

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1977

FOR REVIEW

NOV 4 1977

POUR EXAMEN





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

JULY - 1977 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1977 - Novembre
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 7

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. 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.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. 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.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

c.a.e.: Classification des activités économiques.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

| | |
|----------------------------|------------|
| St. John's (Nfld.)-(T.-N.) | (726-0713) |
| Halifax | (426-5331) |
| Montréal | (283-5725) |
| Ottawa | (992-4734) |

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

| | |
|-----------|------------|
| Toronto | (966-6574) |
| Winnipeg | (985-3257) |
| Regina | (569-5403) |
| Edmonton | (425-5052) |
| Vancouver | (666-3594) |

INTRODUCTION

JULY - 1977 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1977 amounted to 39,178,000 barrels or 1,264,000 barrels per day, a decrease of 8.9% or 123,000 barrels per day from July 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1977 is as follows: 31.7 million barrels (80.9%) were sent to Canadian refineries and 9.1 million barrels (23.2%) were exported. The 4.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.0 million barrels, or 614,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.7% to 264,575 million cubic feet from 262,695 million cubic feet in July 1976.

The disposition of natural gas for July 1977, is as follows: 58.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 50.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 71.4 billion were exported; 76.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 8.2 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,178,000 barils ou 1,264,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1975, une diminution de 8.9 % ou de 123,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1977 se répartit de la manière suivante: 31.7 millions de barils (80.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.1 millions de barils (23.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.0 millions de barils ou 614,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.7 %, passant de 262,695 millions de pi³ à 264,575 millions de pi³ entre juillet 1976 et juillet 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 58.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 71.4 milliards ont été exportés et 76.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 8.2 milliards de pi³, 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, by Province,

1977

Dec 20

| No. | | New Brunswick — Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan |
|---|---|--|---------|----------|--------------------------|
| thousand barrels of 35 Canadian gallons | | | | | |
| <u>Crude oil and condensate</u> | | | | | |
| 1 | January | -- | 47 | 344 | 5,053 |
| 2 | February | 1 | 51 | 312 | 4,339 |
| 3 | March | -- | 60 | 346 | 5,181 |
| 4 | April | -- | 50 | 333 | 4,762 |
| 5 | May | -- | 56 | 339 | 4,490 ^r |
| 6 | June | 1 | 44 | 329 | 5,665 5,476 |
| 7 | July | -- | 62 | 335 | 5,200 5,217 |
| 8 | August | | | | |
| 9 | September | | | | |
| 10 | October | | | | |
| 11 | November | | | | |
| 12 | December | | | | |
| 13 | <u>Total year-to-date</u> | 2 | 370 | 2,338 | 34,518 |
| <u>Pentanes plus</u> | | | | | |
| 14 | January | -- | -- | -- | 11 |
| 15 | February | -- | -- | -- | 9 |
| 16 | March | -- | -- | -- | 11 |
| 17 | April | -- | -- | -- | 9 |
| 18 | May | -- | -- | -- | 13 ^r |
| 19 | June | -- | -- | -- | 12 |
| 20 | July | -- | -- | -- | 15 |
| 21 | August | | | | |
| 22 | September | | | | |
| 23 | October | | | | |
| 24 | November | | | | |
| 25 | December | | | | |
| 26 | <u>Total year-to-date</u> | -- | -- | -- | 37 02 |
| <u>Propane</u> | | | | | |
| 27 | January | -- | -- | -- | 38 |
| 28 | February | -- | -- | -- | 36 |
| 29 | March | -- | -- | -- | 38 |
| 30 | April | -- | -- | -- | 37 |
| 31 | May | -- | -- | -- | 44 ^r |
| 32 | June | -- | -- | -- | 45 44 |
| 33 | July | -- | -- | -- | 45 48 |
| 34 | August | | | | |
| 35 | September | | | | |
| 36 | October | | | | |
| 37 | November | | | | |
| 38 | December | | | | |
| 39 | <u>Total year-to-date</u> | -- | -- | -- | 27 285 |
| <u>Butanes</u> | | | | | |
| 40 | January | -- | -- | -- | 15 |
| 41 | February | -- | -- | -- | 15 |
| 42 | March | -- | -- | -- | 17 |
| 43 | April | -- | -- | -- | 17 |
| 44 | May | -- | -- | -- | 20 ^r |
| 45 | June | -- | -- | -- | 22 |
| 46 | July | -- | -- | -- | 25 |
| 47 | August | | | | |
| 48 | September | | | | |
| 49 | October | | | | |
| 50 | November | | | | |
| 51 | December | | | | |
| 52 | <u>Total year-to-date</u> | -- | -- | -- | 121 131 |
| 53 | <u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> | 2 | 370 | 2,338 | 35,319 35,306 |
| 54 | <u>Total liquid hydrocarbons July 1977</u> | -- | 62 | 335 | 5,605 5,605 |
| 55 | <u>Total liquid hydrocarbons July 1976</u> | -- | 59 | 348 | 5,624 |

