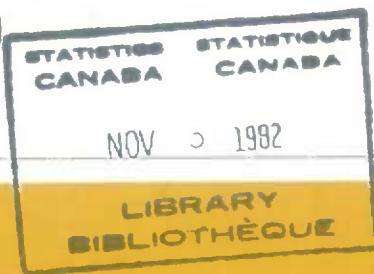


Crude petroleum and natural gas production

July 1982



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1982

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 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 Northwest Telephone Co.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.) | 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 de communication 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 Northwest Telephone Co.) | Zénith 0-8913 |
| Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.) | 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

July 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 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 1982

November 1982
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. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Novembre 1982
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° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

R revised figures.

X confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

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, by Month and Province, 1982 | 6 |
| 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1982 | 8 |
| 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 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 brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1982 | 8 |
| 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1982 | 13 |

1970-1971

1970-1971

1970-1971

INTRODUCTION

JULY 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1982 amounted to 6 754 200 cubic metres or 217 877 cubic metres per day, a increase of 0.2% or 471 cubic metres per day from July 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1982 is as follows: 5.43 millions of cubic metres (80.4%) were sent to Canadian refineries and 1.23 millions of cubic metres (18.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.98 millions of cubic metres, or 63 994 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.4% to 6 869.9 millions of cubic metres from 7 187.1 millions of cubic metres in July 1981.

The disposition of natural gas for June 1982 is as follows: 1 950.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 440.9 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 505.6 millions of cubic metres were exported; 1 929.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 42.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1982

