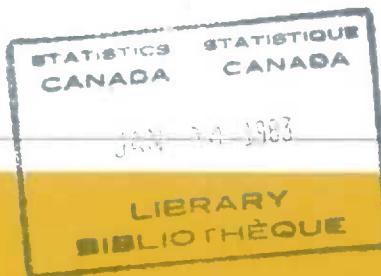


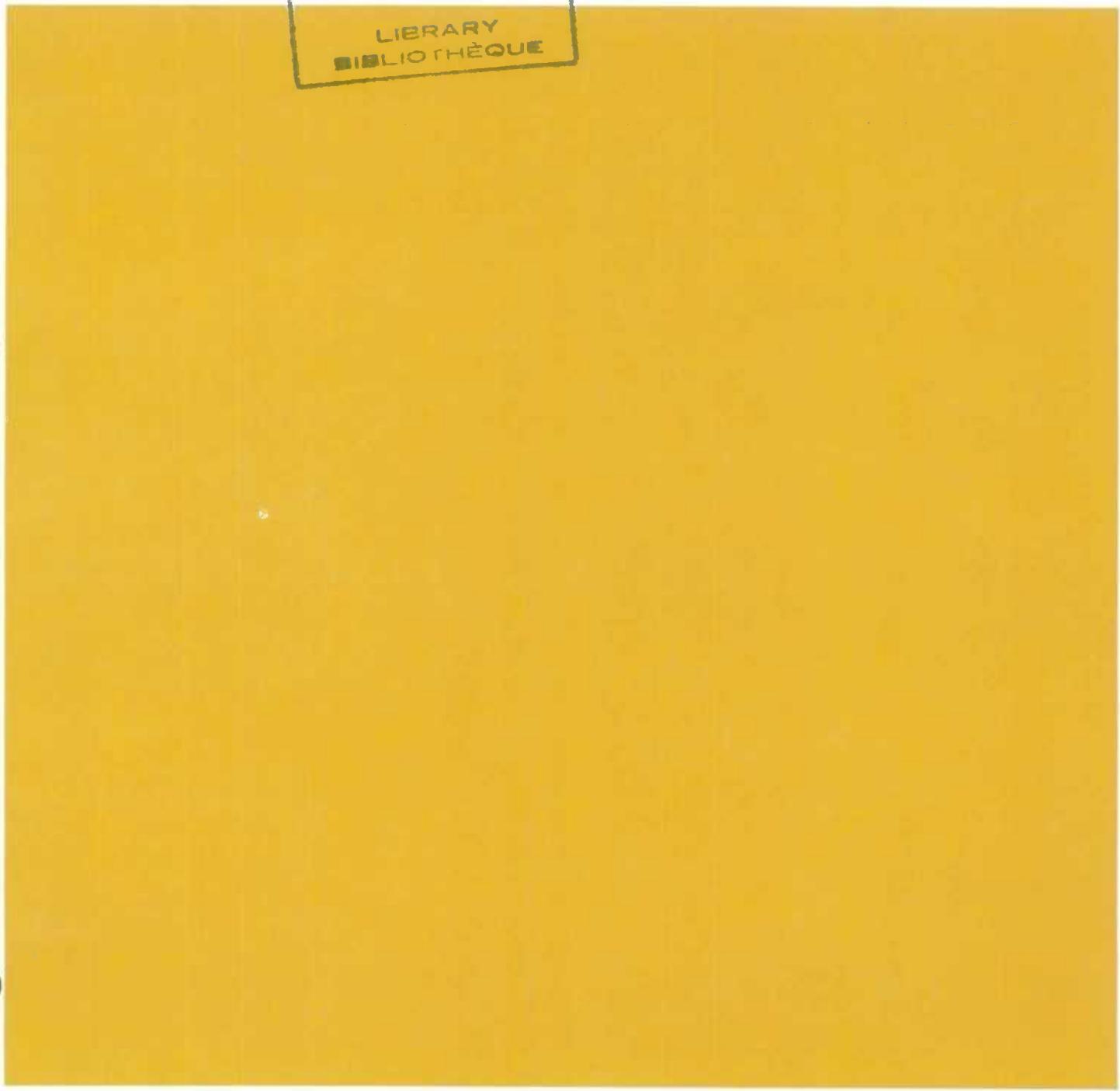
# Crude petroleum and natural gas production

September 1982



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 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 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 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.)	Zenith 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

September 1982

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 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

January 1983  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 9

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

Janvier 1983  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 9

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.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
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, September 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 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, September 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
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 brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 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, septembre 1982	13



## INTRODUCTION

SEPTEMBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1982 amounted to 6 678 000 cubic metres or 222 600 cubic metres per day, a increase of 3.5% or 7 443 cubic metres per day from September 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1982 is as follows: 5.62 millions of cubic metres (84.2%) were sent to Canadian refineries and 1.16 millions of cubic metres (17.4%) were exported. The 1.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.34 millions of cubic metres, or 44 620 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 3.1% to 6 866.7 millions of cubic metres from 7 084.6 millions of cubic metres in September 1981.