TABLEAU I. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1977

Dec 20/77

| Alberta | British Columbia | Northwest Territories | Canada | milliers de barils de 35 gallons canadiens | N° |
|---------|------------------------|-----------------------------|---------|---|----|
| | - Colombie-Britannique | - Territoires du Nord-Ouest | Canada | | |
| 32,999 | 1,275 | 107 | 39,825 | Janvier | 1 |
| 32,148 | 1,166 | 79 | 38,096 | Février | 2 |
| 34,739 | 1,277 | 90 | 41,693 | Mars | 3 |
| 29,419 | 1,168 | 59 | 35,791 | Avril | 4 |
| 32,621 | 1,192 | 29 | 38,727 | Mai | 5 |
| 35,736 | 877 | 44 | 42,507 | Juin | 6 |
| 28,562 | 1,121 | 102 | 35,399 | JUILLET 35,542 | 7 |
| | | | 272,038 | Août | 8 |
| 226,224 | 8,076 | 510 | 272,370 | Septembre | 9 |
| | | | | Octobre | 10 |
| | | | | Novembre | 11 |
| | | | | Décembre | 12 |
| | | | | Total cumulatif de l'année | 13 |
| | | | | Pentanes plus | |
| 4,243 | 95 | - | 4,349 | Janvier | 14 |
| 3,909 | 95 | - | 4,013 | Février | 15 |
| 4,230 | 114 | - | 4,355 | Mars | 16 |
| 4,002 | 93 | - | 4,104 | Avril | 17 |
| 4,215 | 112 | - | 4,340 | Mai | 18 |
| 3,533 | 82 | - | 3,629 | Juin | 19 |
| 3,523 | 100 | - | 3,624 | JUILLET 3,636 | 20 |
| | | | 3,638 | Août | 21 |
| | | | | Septembre | 22 |
| | | | | Octobre | 23 |
| | | | | Novembre | 24 |
| | | | | Décembre | 25 |
| 27,655 | 691 | - | 28,428 | Total cumulatif de l'année | 26 |
| | | | 28,421 | Propane | |
| 3,094 | 52 | - | 3,184 | Janvier | 27 |
| 2,865 | 52 | - | 2,953 | Février | 28 |
| 3,112 | 49 | - | 3,199 | Mars | 29 |
| 2,926 | 41 | - | 3,004 | Avril | 30 |
| 2,722 | 52 | - | 2,818 | Mai | 31 |
| 2,665 | 39 | - | 2,748 | Juin | 32 |
| 2,456 | 48 | - | 2,552 | JUILLET 2,549 | 33 |
| | | | | Août | 34 |
| | | | | Septembre | 35 |
| | | | | Octobre | 36 |
| | | | | Novembre | 37 |
| | | | | Décembre | 38 |
| 19,840 | 333 | - | 20,450 | Total cumulatif de l'année | 39 |
| | | | 20,446 | Butanes | |
| 2,037 | 60 | - | 2,112 | Janvier | 40 |
| 1,853 | 58 | - | 1,926 | Février | 41 |
| 2,022 | 70 | - | 2,109 | Mars | 42 |
| 1,892 | 50 | - | 1,959 | Avril | 43 |
| 1,848 | 64 | - | 1,932 | Mai | 44 |
| 1,693 | 53 | - | 1,768 | Juin | 45 |
| 1,599 | 57 | - | 1,681 | JUILLET 1,678 | 46 |
| | | | | Août | 47 |
| | | | | Septembre | 48 |
| | | | | Octobre | 49 |
| | | | | Novembre | 50 |
| | | | | Décembre | 51 |
| 12,944 | 412 | - | 13,487 | Total cumulatif de l'année | 52 |
| 284,663 | 9,512 | 510 | 334,411 | Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année | 53 |
| 38,140 | 1,326 | 102 | 43,270 | Total d'hydrocarbures liquides juillet 1977 | 54 |
| 40,030 | 1,409 | 99 | 47,569 | Total d'hydrocarbures liquides juillet 1976 | 55 |