En juillet 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 754 200 mètres cubes ou 217 877 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1981, une augmentation de 0.2% ou de 471 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1982 se répartit de la manière suivante: 5.43 millions de mètres cubes (80.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.23 millions de mètres cubes (18.2%) destinés à l'exportation. La différence de 1.4% 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 1.98 millions de mètres cubes ou 63 994 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.4% passant à 6 869.9 millions de mètres cubes de 7 187.1 millions de mètres cubes en juillet 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 950.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 440.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 505.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 1 929.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 42.9 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 | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 1 New Brunswick: | | | | | | | |
| 1 Crude oil and condensate | -- | -- | -- | -- | -- | -- | -- |
| 2 Total | -- | -- | -- | -- | -- | -- | -- |
| 3 Ontario: | | | | | | | |
| 3 Crude oil and condensate | 62.7 | 61.1 | 7.7 | 7.8 | 7.8 | 7.0 | 8.3 |
| 4 Total | 62.7 | 61.1 | 7.7 | 7.8 | 7.8 | 7.0 | 8.3 |
| 5 Manitoba: | | | | | | | |
| 5 Crude oil and condensate | 358.1 | 376.7 | 47.0 | 41.7 | 47.6 | 46.1 | 38.4 |
| 6 Total | 358.1 | 376.7 | 47.0 | 41.7 | 47.6 | 46.1 | 38.4 |
| 7 Saskatchewan: | | | | | | | |
| 7 Crude oil and condensate | 4 990.9 | 4 950.5 | 643.8 | 626.2 | 541.8 | 389.2 | 583.7 |
| 8 Pentanes plus | 16.0 | 16.0 | 2.1P | 2.1P | 2.0P | 1.9P | 2.0P |
| 9 Propane | 53.1 | 51.2 | 6.6P | 6.3P | 6.2P | 6.1P | 6.2P |
| 10 Butanes | 24.3 | 25.6 | 3.1P | 3.3P | 3.2P | 3.1P | 3.0P |
| 11 Total | 5 084.3 | 5 043.3 | 655.6P | 637.9P | 553.2P | 400.3P | 594.9P |
| 12 Alberta: | | | | | | | |
| 12 Crude oil and condensate | 43 362.3 | 40 398.8 | 5 124.5 | 4 830.8 | 5 041.8 | 3 836.4 | 4 845.9 |
| 13 Pentanes plus | 3 762.1 | 3 682.6 | 557.6 | 429.8 | 497.7 | 449.2 | 413.0 |
| 14 Propane | 3 438.1 | 3 350.9 | 491.5 | 437.9 | 476.0 | 388.9 | 385.7 |
| 15 Butanes | 2 083.9 | 2 024.0 | 283.3 | 267.9 | 282.3 | 239.5 | 235.6 |
| 16 Ethane | 3 032.9 | 2 930.8 | 461.8 | 432.5 | 458.4 | 349.9 | 344.9 |
| 17 Total | 55 679.3 | 52 387.1 | 6 918.7 | 6 398.9 | 6 756.2 | 5 263.9 | 6 225.1 |
| 18 British Columbia: | | | | | | | |
| 18 Crude oil and condensate | 1 387.6 | 1 370.4 | 179.0 | 164.9 | 182.3 | 154.3 | 168.4 |
| 19 Pentanes plus | 85.9 | 88.1 | 14.2 | 12.3 | 12.5 | 8.1 | 7.4 |
| 20 Propane | 37.6 | 42.7 | 6.7 | 5.9 | 6.1 | 5.2 | 4.5 |
| 21 Butanes | 53.2 | 56.9 | 8.2 | 6.5 | 7.1 | 7.6 | 6.3 |
| 22 Total | 1 564.3 | 1 558.1 | 208.1 | 189.6 | 208.0 | 175.2 | 186.6 |
| 23 Northwest Territories: | | | | | | | |
| 23 Crude oil and condensate | 125.9 | 116.3 | 20.1 | 17.0 | 18.1 | 9.7 | 8.9 |
| 24 Total | 125.9 | 116.3 | 20.1 | 17.0 | 18.1 | 9.7 | 8.9 |
| 25 Canada: | | | | | | | |
| 25 Crude oil and condensate | 50 287.5 | 47 273.8 | 6 022.1 | 5 688.4 | 5 839.4 | 4 442.7 | 5 653.6 |
| 26 Pentanes plus | 3 864.0 | 3 786.7 | 573.9 | 444.2 | 512.2 | 459.2 | 422.4 |
| 27 Propane | 3 528.8 | 3 444.8 | 504.8 | 450.1 | 488.3 | 400.2 | 396.4 |
| 28 Butanes | 2 161.4 | 2 106.5 | 294.6 | 277.7 | 292.6 | 250.2 | 244.9 |
| 29 Ethane | 3 032.9 | 2 930.8 | 461.8 | 432.5 | 458.4 | 349.9 | 344.9 |
| 30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS | 62 874.6 | 59 542.6 | 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 | | | | | Pétrole brut et condensat 3 |
| 6.7 | 8.6 | 7.2 | | | | | Total 4 |
| | | | | | | | Manitoba: |
| 48.8 | 51.5 | 55.6P | | | | | Pétrole brut et condensat 5 |
| 48.8 | 51.5 | 55.6P | | | | | Total 6 |
| | | | | | | | Saskatchewan: |
| 689.2 | 672.6 | 804.0P | | | | | Pétrole brut et condensat 7 |
| 1.8P | 2.1P | 2.0P | | | | | Pentanes plus 8 |
| 5.4P | 6.6P | 6.8P | | | | | Propane 9 |
| 3.3P | 3.2P | 3.4P | | | | | Butanes 10 |
| 700.7P | 684.5P | 816.2P | | | | | Total 11 |
| | | | | | | | Alberta: |
| 5 441.4 | 5 380.8 | 5 897.2P | | | | | Pétrole brut et condensat 12 |
| 436.6 | 433.7 | 465.0P | | | | | Pentanes plus 13 |
| 382.0 | 404.7 | 384.2P | | | | | Propane 14 |
| 229.0 | 246.6 | 239.8P | | | | | Butanes 15 |
| 320.7 | 286.8 | 275.8P | | | | | Ethane 16 |
| 6 809.7 | 6 752.6 | 7 262.0P | | | | | Total 17 |
| | | | | | | | Colombie-Britannique: |
| 163.4 | 176.0 | 182.1P | | | | | Pétrole brut et condensat 18 |
| 8.1 | 12.1 | 13.4P | | | | | Pentanes plus 19 |
| 3.1 | 5.5 | 5.7P | | | | | Propane 20 |
| 5.5 | 7.5 | 8.2P | | | | | Butanes 21 |
| 180.1 | 201.1 | 209.4P | | | | | Total 22 |
| | | | | | | | Territoires du Nord-Ouest: |
| 9.0 | 16.8 | 16.7P | | | | | Pétrole brut et condensat 23 |
| 9.0 | 16.8 | 16.7P | | | | | Total 24 |
| | | | | | | | Canada: |
| 6 358.5 | 6 306.3 | 6 962.8P | | | | | Pétrole brut et condensat 25 |
| 446.5 | 447.9 | 480.4P | | | | | Pentanes plus 26 |
| 391.5 | 416.8 | 396.7P | | | | | Propane 27 |
| 237.8 | 257.3 | 251.4P | | | | | Butanes 28 |
| 320.7 | 286.8 | 275.8P | | | | | Ethane 29 |
| 7 755.0 | 7 715.1 | 8 367.1P | | | | | TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30 |