The disposition of natural gas for September 1982 is as follows: 1 676.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 259.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 494.9 millions of cubic metres were exported; 2 321.7 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 114.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1982

En septembre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 678 000 mètres cubes ou 222 600 mètres cubes par jour, soit, par rapport à septembre 1981, une augmentation de 3.5% ou de 7 443 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.62 millions de mètres cubes (84.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.16 millions de mètres cubes (17.4%) destinés à l'exportation. La différence de 1.6% 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 1.34 millions de mètres cubes ou 44 620 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.1% passant à 6 866.7 millions de mètres cubes de 7 084.6 millions de mètres cubes en septembre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 676.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 259.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 494.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 321.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 114.1 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, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	77.0	74.0	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4 Total	77.0	74.0	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	448.9	479.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6 Total	448.9	479.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	6 132.5	6 501.6	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8 Pentanes plus	20.1	19.5	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9 Propane	66.4	60.7	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10 Butanes	30.8	30.9	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11 Total	6 249.8	6 612.7	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	53 249.0	50 566.1	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13 Pentanes plus	4 651.7	4 544.9	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14 Propane	4 240.3	4 202.9	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15 Butanes	2 561.4	2 534.4	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16 Ethane	3 649.2	3 485.2	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17 Total	68 351.6	65 333.5	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 695.4	1 720.8	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19 Pentanes plus	106.1	109.2	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20 Propane	50.3	53.6	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21 Butanes	66.9	70.7	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22 Total	1 918.7	1 954.3	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	148.0	146.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24 Total	148.0	146.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:							
25 Crude oil and condensate	61 750.8	59 488.8	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26 Pentanes plus	4 777.9	4 673.6	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27 Propane	4 357.0	4 317.2	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28 Butanes	2 659.1	2 636.0	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29 Ethane	3 649.2	3 485.2	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	77 194.0	74 600.8	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
							Ontario:
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3			Pétrole brut et condensat 3
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3			Total 4
							Manitoba:
48.8	51.5	48.5	51.2	58.7P			Pétrole brut et condensat 5
48.8	51.5	48.5	51.2	58.7P			Total 6
							Saskatchewan:
689.2	672.6	760.4	774.9	819.8P			Pétrole brut et condensat 7
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P	1.6P			Pentanes plus 8
6.4P	6.6P	6.8P	6.5P	3.0P			Propane 9
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P	2.0P			Butanes 10
700.7P	684.5P	772.6	786.6	826.4P			Total 11
							Alberta:
5 441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	4 907.8P			Pétrole brut et condensat 12
436.6	433.7	435.6	411.2	480.5P			Pentanes plus 13
382.0	404.7	409.5	386.2	440.5P			Propane 14
229.0	246.6	252.9	232.4P	264.9P			Butanes 15
320.7	286.8	238.8	245.7	345.7P			Ethane 16
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 439.4P			Total 17
							Colombie-Britannique:
163.4	176.0	178.3	182.0	172.2P			Pétrole brut et condensat 18
8.1	12.1	10.6	12.5	11.4P			Pentanes plus 19
3.1	5.5	6.2	5.1	5.3P			Propane 20
5.5	7.5	7.4	7.5	7.1P			Butanes 21
180.1	201.1	202.5	207.1	196.0P			Total 22
							Territoires du Nord-Ouest:
9.0	16.8	18.7	17.7	10.8P			Pétrole brut et condensat 23
9.0	16.8	18.7	17.7	10.8P			Total 24
							Canada:
6 358.5	6 306.3	6 949.8	6 252.4	5 975.6P			Pétrole brut et condensat 25
446.5	447.9	448.2	425.6	493.5P			Pentanes plus 26
391.5	416.8	422.5	397.8	448.8P			Propane 27
237.8	257.3	263.7	243.2	274.0P			Butanes 28
320.7	286.8	238.8	245.7	345.7P			Ethane 29
7 755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	7 537.6P			TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