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1977

Dec. 2017

| No. | | New Brunswick — Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
|---|--------------------------------|--|---------|----------|--------------|---------------|
| thousand barrels of 35 Canadian gallons | | | | | | |
| <u>Supply</u> | | | | | | |
| | Domestic production: | | | | | |
| 1 | Crude oil | --- | 62 | 335 | 5,207 | 5,350 |
| 2 | Synthetic crude oil | — | — | — | — | 1,651 |
| 3 | Less returned to formation | — | — | — | — | — |
| 4 | <u>Total</u> | --- | 62 | 335 | 5,207 | 5,350 |
| 5 | Condensate | — | — | — | 10 | 56 |
| 6 | Pentanes plus | — | — | — | 15 | 43 |
| 7 | Net withdrawals | — | 62 | 335 | 5,232 | 5,373 |
| 8 | Imports | ... | ... | ... | ... | ... |
| 9 | <u>Total supply</u> | — | 62 | 335 | 5,232 | 5,373 |
| <u>Disposition</u> | | | | | | |
| | Deliveries to refineries: | | | | | |
| 10 | Atlantic Provinces | — | — | — | — | — |
| 11 | Quebec | — | — | — | 231 | 5,565 |
| 12 | Ontario | — | 62 | 318 | 2,508 | 8,595 |
| 13 | Manitoba | — | — | 10 | 135 | 826 |
| 14 | Saskatchewan | — | — | — | 90 | 781 |
| 15 | Alberta | — | — | — | — | 7,782 |
| 16 | British Columbia | — | — | — | — | 3,460 |
| 17 | Northwest Territories | — | — | — | — | — |
| 18 | <u>Total</u> | — | 62 | 328 | 2,964 | 27,009 26,575 |
| | Exports to U.S.A.: | | | | | |
| | Petroleum administration: | | | | | |
| 19 | District I | — | — | — | — | 175 |
| 20 | II | — | — | 22 | 2,189 | 4,270 4,374 |
| 21 | IV | — | — | — | — | 1,629 |
| 22 | V | — | — | — | — | 735 |
| 23 | <u>Total</u> | — | — | 22 | 2,189 | 6,809 6,913 |
| | Inventories: | | | | | |
| | Opening: | | | | | |
| 24 | Field and plant | 2 | — | 46 | 502 | 532 |
| 25 | Transporters' | — | — | 26 | 4,043 | 33,285 |
| | Closing: | | | | | |
| 26 | Field and plant | 2 | — | 33 | 566 | 537 |
| 27 | Transporters' | — | — | 25 | 4,278 | 31,926 |
| 28 | Net changes | — | — | — 14 | 299 | 240 |
| 29 | Deliveries to other purchasers | — | — | — | — | 6 |
| 30 | Pipeline fuel | — | — | — | — | — |
| 31 | Field and plant use | — | — | — | — | — |
| 32 | Losses and adjustments | — | — | — 1 | (220) | — 20 |
| 33 | <u>Total disposition</u> | — | 62 | 335 | 5,232 | 5,373 |

(1) Includes 244,000 barrels of experimental crude.