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

| No. | New Brunswick Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskat- chewan | Alberta |
|--|---|---------|----------|-------------------|----------|
| No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | |
| Supply: | | | | | |
| Domestic production: | | | | | |
| 1 Crude oil | -- | 8.6 | 51.5 | 671.0 | 4 425.9 |
| 2 Synthetic crude oil | - | - | - | - | 948.1(1) |
| 3 Less - Returned to formation | - | - | - | - | - |
| 4 Total | -- | 8.6 | 51.5 | 671.0 | 5 374.0 |
| 5 Condensate | - | - | - | 1.6 | 6.8 |
| 6 Pentanes plus | - | - | - | 2.1 | 433.7 |
| 7 Net withdrawals | -- | 8.6 | 51.5 | 674.7 | 5 814.5 |
| 8 Imports | ... | ... | ... | ... | ... |
| 9 TOTAL SUPPLY | -- | 8.6 | 51.5 | 674.7 | 5 814.5 |
| Disposition: | | | | | |
| Deliveries to refineries: | | | | | |
| 10 Atlantic provinces | - | - | - | - | 61.1 |
| 11 Quebec | - | - | 36.0 | 29.2 | 1 099.6 |
| 12 Ontario | - | 8.6 | 10.2 | 153.4 | 1 624.3 |
| 13 Manitoba | - | - | - | 43.4 | 98.3 |
| 14 Saskatchewan | - | - | - | 14.2 | 127.5 |
| 15 Alberta | - | - | - | 4.1 | 1 368.0 |
| 16 British Columbia | - | - | - | - | 552.4 |
| 17 Northwest Territories | - | - | - | - | - |
| 18 Total | - | 8.6 | 46.2 | 244.3 | 4 931.2 |
| Exports to the United States: | | | | | |
| Petroleum administration district: | | | | | |
| 19 I | - | - | - | - | - |
| 20 II | - | - | 5.6 | 462.5 | 452.0 |
| 21 IV | - | - | - | - | 216.9 |
| 22 V | - | - | - | - | 91.0 |
| 23 Total | - | - | 5.6 | 462.5 | 759.9 |
| Inventories: | | | | | |
| Opening: | | | | | |
| 24 Field and plant | - | - | 7.9 | 378.4 | 309.6 |
| 25 Transporters' | - | - | 18.0 | 488.3 | 5 375.1 |
| Closing: | | | | | |
| 26 Field and plant | - | - | 8.0 | 371.6 | 332.1 |
| 27 Transporters' | - | - | 18.0 | 461.5 | 5 525.2 |
| 28 Net changes | - | - | 0.1 | - 33.6 | 172.6 |
| 29 Deliveries to other purchasers | - | - | - | - | 3.3 |
| 30 Losses and adjustments | - | - | - 0.4 | 1.5 | - 52.5 |
| 31 TOTAL DISPOSITION | -- | 8.6 | 51.5 | 674.7 | 5 814.5 |

