	7.4	7.5	8.2	7.1P		Pentanes plus 19
180.1	201.1	202.5	207.1	210.4	206.5P		Propane 20
							Butanes 21
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	9.0P		Total 22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	9.0P		Territoires du Nord-Ouest:
							Pétrole brut et condensat 23
6 358.5	6 306.3	6 949.8	6 252.4	6 637.9	6 661.2P		Total 24
446.5	447.9	448.2	425.6	469.0	482.3P		Canada:
391.5	416.8	422.5	397.8	456.4	385.1P		Pétrole brut et condensat 25
237.8	257.3	263.7	243.2	283.4	264.2P		Pentanes plus 26
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	270.0P		Propane 27
7 755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	8 131.1	8 062.8P		Butanes 28
							Ethane 29
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October, 1982

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1 Crude oil	--	6.3	50.4	809.3	5 012.2	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	476.6(1)	
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	
4 Total	--	6.3	50.4	809.3	5 488.8	
5 Condensate	-	-	-	1.5	6.8	
6 Pentanes plus	-	-	-	1.3	455.9	
7 Net withdrawals	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5	
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5	
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	382.0(2)	
11 Quebec	-	-	35.1	139.9	729.6	
12 Ontario	-	6.3	9.8	213.8	2 125.3	
13 Manitoba	-	-	-	3.0	149.3	
14 Saskatchewan	-	-	-	0.4	117.3	
15 Alberta	-	-	-	13.9	1 097.8	
16 British Columbia	-	-	-	-	576.8	
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
18 Total	-	6.3	44.9	371.0	5 175.3	
Exports to the United States:						
Petroleum administration district:						
19 I	-	-	-	-	-	
20 II	-	-	4.8	404.9	337.2	
21 IV	-	-	-	-	268.0	
22 V	-	-	-	-	77.7	
23 Total	-	-	4.8	404.9	682.9	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	-	-	8.3	411.6	417.1	
25 Transporters'	-	-	16.1	525.9	5 194.1	
Closing:						
26 Field and plant	-	-	9.3	346.0	407.9	
27 Transporters'	-	-	16.1	631.9	5 263.1	
28 Net changes	-	-	1.0	40.4	59.8	
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.1	
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	- 4.2	29.4	
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5	

(1) Includes 98.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

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

(3) Exports include 292.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 368.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1982

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					
					Approvisionnement:
181.9	10.5	6 070.6	...	6 070.6	Production intérieure:
-	-	476.6	...	476.6	Pétrole brut
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
181.9	10.5	6 547.2	...	6 547.2	Moins - Repris pour l'injection
1.4	-	9.7	...	9.7	Total
11.8	-	469.0	...	469.0	Condensat
195.1	10.5	7 025.9	...	7 025.9	Pentanes plus
...	1 200.2(4)	1 200.2	Prélèvement net
195.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	Importations
					APPROVISIONNEMENT, TOTAL
					9
Utilisation:					
-	-	382.0	260.4	642.4	Livraisons aux raffineries:
-	-	900.6	738.8	1 639.4	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 355.7	201.0	2 556.7	Québec
-	-	152.8	-	152.8	Ontario
-	-	117.9	-	117.9	Manitoba
-	-	1 111.7	-	1 111.7	Saskatchewan
204.1	-	780.9	-	780.9	Alberta
-	11.1	11.1	-	11.1	Colombie-Britannique
204.1	11.1	5 812.7	1 200.2	7 012.9	Territoires du Nord-Ouest
204.1	11.1	5 812.7	1 200.2	7 012.9	Total
					18
Exportations aux États-Unis:					
Petroleum Administration District:					
-	-	-	-	-	I
-	-	746.9	-	746.9	II
-	-	268.0	-	268.0	IV
-	-	77.7	-	77.7	V
-	-	1 092.6(3)	-	1 092.6	Total
204.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	23
Stocks:					
8.2	12.9	858.1	-	858.1	Début d'exercice:
101.6	-	5 837.7	59.4	5 897.1	Gisements et usines de traitement
5.7	12.3	781.2	-	781.2	Transporteurs
92.0	-	6 003.1	61.6	6 064.7	Fin d'exercice:
- 12.1	- 0.6	88.5	2.2	90.7	Gisements et usines de traitement
-	-	4.1	-	4.1	Transporteurs
3.1	-	28.0	- 2.2	25.8	Variations nettes
196.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	Livrailles à d'autres acheteurs
196.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	Perches et rectifications
					29
					30
					31

(1) Incluant 98.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

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

(3) Les exportations comprennent 292.8 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.