TABLA 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1977

| British Columbia — Colombie-Britannique | Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest | Total Canadian sources Total de source canadienne | Total foreign sources Total de source étrangère | Total all sources Total, général | | |
|--|--|--|--|-------------------------------------|---|----|
| | | | | | | No |
| milliers de barils de 35 gallons canadiens | | | | | | |
| | | | | | <u>Approvisionnement</u> | |
| | | | | | Production intérieure: | |
| 1,111 | 102 | 33,672 33,015 | | 33,672 33,015 | Pétrole brut | 1 |
| — | — | 1,651 | | 1,651 | Pétrole brut synthétique | 2 |
| — | — | — | | — | Moins: repris pour l'injection | 3 |
| 1,111 | 102 | 35,323 35,466 | | 35,323 35,466 | <u>Total</u> | 4 |
| 10 | — | 3,638 3,636 | 76 | 3,638 3,636 | Condensat | 5 |
| 100 | — | — | | — | Pentanes plus | 6 |
| 1,221 | 102 | 39,037 39,178 | 18,453 | 39,037 39,178 | Prélèvement net | 7 |
| ... | ... | — | — | — | Importations | 8 |
| 1,221 | 102 | 39,037 39,178 | 18,453 19,043 | 57,490 58,221 | <u>Approvisionnement total</u> | 9 |
| | | | | | <u>Utilisation</u> | |
| | | | | | Livraisons aux raffineries: | |
| — | — | 6219 5,796 | 6,370 | 6,370 | Provinces de l'Atlantique | 10 |
| — | — | 11240 11,483 | 10,598 10,580 | 16,817 16,364 | Québec | 11 |
| — | — | — | 1,485 2,105 | 12,785 13,388 | Ontario | 12 |
| — | — | 971 | — | 971 | Manitoba | 13 |
| — | — | 871 | — | 871 | Saskatchewan | 14 |
| — | — | 7,168 7,702 | — | 7,168 7,702 | Alberta | 15 |
| 1,259 | — | 4,719 | — | 4,719 | Colombie-Britannique | 16 |
| — | 94 | 94 | — | 94 | Territoires du Nord-Ouest | 17 |
| 1,259 | 94 | 31,282 31,716 | 18,453 19,043 | 49,735 50,759 | <u>Total</u> | 18 |
| | | | | | Exportations vers les États-Unis: | |
| | | | | | Petroleum administration: | |
| — | — | 6585 6,481 | 175 | 6585 6,481 | District I | 19 |
| — | — | 1,629 | — | 1,629 | II | 20 |
| 32 | — | 767 | — | 767 | IV | 21 |
| 32 | — | 9156 9,052 | — | 9156 9,052 | V | 22 |
| | | | | | <u>Total</u> | 23 |
| | | | | | Stocks: | |
| 79 | 72 | 2,655 2,683 | — | 2,655 2,683 | Début d'exercice: | |
| 730 | — | 38,084 | 367 | 38,451 | Gisements et usines de traitement. | 24 |
| 84 | 80 | 2,730 2,701 | — | 2,730 2,701 | Transporteurs | 25 |
| 759 | — | 36,988 | 367 | 37,355 | Fin d'exercice: | |
| 34 | 8 | 8<1021> —1,000 | — | 4<1021> —1,000 | Gisements et usines de traitement. | 26 |
| — | — | 6 | — | 6 | Transporteurs | 27 |
| — | — | — | — | — | Variations nettes | 28 |
| 3 | — | 3 | — | 3 | Livraisons à d'autres acheteurs | 29 |
| — 107 | — | <3897> —519 | — | <3897> —519 | Carburant consommé par les pipe-lines. | 30 |
| 1,221 | 102 | 39,037 39,178 | 18,453 19,043 | 57,490 58,221 | Consommation des gisements et usines de traitement. | 31 |
| | | | | | Pertes et rectifications | 32 |
| | | | | | <u>Total de l'utilisation</u> | 33 |

(1) Incluant 244,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1977

| No. | | New Brunswick — Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
|--|---|--|--------|---------|--|---------|
| million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. | | | | | | |
| <u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u> | | | | | | |
| | <u>Supply</u> | | | | | |
| 1 | Gross new production | 6 | — | 818 | 4,158 4,242 | 235,492 |
| 2 | Less field flared and waste | — | — | — | 589 563 | 2,446 |
| 3 | Net new production | 6 | — | 818 | 3,569 3,679 | 233,046 |
| 4 | Less injected and stored | — | — | — | — | 32,831 |
| 5 | Net withdrawals | 6 | — | 818 | 3,569 3,679 | 200,215 |
| | <u>Disposition</u> | | | | | |
| 6 | Field disposition and uses | — | — | — | 454 400 28 86 | 2,028 |
| 7 | Gathering system disposition and uses | — | — | — | — | 2,534 |
| 8 | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 8a | Processing shrinkage | — | — | — | 230 215 | 29,600 |
| 8b | Other disposition and uses | — | — | — | 445 330 | 10,436 |
| 9 | Adjustment | — | — | — | — | 279 |
| 10 | Deliveries of marketable gas | 6 | — | 818 | 3,201 | 155,338 |
| 11 | <u>Total disposition</u> | 6 | — | 818 | 3,569 3,679 | 200,215 |
| <u>B. GAS UTILITIES</u> | | | | | | |
| | <u>Supply</u> | | | | | |
| 12 | Receipts of marketable gas: | | | | | |
| 12a | Fields | 6 | — | 818 | 2,504 | 19,337 |
| 12b | Plants | — | — | — | 697 | 136,001 |
| 13 | <u>Total (12a + 12b)</u> | 6 | — | 818 | 3,201 | 155,338 |
| 14 | Receipts from distributor storage | — | — | — | — | 2,652 |
| 15 | Imports | — | — | — | — | — |
| 16 | Other receipts(1) | — | — | — | — | 11 |
| 17 | <u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u> | 6 | — | 818 | 3,201 | 158,001 |
| | <u>Disposition</u> | | | | | |
| 18 | Sales: | | | | | |
| 18 | New Brunswick | 6 | — | — | — | — |
| 19 | Quebec | — | — | — | — | 3,781 |
| 20 | Ontario | — | — | 608 | — | 34,062 |
| 21 | Manitoba | — | — | — | — | 2,156 |
| 22 | Saskatchewan | — | — | — | — | 2,073 |
| 23 | Alberta | — | — | — | — | 23,882 |
| 24 | British Columbia | — | — | — | — | 383 |
| 25 | Northwest Territories | — | — | — | — | — |
| 26 | <u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> | 6 | — | 608 | 2,639 | 66,337 |
| 27 | Exports | — | — | — | — | 56,415 |
| 28 | Other deliveries(1,2) | — | — | 135 | — | 2,126 |
| 29 | Deliveries to distributor storage | — | — | — | 866 | 27,507 |
| 30 | Line pack fluctuation | — | — | — | 10 | 876 |
| 31 | Pipeline fuel | — | — | 9 | 72 | 5,029 |
| 32 | Pipeline losses, etc. | — | — | 66 | — 386 | — 289 |
| 33 | <u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u> | 6 | — | 818 | 3,201 | 158,001 |

