

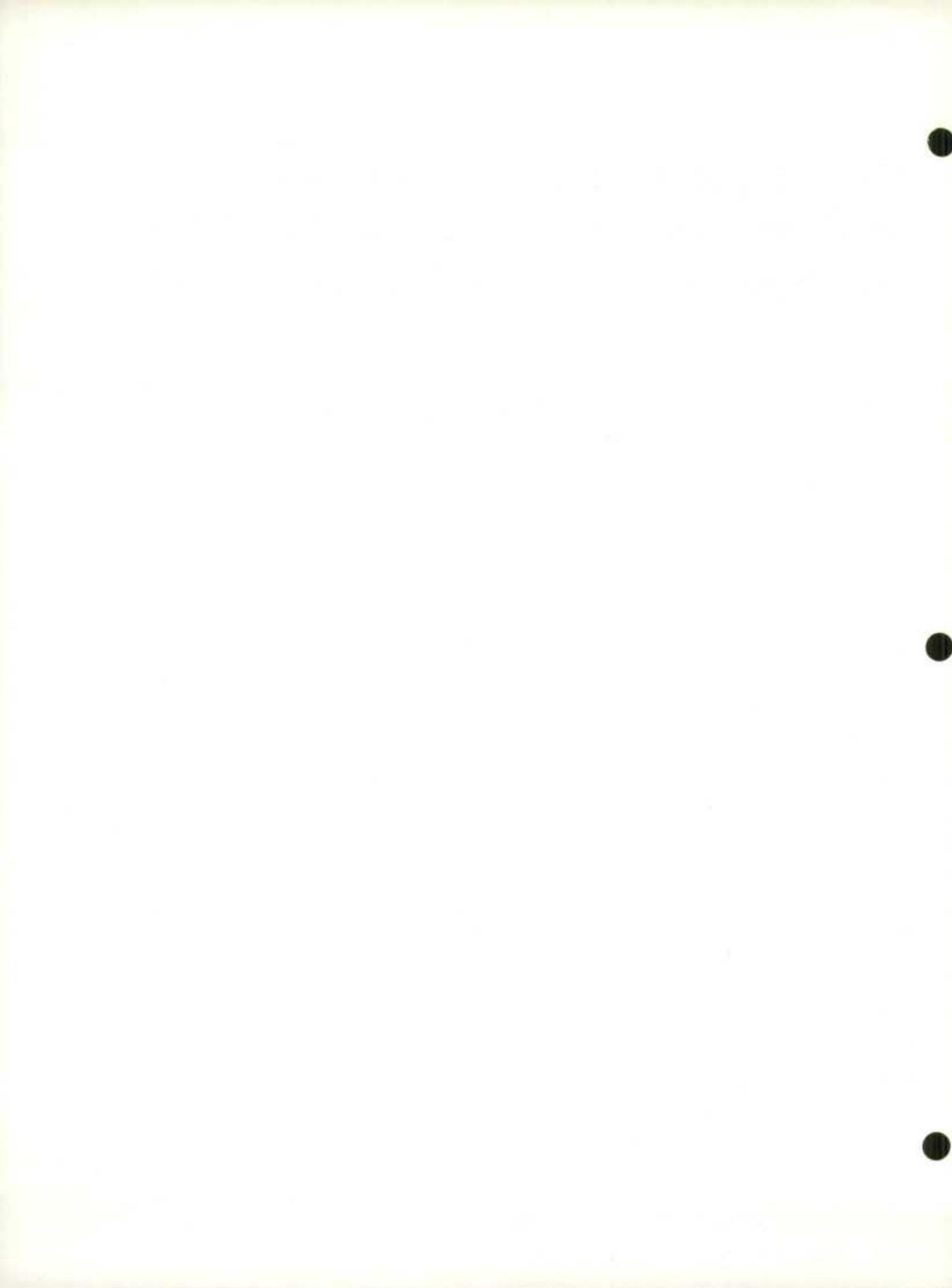
Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1975





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

JANUARY - 1975 - JANVIER

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

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

May - 1975 - Mai
5-3301-515

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

Vol. 27—No. 1

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

Information Canada
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.