(1) Includes 113.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 330.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 328.2 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, juillet 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 | |
| thouands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | |
| | | | | | Approvisionnement: |
| 174.6 | 16.8 | 5 348.4 | ... | 5 348.4 | Production intérieure: |
| - | - | 948.1 | ... | 948.1 | Pétrole brut |
| - | - | - | ... | - | Pétrole brut synthétique |
| 174.6 | 16.8 | 6 296.5 | ... | 6 296.5 | Moins - Repris pour l'injection |
| 1.4 | - | 9.8 | ... | 9.8 | Total |
| 12.1 | - | 447.9 | ... | 447.9 | Condensat |
| 188.1 | 16.8 | 6 754.2 | ... | 6 754.2 | Pentanes plus |
| ... | ... | ... | 1 983.8(3) | 1 983.8 | Prélèvement net |
| 188.1 | 16.8 | 6 754.2 | 1 983.8 | 8 738.0 | Importations |
| | | | | | APPROVISIONNEMENT, TOTAL |
| | | | | | Utilisation: |
| - | - | 61.1 | 876.0 | 937.1 | Livraisons aux raffineries: |
| - | - | 1 164.8 | 870.7 | 2 035.5 | Provinces de l'Atlantique |
| - | - | 1 796.5 | 237.1 | 2 033.6 | Québec |
| - | - | 141.7 | - | 141.7 | Ontario |
| - | - | 141.7 | - | 141.7 | Manitoba |
| - | - | 1 372.1 | - | 1 372.1 | Saskatchewan |
| - | - | 733.9 | - | 733.9 | Alberta |
| 181.5 | 15.2 | 15.2 | - | 15.2 | Colombie-Britannique |
| 181.5 | 15.2 | 5 427.0 | 1 983.8 | 7 410.8 | Territoires du Nord-Ouest |
| | | | | | Total |
| | | | | | Exportations aux États-Unis: |
| - | - | - | - | - | Petroleum Administration District: |
| - | - | 920.1 | - | 920.1 | I |
| - | - | 216.9 | - | 216.9 | II |
| - | - | 91.0 | - | 91.0 | IV |
| - | - | 1 228.0(2) | - | 1 228.0 | V |
| | | | | | Total |
| | | | | | Stocks: |
| 9.3 | 4.0 | 709.2 | - | 709.2 | Début d'exercice: |
| 76.6 | - | 5 958.0 | 60.4 | 6 018.4 | Gisements et usines de traitement |
| 6.2 | 5.6 | 723.5 | - | 723.5 | Transporteurs |
| B1.2 | - | 6 085.9 | 62.4 | 6 148.3 | Fin d'exercice: |
| 1.5 | 1.6 | 142.2 | 2.0 | 144.2 | Gisements et usines de traitement |
| - | - | 3.3 | - | 3.3 | Transporteurs |
| 5.1 | - | - 46.3 | - 2.0 | - 48.3 | Variations nettes |
| 188.1 | 16.8 | 6 754.2 | 1 983.8 | 8 738.0 | Livraisons à d'autres acheteurs |
| | | | | | Pertes et rectifications |
| | | | | | TOTAL DE L'UTILISATION |

(1) Incluant 113.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 330.8 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.

(3) Les importations comprennent 328.2 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, 28, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