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
janvier 1977

| British Columbia and Yukon | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | N° |
|--|---------------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------|---|-----|
| Colombie-Britannique et Yukon | Territoires du Nord-Ouest | Total de source canadienne | Total de source étrangère | Total, général | | |
| millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F. | | | | | | |
| N° | | | | | | |
| 27,347(3) | 191 | 268,012 | ... | 268,012 | <u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u> | |
| | | 268,096 | ... | 268,096 | <u>Approvisionnement</u> | |
| 339 | 173 | 3,547 | 3,521 | 3,547 | Production originale brute | 1 |
| | | 3,521 | 3,521 | | Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ... | 2 |
| 27,008 | 18 | 264,465 | 264,375 | 264,465 | Production originale nette | 3 |
| | | 264,375 | 264,375 | | Moins: gaz injecté et stocké | 4 |
| 78 | - | 32,909 | ... | 32,909 | Prélèvement net | 5 |
| 26,930 | 18 | 231,556 | 231,086 | 231,556 | | |
| | | 231,086 | 231,086 | | <u>Utilisation</u> | |
| 1,051 | - | 3,533 | ... | 3,533 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 6 |
| 66 | - | 3,479 | ... | 3,479 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 7 |
| | - | 2,622 | 2,600 | 2,622 | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | 8 |
| 2,602 | - | 32,309 | ... | 32,309 | Pertes en cours de traitement | 8a |
| 1,931 | - | 12,597 | 12,582 | 12,597 | Autres emplois et utilisations | 8b |
| - 862 | - | 12,582 | 12,582 | | Rectifications | 9 |
| 22,142 | 18 | 181,523 | ... | 181,523 | Livraisons de gaz marchand | 10 |
| 26,930 | 18 | 231,556 | 231,086 | 231,556 | Total de l'utilisation | 11 |
| | | 231,086 | 231,086 | | <u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u> | |
| | | | | | <u>Approvisionnement</u> | |
| 708 | 18 | 23,391 | ... | 23,391 | Arrivages de gaz marchand: | 12 |
| 21,434 | - | 158,132 | ... | 158,132 | Gisements | 12a |
| | | | | | Usines | 12b |
| 22,142 | 18 | 181,523 | ... | 181,523 | Total (12a + 12b) | 13 |
| - | - | 2,652 | ... | 2,652 | Déstockage par les distributeurs | 14 |
| ... | ... | ... | 1 | 1 | Importations | 15 |
| 1 | - | 12 | 1,076 | 1,088 | Autres arrivages(1) | 16 |
| 22,143 | 18 | 184,187 | 1,077 | 185,264 | Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16). | 17 |
| | | | | | <u>Utilisation</u> | |
| | | | | | Ventes: | |
| - | - | 6 | - | 6 | Nouveau-Brunswick | 18 |
| - | - | 3,781 | - | 3,781 | Québec | 19 |
| - | - | 34,670 | - | 34,670 | Ontario | 20 |
| - | - | 2,156 | - | 2,156 | Manitoba | 21 |
| - | - | 4,712 | - | 4,712 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 23,882 | 1 | 23,883 | Alberta | 23 |
| 6,466 | - | 6,849 | - | 6,849 | Colombie-Britannique | 24 |
| - | 18 | 18 | - | 18 | Territoires du Nord-Ouest | 25 |
| 6,466 | 18 | 76,074 | 1 | 76,075 | Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .. | 26 |
| 15,002 | - | 71,417 | - | 71,417 | Exportations | 27 |
| - | - | 2,261 | 1,076 | 3,337 | Autres livraisons(1,2) | 28 |
| 108 | - | 28,481 | - | 28,481 | Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs. | 29 |
| 66 | - | 952 | - | 952 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux | 30 |
| 526 | - | 5,636 | - | 5,636 | Gaz consommé dans les réseaux | 31 |
| - 25 | - | - 634 | - | - 634 | Pertes dans les pipe-lines, etc. | 32 |
| 22,143 | 18 | 184,187 | 1,077 | 185,264 | Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement). | 33 |