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

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
<b>Supply:</b>					
<b>Domestic production:</b>					
1 Crude oil	--	6.6	51.2	773.3	4 782.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	430.5(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
<b>4 Total</b>	<b>--</b>	<b>6.6</b>	<b>51.2</b>	<b>773.3</b>	<b>5 213.0</b>
5 Condensate	-	-	-	1.6	7.0
6 Pentanes plus	-	-	-	1.9	411.2
<b>7 Net withdrawals</b>	<b>--</b>	<b>6.6</b>	<b>51.2</b>	<b>776.8</b>	<b>5 631.2</b>
<b>8 Imports</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>...</b>	<b>...</b>
<b>9 TOTAL SUPPLY</b>	<b>--</b>	<b>6.6</b>	<b>51.2</b>	<b>776.8</b>	<b>5 631.2</b>
<b>Disposition:</b>					
<b>Deliveries to refineries:</b>					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	273.2(2)
11 Quebec	-	-	37.4	120.0	1 021.5
12 Ontario	-	6.6	11.3	173.3	1 897.5
13 Manitoba	-	-	-	3.0	116.6
14 Saskatchewan	-	-	-	0.3	207.0
15 Alberta	-	-	-	-	1 032.4
16 British Columbia	-	-	-	-	544.0
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>18 Total</b>	<b>-</b>	<b>6.6</b>	<b>48.7</b>	<b>296.6</b>	<b>5 092.2</b>
<b>Exports to the United States:</b>					
<b>Petroleum administration district:</b>					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.0	427.1	411.9
21 IV	-	-	-	-	219.1
22 V	-	-	-	-	98.0
<b>23 Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.0</b>	<b>427.1</b>	<b>729.0</b>
<b>Inventories:</b>					
<b>Opening:</b>					
24 Field and plant	-	-	10.0 <sup>r</sup>	381.6	336.6
25 Transporters'	-	-	16.4	488.0	5 419.8
<b>Closing:</b>					
26 Field and plant	-	-	8.3	411.6	417.1
27 Transporters'	-	-	16.1	525.9	5 194.1
<b>28 Net changes</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 2.0</b>	<b>67.9</b>	<b>- 145.2</b>
<b>29 Deliveries to other purchasers</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.6</b>
<b>30 Losses and adjustments</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 0.5</b>	<b>- 14.8</b>	<b>- 61.4</b>
<b>31 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>--</b>	<b>6.6</b>	<b>51.2</b>	<b>776.8</b>	<b>5 631.2</b>

(1) Includes 124.1 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes Canadian Western Crude delivered to Montreal destined for the Atlantic provinces.

(3) Exports include 334.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 309.9 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, septembre 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:
179.6	17.7	5 810.9	...	5 810.9	Production intérieure:
-	-	430.5	...	430.5	Pétrole brut
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
179.6	17.7	6 241.4	...	6 241.4	Moins - Reprise pour l'injection
					Total
2.4	-	11.0	...	11.0	Condensat
12.5	-	425.6	...	425.6	Pentanes plus
194.5	17.7	6 678.0	...	6 678.0	Prélèvement net
...	...	...	1 338.6(4)	1 338.6	Importations
194.5	17.7	6 678.0	1 338.6	8 016.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL
					9
Utilisation:					
-	-	273.2	365.6	638.8	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 178.9	754.5	1 933.4	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 088.7	218.5	2 307.2	Québec
-	-	119.6	-	119.6	Ontario
-	-	207.3	-	207.3	Manitoba
-	-	1 032.4	-	1 032.4	Saskatchewan
165.5	-	709.5	-	709.5	Alberta
-	14.0	14.0	-	14.0	Colombie-Britannique
165.5	14.0	5 623.6	1 338.6	6 962.2	Territoires du Nord-Ouest
					Total
					18
Exportations aux États-Unis:					
Petroleum Administration District:					
-	-	-	-	-	I
-	-	844.0	-	844.0	II
-	-	219.1	-	219.1	IV
-	-	98.0	-	98.0	V
-	-	1 161.1(3)	-	1 161.1	Total
					23
Stocks:					
9.6	9.2	747.0 <sup>r</sup>	-	747.0 <sup>r</sup>	Début d'exercice:
73.7	-	5 997.9	59.9	6 057.8	Gisements et usines de traitement
8.2	12.9	858.1	-	858.1	Transporteurs
101.6	-	5 837.7	59.4	5 897.1	Fin d'exercice:
26.5	3.7	- 49.1	- 0.5	- 49.6	Gisements et usines de traitement
-	-	16.6	-	16.6	Transporteurs
2.5	-	- 74.2	0.5	- 73.7	Variations nettes
194.5	17.7	6 678.0	1 338.6	8 016.6	Livrages à d'autres acheteurs
					Pertes et rectifications
					TOTAL DE L'UTILISATION
					31

(1) Incluant 124.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant au pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique.