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

| | New 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 | - | 41.2 | 107.7 | 6 547.1 | | | | | |
| 2 Less - Field flared and waste | - | - | - | 12.0 | 106.8 | | | | | |
| 3 Net new production | 0.1 | - | 41.2 | 95.7 | 6 440.3 | | | | | |
| 4 Less - Injected and stored | - | - | - | - | 970.4 | | | | | |
| 5 Net withdrawals | 0.1 | - | 41.2 | 95.7 | 5 469.9 | | | | | |
| Disposition: | | | | | | | | | | |
| 6 Field disposition and uses | - | - | - | 13.2 | 10.1 | | | | | |
| 7 Gathering system disposition and uses | - | - | - | 3.4 | 53.2 | | | | | |
| Processing plant disposition and uses: | | | | | | | | | | |
| 8 Processing shrinkage | - | - | - | 4.2 | 819.9(3) | | | | | |
| 9 Other disposition and uses | - | - | - | 7.1 | 333.5(4) | | | | | |
| 10 Adjustment | - | - | - | 5.3 | 155.4 | | | | | |
| 11 Deliveries of marketable gas | 0.1 | - | 41.2 | 62.5 | 4 097.8 | | | | | |
| 12 TOTAL DISPOSITION | 0.1 | - | 41.2 | 95.7 | 5 469.9 | | | | | |
| Gas utilities | | | | | | | | | | |
| Supply: | | | | | | | | | | |
| 13 Total of marketable gas | 0.1 | - | 41.2 | 62.5 | 4 097.8 | | | | | |
| 14 Total | 0.1 | - | 41.2 | 62.5 | 4 097.8 | | | | | |
| 15 Receipts from distributor storage | - | - | - | - | 3.8 | | | | | |
| 16 Imports | - | - | - | *** | *** | | | | | |
| 17 Other receipts(1) | - | - | 22.2 | - | - | | | | | |
| 18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS | 0.1 | - | 63.4 | 62.5 | 4 101.6 | | | | | |
| Disposition: | | | | | | | | | | |
| Sales: | | | | | | | | | | |
| 19 New Brunswick | 0.1 | - | - | - | - | | | | | |
| 20 Quebec | - | - | - | - | 127.4 | | | | | |
| 21 Ontario | - | - | 53.6 | - | 674.1 | | | | | |
| 22 Manitoba | - | - | - | - | 55.1 | | | | | |
| 23 Saskatchewan | - | - | - | 25.1 | 64.3 | | | | | |
| 24 Alberta | - | - | - | - | 738.8 | | | | | |
| 25 British Columbia | - | - | - | - | 13.9 | | | | | |
| 26 Northwest Territories | - | - | - | - | - | | | | | |
| 27 Total sales | 0.1 | - | 53.6 | 25.1 | 1 673.6 | | | | | |
| 28 Exports | - | - | - | - | 1 441.3 | | | | | |
| 29 Other deliveries(1,2) | - | - | 8.8 | - | 15.4 | | | | | |
| 30 Deliveries to distributor storage | - | - | - | 14.6 | 963.6 | | | | | |
| 31 Line pack fluctuation | - | - | - | 0.4 | - 8.8 | | | | | |
| 32 Pipeline fuel | - | - | 0.3 | 1.4 | 102.7 | | | | | |
| 33 Pipeline losses, etc. | - | - | 0.7 | 21.0 | - 86.2 | | | | | |
| 34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS | 0.1 | - | 63.4 | 62.5 | 4 101.6 | | | | | |