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

Dec 20/17

| Month - Mois | New Brunswick — Nouveau-Brunswick | Quebec | Ontario | Saskat-chewan | Alberta | British Columbia — Colombie-Britannique | Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon | Canada |
|---|---|--------|---------|--------------------------|-----------|---|--|------------------------|
| million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F. | | | | | | | | |
| January - Janvier ... | 9 | — | 480 | 5,494 | 288,801 | 35,341 | 2,723 2,677 | 332,802 332,84 |
| February - Février ... | 10 | — | 334 | 4,801 | 257,825 | 32,428 | 2,401 2,420 | 297,818 297,799 |
| March - Mars | 10 | — | 394 | 4,421 | 288,845 | 35,235 | 2,612 2,596 | 331,501 331,51 |
| April - Avril | 8 | — | 429 | 3,844 | 262,792 | 34,005 | 2,476 2,437 | 303,515 303,5 |
| May - Mai | 6 | — | 498 | 3,640 ^r | 258,151 | 34,082 | 2,496 2,499 | 298,876 298,8 |
| June - Juin | 6 | — | 673 | 3,473 3,345 ^r | 235,900 | 27,635 26,733 | 2,476 2,517 | 260,714 269,21 |
| July - Juillet | 6 | — | 818 | 3,569 3,679 ^r | 233,046 | 25,453 | 1,478 1,573 | 264,575 264,44 |
| August - Août | | | | | | | | |
| September - Septembre | | | | | | | | |
| October - Octobre ... | | | | | | | | |
| November - Novembre | | | | | | | | |
| December - Décembre | | | | | | | | |
| <u>Year-to-date —</u> <u>Total - Cumulatif de l'année</u> | 55 | — | 3,626 | 29,248 29,224 | 1,825,360 | 224,339 223,277 | 15,778 15,719 | 2,098,306 2,097,261 |
| July - 1976 — | | | | | | | | |
| <u>Total - Juillet</u> ... | 7 | — | 352 | 4,569 | 233,030 | 23,067 | 1,670 | 262,695 |

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

| Month - Mois | Saskatchewan | Alberta | British Columbia — Colombie-Britannique | Canada |
|--|------------------|-----------|---|------------------------|
| short tons — en tonnes courtes | | | | |
| January - Janvier | 151 | 621,914 | 17,780 | 639,845 |
| February - Février | 37 | 573,094 | 16,159 | 589,290 |
| March - Mars | 24 | 631,645 | 18,106 | 649,775 |
| April - Avril | 203 ^r | 591,129 | 17,165 | 608,497 ^r |
| May - Mai | 205 ^r | 541,509 | 16,482 | 558,196 ^r |
| June - Juin | 198 | 556,712 | 9,625 | 566,487 566,57 |
| July - Juillet | 150 | 572,116 | 7,208 | 579,499 579,477 |
| August - Août | | | | |
| September - Septembre | | | | |
| October - Octobre | | | | |
| November - Novembre | | | | |
| December - Décembre | | | | |
| <u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u> | 973 945 | 4,088,119 | 102,525 | 4,191,619 4,191,582 |
| <u>Total July - 1976 - Juillet</u> | 218 | 556,664 | 4,665 | 561,547 |