(3) Les exportations comprennent 334.6 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.

(4) Les importations comprennent 309.9 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.

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, September 1982

No.	New Brunswick	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	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						
<b>Field and processing plants</b>						
Supply:						
1 Gross new production	0.1	-	40.5	117.2	6 468.1	
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.0	100.3	
3 Net new production	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	958.7	
5 Net withdrawals	0.1	-	40.5	106.2	5 409.1	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	-	19.1	6.2	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.5	46.3	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	-	4.0	743.1(3)	
9 Other disposition and uses	-	-	-	7.0	312.7(4)	
10 Adjustment	-	-	-	2.7	72.8	
11 Deliveries of marketable gas	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0	
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	-	40.5	106.2	5 409.1	
<b>Gas utilities</b>						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0	
14 Total	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0	
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	30.4	
16 Imports	-	-	-	...	...	
17 Other receipts(1)	-	-	21.5	-	-	
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	69.9	4 258.4	
Disposition:						
Sales:						
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-	
20 Quebec	-	-	-	-	159.1	
21 Ontario	-	-	53.0	-	814.0	
22 Manitoba	-	-	-	-	67.9	
23 Saskatchewan	-	-	-	-	56.5	92.0
24 Alberta	-	-	-	-	845.4	
25 British Columbia	-	-	-	-	12.0	
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
27 Total sales	0.1	-	53.0	56.5	1 990.4	
28 Exports	-	-	-	-	1 430.0	
29 Other deliveries(1,2)	-	-	10.4	-	7.2	
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	28.3	713.7	
31 Line pack fluctuation	-	-	-	-	5.4	- 3.6
32 Pipeline fuel	-	-	0.3	-	5.1	95.0
33 Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.7	-	25.4	25.7
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	69.9	4 258.4	

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, septembre 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	N°
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					
357.9(5)	9.4	6 993.2	...	6 993.2	
6.9	8.3	126.5	...	126.5	
351.0	1.1	6 866.7	...	6 866.7	
3.2	-	961.9	...	961.9	
<b>347.8</b>	<b>1.1</b>	<b>5 904.8</b>	<b>...</b>	<b>5 904.8</b>	
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
<b>Prélèvement net</b>					
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					
<b>347.8</b>	<b>1.1</b>	<b>5 904.8</b>	<b>...</b>	<b>5 904.8</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					
<b>305.6</b>	<b>1.1</b>	<b>4 645.2</b>	<b>...</b>	<b>4 645.2</b>	<b>Total</b>
<b>305.6</b>	<b>1.1</b>	<b>4 645.2</b>	<b>...</b>	<b>4 645.2</b>	
-	-	30.4	...	30.4	Déstockage par les distributeurs
...	...	0.2	...	0.2	Importations
-	-	21.5	18.7	40.2	Autres arrivages(1)
<b>305.6</b>	<b>1.1</b>	<b>4 697.1</b>	<b>18.9</b>	<b>4 716.0</b>	<b>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</b>
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick
-	-	159.1	-	159.1	Québec
-	-	867.0	-	867.0	Ontario
-	-	67.9	-	67.9	Manitoba
-	-	148.5	-	148.5	Saskatchewan
-	-	845.4	0.2	845.6	Alberta
220.4	-	232.4	-	232.4	Colombie-Britannique
-	1.1	1.1	-	1.1	Territoires du Nord-Ouest
<b>220.4</b>	<b>1.1</b>	<b>2 321.5</b>	<b>0.2</b>	<b>2 321.7</b>	<b>Total des ventes</b>
64.9	-	1 494.9	-	1 494.9	Exportations
-	-	17.6	18.7	36.3	Autres livraisons(1,2)
2.9	-	744.9	-	744.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
- 3.0	-	- 1.2	-	- 1.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
10.4	-	110.8	-	110.8	Gaz consommé dans les réseaux
10.0	-	8.6	-	8.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.
<b>305.6</b>	<b>1.1</b>	<b>4 697.1</b>	<b>18.9</b>	<b>4 716.0</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

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

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	-	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	0.1P	-	41.0P	120.0P	7 409.2P	453.9P	2.0P	8 026.2P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4	-	346.3	1 112.5	72 506.8	5 747.8	162.2	79 877.0
SEPTEMBER - 1981 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6