(4) Les importations comprennent 368.2 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.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour les Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1982

	New Brunswick	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
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				
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	0.1	--	43.1	151.9	7 225.2	
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	9.2	106.9	
3 Net new production	0.1	--	43.1	142.7	7 118.3	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 074.2	
5 Net withdrawals	0.1	--	43.1	142.7	6 044.1	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	-	23.0	13.6	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	5.0	62.6	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	-	9.0	834.0(3)	
9 Other disposition and uses	-	-	-	11.0	329.4(4)	
10 Adjustment	-	-	-	8.8	27.3	
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	43.1	85.9	4 777.8	
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	43.1	142.7	6 044.1	
Gas utilities						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.1	-	43.1	85.9	4 777.2	
14 Total	0.1	--	43.1	85.9	4 777.2	
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	25.9	34.7	
16 Imports	-	-	-	***	***	
17 Other receipts(1)	-	-	22.4	-	0.2	
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	65.5	111.8	4 812.1	
Disposition:						
Sales:						
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-	
20 Quebec	-	-	-	-	231.3	
21 Ontario	-	-	49.0	-	1 005.9	
22 Manitoba	-	-	-	-	106.6	
23 Saskatchewan	-	-	-	71.3	122.5	
24 Alberta	-	-	-	-	994.4	
25 British Columbia	-	-	-	-	16.4	
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
27 Total sales	0.1	--	49.0	71.3	2 477.1	
28 Exports	-	-	-	-	1 709.2	
29 Other deliveries(1,2)	-	-	14.9	-	9.0	
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	18.1	451.2	
31 Line pack fluctuation	-	-	-	3.9	28.3	
32 Pipeline fuel	-	-	0.1	8.1	98.0	
33 Pipeline losses, etc.	-	-	1.5	10.4	39.3	
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	65.5	111.8	4 812.1	

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, octobre 1982

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	
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					
620,8(5)	6,1	8 047,2	...	8 047,2	
6,9	4,5	127,5	...	127,5	
613,9	1,6	7 919,7	...	7 919,7	
2,7	-	1 076,9	...	1 076,9	
611,2	1,6	6 842,8	...	6 842,8	
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					
TOTAL DE L'UTILISATION					
Distribution de gaz					
Approvisionnement :					
Total de gaz marchand					
514,4	1,6	5 422,3	...	5 422,3	13
514,4	1,6	5 422,3	...	5 422,3	14
-	-	60,6	...	60,6	15
...	...	0,3	0,3	0,3	16
-	-	22,6	24,7	47,3	17
514,4	1,6	5 505,5	25,0	5 530,5	18
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					
Québec					
Ontario					
Manitoba					
Saskatchewan					
Alberta					
Colombie-Britannique					
Territoires du Nord-Ouest					
336,4	1,6	2 935,5	0,3	2 935,8	27
129,4	-	1 838,6	-	1 838,6	28
-	-	23,9	24,7	48,6	29
2,6	-	471,9	-	471,9	30
8,8	-	41,0	-	41,0	31
14,6	-	120,8	-	120,8	32
22,6	-	73,8	-	73,8	33
214,4	1,6	5 505,5	25,0	5 530,5	34
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, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada							
	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															
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7							
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5							
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4							
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9							
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3							
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5							
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9							
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9							
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7							
October - Octobre	0.1	-	43.1	148.6	7 118.3	606.8	8.7	7 925.6							
November - Novembre	0.1P	-	42.0P	138.0P	7 392.0P	659.9P	10.1P	8 242.1P							
December - Décembre															
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.5	-	390.4	1 279.1	79 607.9	6 560.6	179.0	88 018.5							
OCTOBER - 1981 - TOTAL - OCTOBRE	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.9							

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 965	523 965
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	400 000	7 866	407 866
November - Novembre	-	428 440 ^b	10 700 ^b	439 140 ^b
December - Décembre	-			
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CumULATif DE L'ANNÉE	-	4 986 000	127 900	5 113 900
OCTOBER - 1981 - TOTAL - OCTOBRE	-	455 600	20 187	475 787