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1977

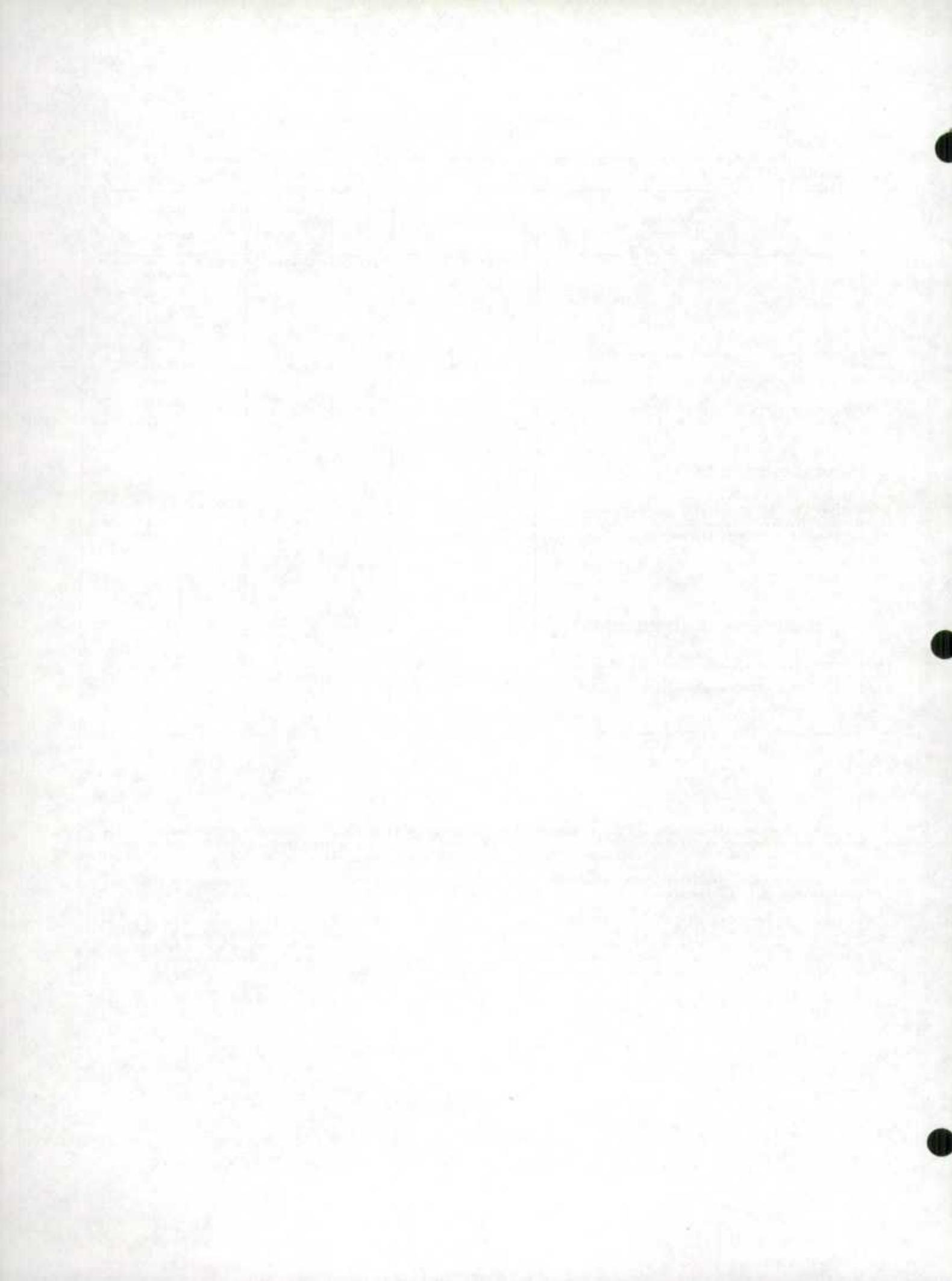
| | Propane | Butanes | Sulphur — Soufre |
|---|---------------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| | thousand barrels — milliers de barils | | short tons — en tonnes courtes |
| <u>Production</u> | | | |
| Saskatchewan | 45 48 | 22 25 | 175 55 |
| Alberta | 2,456 | 1,599 | 572,116 |
| British Columbia — Colombie-Britannique | 48 | 57 | 7,208 |
| <u>Canada</u> | <u>2,549 2,552</u> | <u>1,678 1,681</u> | <u>579,499 579,479</u> |
| <u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u> | | | |
| Saskatchewan | — | — | ... |
| Alberta | — | — | ... |
| British Columbia — Colombie-Britannique | — | — | ... |
| <u>Canada</u> | <u>—</u> | <u>—</u> | <u>...</u> |
| <u>Net withdrawals — Prélèvement net</u> | | | |
| Saskatchewan | 45 48 | 22 25 | ... |
| Alberta | 2,456 | 1,599 | ... |
| British Columbia — Colombie-Britannique | 48 | 57 | ... |
| <u>Canada</u> | <u>2,549 2,552</u> | <u>1,678 1,681</u> | <u>...</u> |