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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 | | | | | |
| 298.2(5) | 6.0 | 7 000.3 | ... | 7 000.3 | |
| 7.5 | 5.1 | 131.4 | ... | 131.4 | |
| 291.7 | 0.9 | 6 869.9 | ... | 6 869.9 | |
| 2.7 | - | 973.1 | ... | 973.1 | |
| 289.0 | 0.9 | 5 896.8 | ... | 5 896.8 | |
| 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 | | | | | |
| Livrages de gaz marchand | | | | | |
| 289.0 | 0.9 | 5 896.8 | ... | 5 896.8 | TOTAL DE L'UTILISATION |
| | | | | | |
| Distribution de gaz | | | | | |
| Approvisionnement: | | | | | |
| Total de gaz marchand | | | | | |
| 253.4 | 0.9 | 4 455.9 | ... | 4 455.9 | Total |
| 253.4 | 0.9 | 4 455.9 | ... | 4 455.9 | |
| - | - | 3.8 | ... | 3.8 | Déstockage par les distributeurs |
| ... | ... | 0.1 | ... | 0.1 | Importations |
| - | - | 22.2 | 7.4 | 29.6 | Autres arrivages(1) |
| 253.4 | 0.9 | 4 481.9 | 7.5 | 4 489.4 | APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND |
| Utilisation: | | | | | |
| Ventes: | | | | | |
| - | - | 0.1 | - | 0.1 | Nouveau-Brunswick |
| - | - | 127.4 | - | 127.4 | Québec |
| - | - | 727.7 | - | 727.7 | Ontario |
| - | - | 55.1 | - | 55.1 | Manitoba |
| - | - | 89.4 | - | 89.4 | Saskatchewan |
| - | - | 738.8 | 0.1 | 738.9 | Alberta |
| 176.2 | - | 190.1 | - | 190.1 | Colombie-Britannique |
| - | 0.9 | 0.9 | - | 0.9 | Territoires du Nord-Ouest |
| 176.2 | 0.9 | 1 929.5 | 0.1 | 1 929.6 | Total des ventes |
| 64.3 | - | 1 505.6 | - | 1 505.6 | Exportations |
| - | - | 24.2 | 7.4 | 31.6 | Autres livraisons(1,2) |
| 3.4 | - | 981.6 | - | 981.6 | Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs |
| - 2.0 | - | - 10.4 | - | - 10.4 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux |
| 5.4 | - | 109.8 | - | 109.8 | Gaz consommé dans les réseaux |
| 6.1 | - | - 58.4 | - | - 58.4 | Pertes dans les pipe-lines, etc. |
| 253.4 | 0.9 | 4 481.9 | 7.5 | 4 489.4 | TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND |
| | | | | | |

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 | 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 | 0.2P | - | 50.6P | 71.0P | 6 235.6P | 275.3P | 12.0P | 6 644.6P | | | | | | | |
| September - Septembre | | | | | | | | | | | | | | | |
| October - Octobre | | | | | | | | | | | | | | | |
| November - Novembre | | | | | | | | | | | | | | | |
| December - Décembre | | | | | | | | | | | | | | | |
| YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE | 1.2 | - | 272.7 | 866.6 | 58 562.3 | 4 902.9 | 170.1 | 59 779.8 | | | | | | | |
| JULY - 1981 TOTAL - JUILLET | 0.2 | - | 38.6 | 90.3 | 6 677.1 | 380.4 | 0.9 | 6 187.1 | | | | | | | |

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 | - | 415 000P | 6 000P | 421 000P |
| September - Septembre | | | | |
| October - Octobre | | | | |
| November - Novembre | | | | |
| December - Décembre | | | | |
| YEAR-TO-DATE - TOTAL - SOMMAIRE DE L'ANNÉE | - | 3 420 000 | 132 626 | 3 552 626 |
| JULY - 1981 TOTAL - JUILLET | - | 473 000 | 6 112 | 479 112 |

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

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

| | Saskat- | Alberta | British Columbia | Canada |
|--|------------|--------------|----------------------|--------------|
| | chewan | | Colombie-Britannique | |
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | |
| Propane: | | | | |
| Production | 6.6 | 407.1 | 5.5 | 419.2 |
| Less - Moins: | | | | |
| Returned to formation - Repris pour l'injection | - | 0.3 | - | 0.3 |
| Solvent flood - Produits miscibles | - | 2.1 | - | 2.1 |
| NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET | 6.6 | 404.7 | 5.5 | 416.8 |
| Butane: | | | | |
| Production | 3.2 | 246.6 | 7.5 | 257.3 |
| Less - Moins: | | | | |
| Returned to formation - Repris pour l'injection | - | - | - | - |
| Solvent flood - Produits miscibles | - | - | - | - |
| NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET | 3.2 | 246.6 | 7.5 | 257.3 |
| Ethane - Éthane: | | | | |
| Production | ... | 286.8 | ... | 286.8 |
| Less - Moins: | | | | |
| Solvent flood - Produits miscibles | ... | - | ... | - |
| NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET | ... | 286.8 | ... | 286.8 |
| metric - tonnes - métriques | | | | |
| Sulphur - Soufre: | | | | |
| Production | ... | 425 000 | 6 592 | 431 592 |

(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 137.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