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	27 963	523 963
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		-	382 000P	15 000P	397 000
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE		-	4 543 000	154 634	4 697 634
SEPTEMBER - 1981 - TOTAL - SEPTEMBRE		-	422 000	12 166	434 166

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

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

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>Propane:</b>				
Production	6.5	386.2	5.1	399.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.9	-	1.9
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>6.5</b>	<b>386.2</b>	<b>5.1</b>	<b>397.8</b>
<b>Butane:</b>				
Production	3.3	232.4	7.5	243.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.3</b>	<b>232.4</b>	<b>7.5</b>	<b>243.2</b>
<b>Ethane - Éthane:</b>				
Production	...	245.7	...	245.7
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>...</b>	<b>245.7</b>	<b>...</b>	<b>245.7</b>
metric - tonnes - métriques				
<b>Sulphur - Soufre:</b>				
Production	...	347 000	6 882	353 882

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

(1) Comprend le nivelage 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 124.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

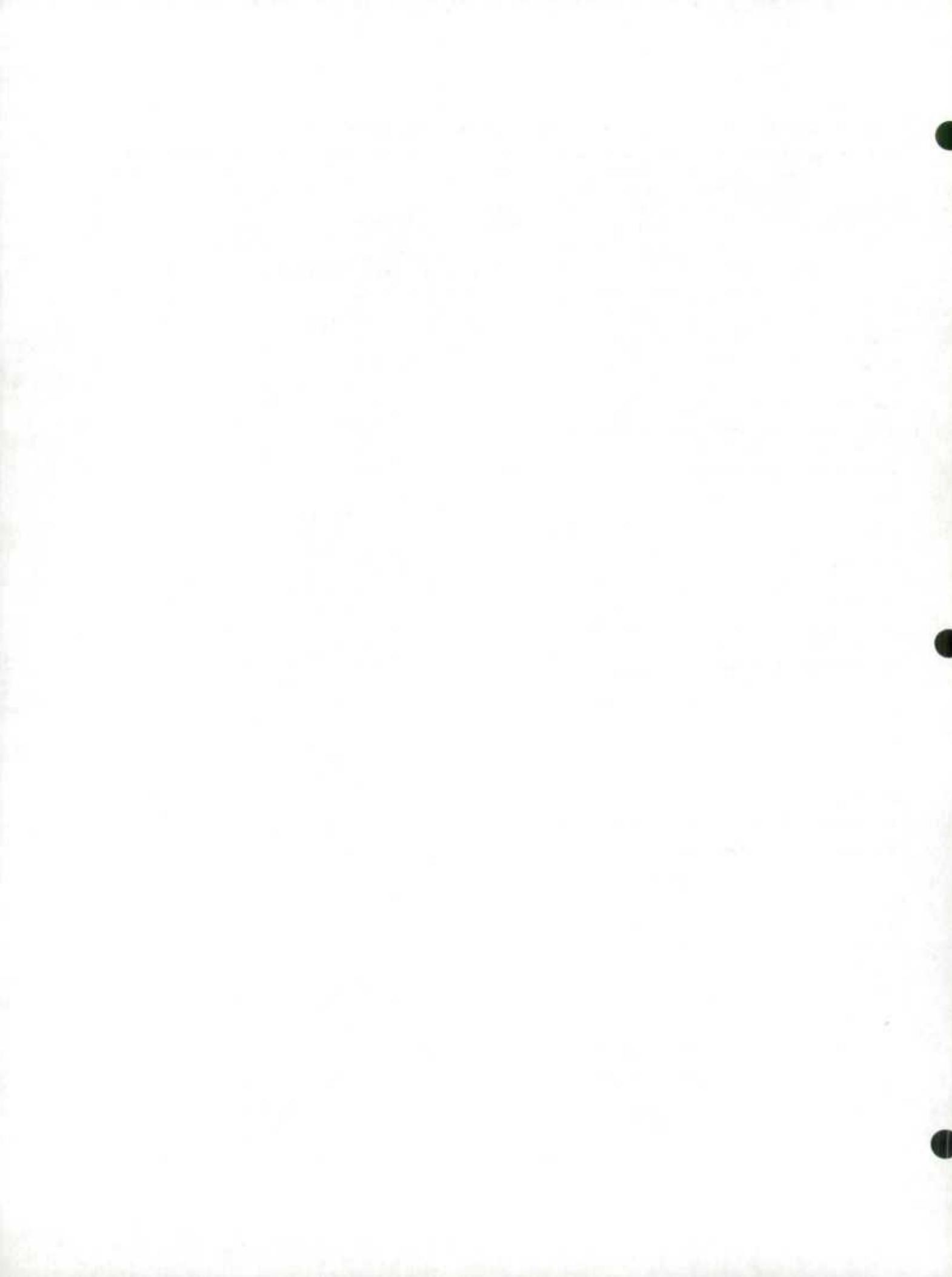
(3) Comprend 124.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