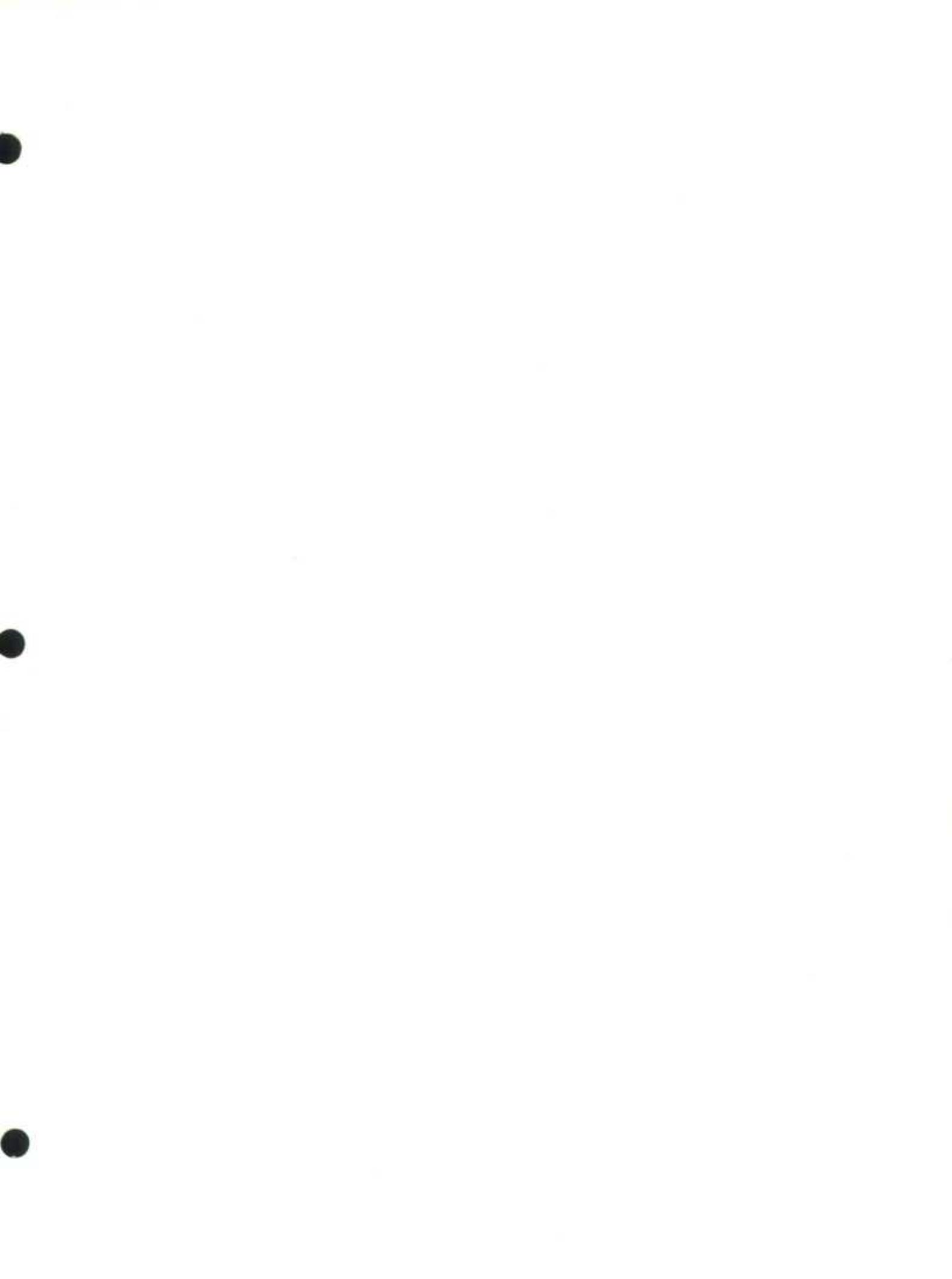
FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 23 million cubic feet and 1,532 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 23 millions de pi³ et 1,532 millions de pi³ 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.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519166