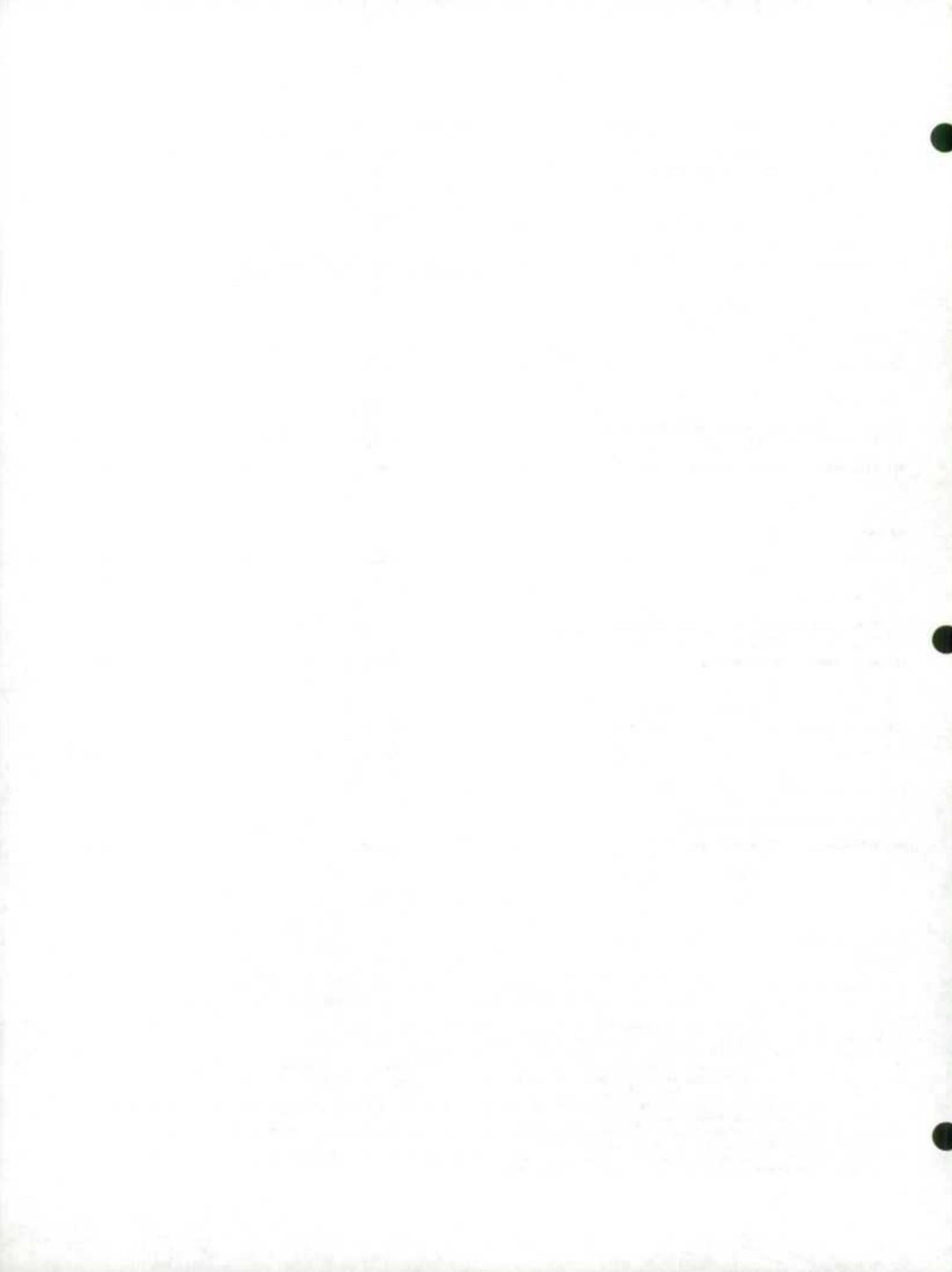
(3) Comprend 137.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