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1982

	Saskat-	Alberta	British Columbia	Canada
	chewan		Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	3.0	448.3	7.1	458.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0	446.3	7.1	456.4
Butane:				
Production	2.0	273.2	8.2	283.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.0	273.2	8.2	283.4
Ethane - Éthane:				
Production	...	284.4	...	284.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	284.4	...	284.4
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	...	400 000	7 866	407 866

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 138.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 138.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

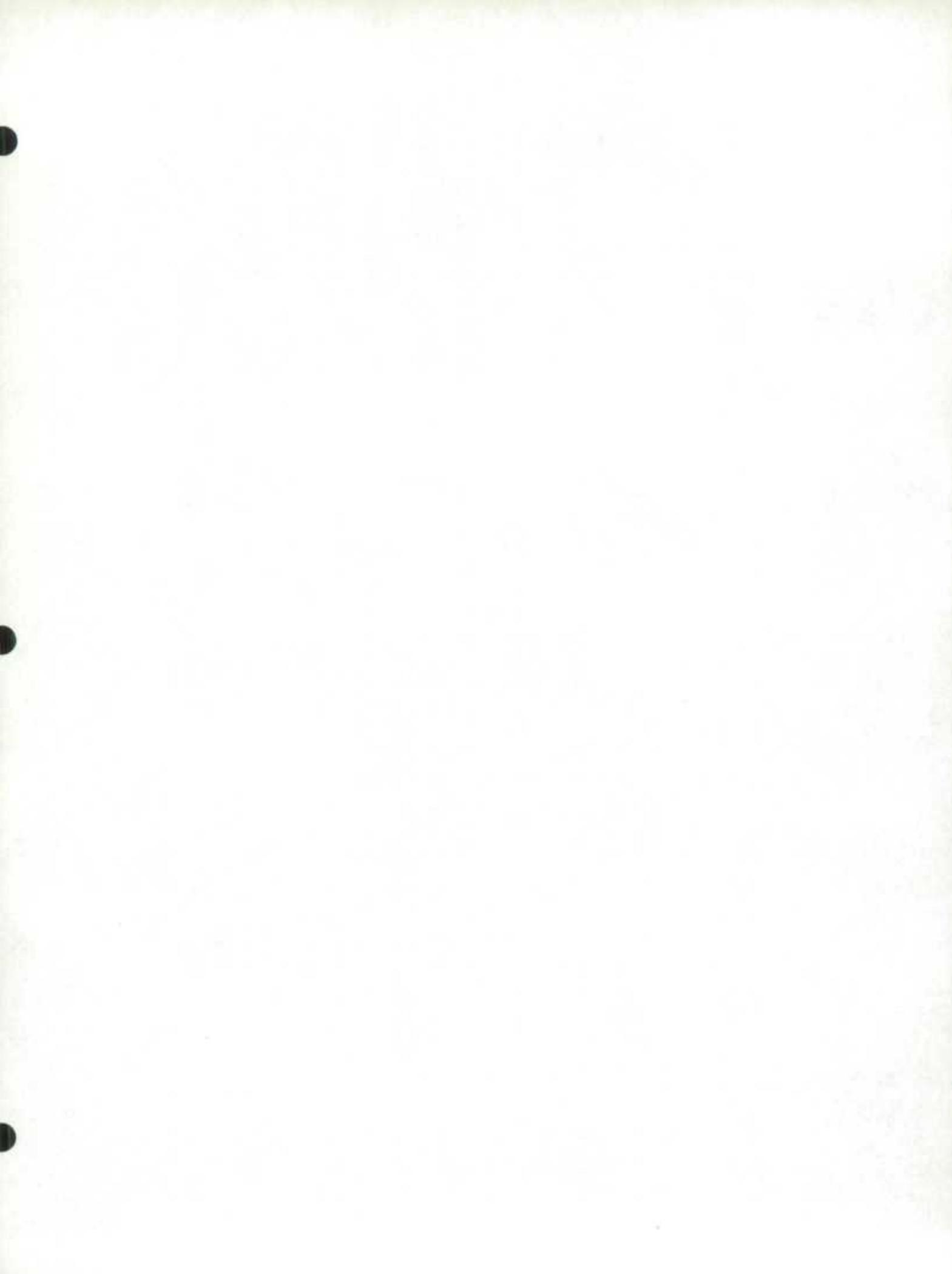
(4) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 30.2 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 7.1 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 7.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.







DATE DUE
DATE DE RETOUR

NLR 178

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519407

Canada