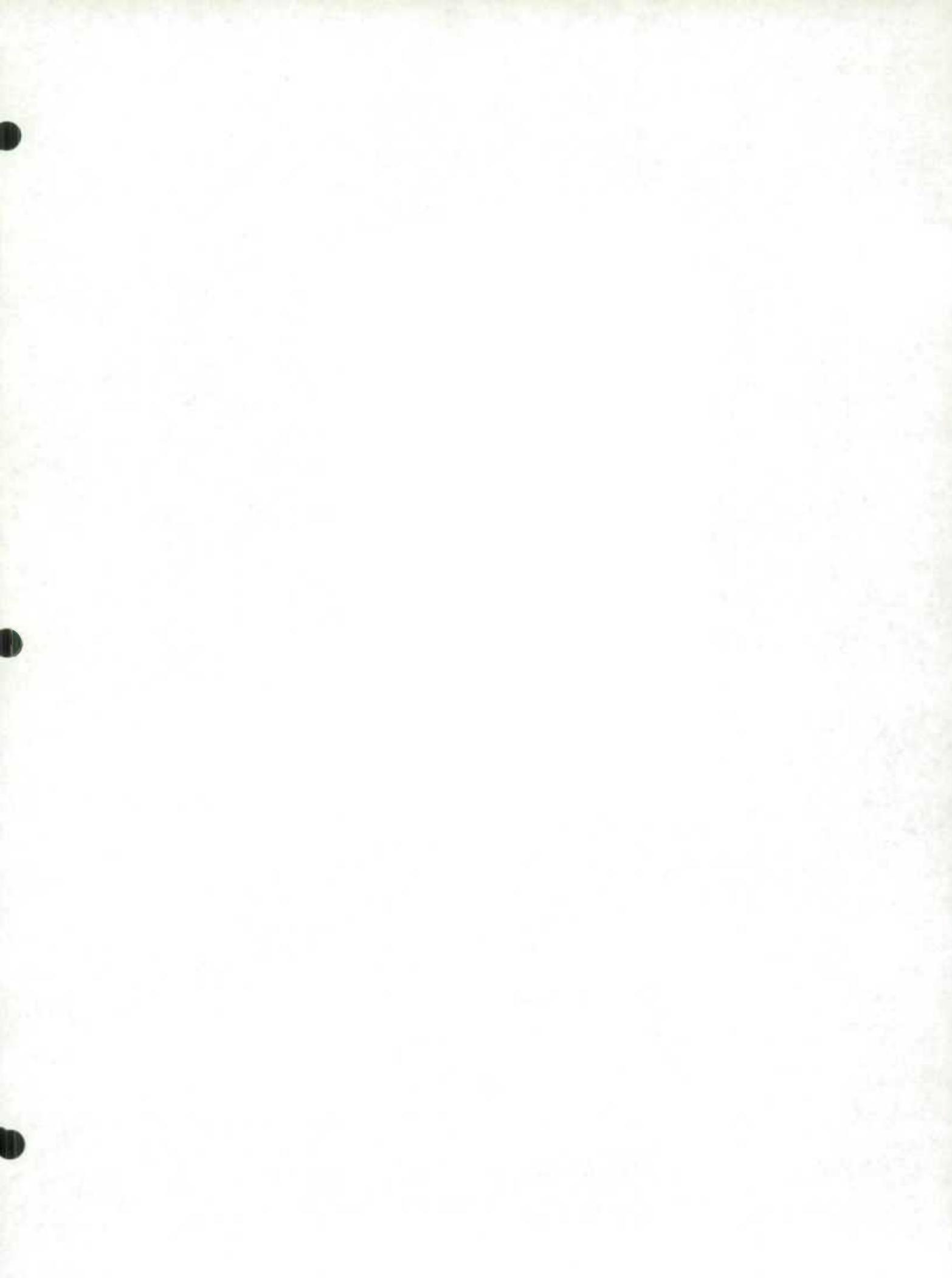
(4) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.2 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and nil 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 pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519409

Canada