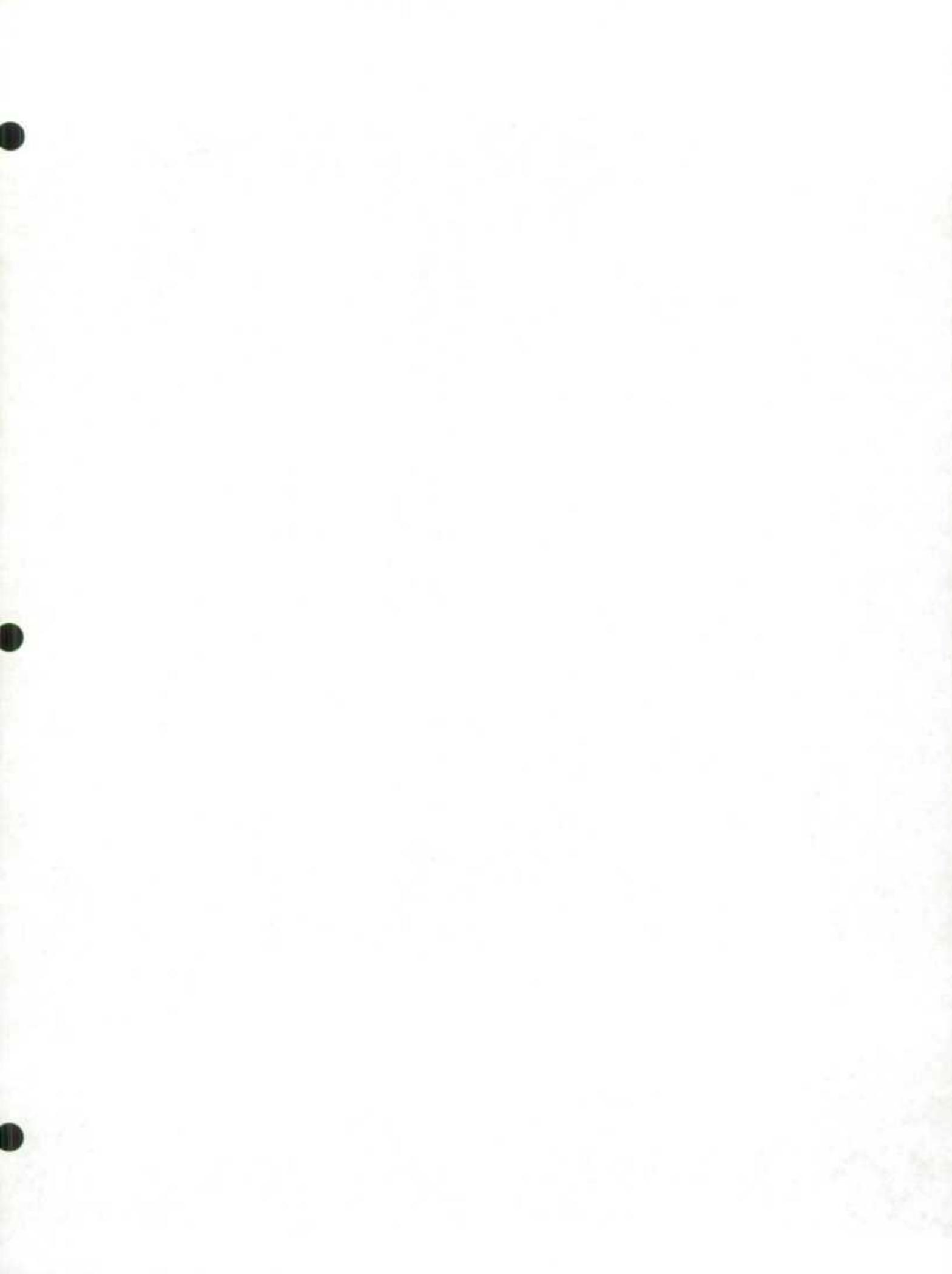
(4) Includes 1.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.5 millions de mètres cubes de gaz consumé 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



1010519414

Canada