* 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.

* confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

JANUARY - 1975 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1975 amounted to 54,079,000 barrels or 1,744,000 barrels per day, a decrease of 12.5% or 248,000 barrels per day from January 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1975 was 51.2 million barrels (66.8%) to Canadian refineries and 24.8 million barrels (32.4%) was exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.5 million barrels, or 726,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 3.3% to 308,757 million cubic feet from 319,175 million cubic feet in January 1974.

The disposition of natural gas for January 1975 is as follows: 8.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 80.9 billion were exported; 149.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En janvier 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,079,000 barils ou 1,744,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1974, une diminution de 12.5 % ou de 248,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1975 se répartit de la manière suivante: 51.2 millions de barils (66.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 24.8 millions de barils (32.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.8 % 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 22.5 millions de barils ou 726,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.3 %, passant de 319,175 millions de pi³ à 308,757 millions de pi³ entre janvier 1974 et janvier 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 8.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 80.9 milliards ont été exportés et 149.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.9 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, 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.

1975

| No. | | New Brunswick — Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan |
|---|---|--|---------|----------|--------------|
| thousand barrels of 35 Canadian gallons | | | | | |
| <u>Crude oil and condensate</u> | | | | | |
| 1 | January | 1 | 58 | 396 | 4,985 |
| 2 | February | | | | |
| 3 | March | | | | |
| 4 | April | | | | |
| 5 | May | | | | |
| 6 | June | | | | |
| 7 | July | | | | |
| 8 | August | | | | |
| 9 | September | | | | |
| 10 | October | | | | |
| 11 | November | | | | |
| 12 | December | | | | |
| 13 | Total year-to-date | 1 | 58 | 396 | 4,985 |
| <u>Pentanes plus</u> | | | | | |
| 14 | January | — | — | — | 15 |
| 15 | February | | | | |
| 16 | March | | | | |
| 17 | April | | | | |
| 18 | May | | | | |
| 19 | June | | | | |
| 20 | July | | | | |
| 21 | August | | | | |
| 22 | September | | | | |
| 23 | October | | | | |
| 24 | November | | | | |
| 25 | December | | | | |
| 26 | Total year-to-date | — | — | — | 15 |
| <u>Propane</u> | | | | | |
| 27 | January | — | — | — | 45 |
| 28 | February | | | | |
| 29 | March | | | | |
| 30 | April | | | | |
| 31 | May | | | | |
| 32 | June | | | | |
| 33 | July | | | | |
| 34 | August | | | | |
| 35 | September | | | | |
| 36 | October | | | | |
| 37 | November | | | | |
| 38 | December | | | | |
| 39 | Total year-to-date | — | — | — | 45 |
| <u>Butanes</u> | | | | | |
| 40 | January | — | — | — | 23 |
| 41 | February | | | | |
| 42 | March | | | | |
| 43 | April | | | | |
| 44 | May | | | | |
| 45 | June | | | | |
| 46 | July | | | | |
| 47 | August | | | | |
| 48 | September | | | | |
| 49 | October | | | | |
| 50 | November | | | | |
| 51 | December | | | | |
| 52 | Total year-to-date | — | — | — | 23 |
| 53 | Total liquid hydrocarbons year-to-date | 1 | 58 | 396 | 5,068 |
| 54 | Total liquid hydrocarbons, January 1975 | 1 | 58 | 396 | 5,068 |
| 55 | Total liquid hydrocarbons, January 1974 | 1 | 60 | 409 | 6,688 |

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1975

| Alberta | British Columbia — Colombie-Britannique | Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest | Canada | | N° |
|--|---|---|--------|---|----|
| milliers de barils de 35 gallons canadiens | | | | | |
| 42,087 | 1,424 | 114 | 49,065 | <u>Pétrole brut et condensat</u> | 1 |
| | | | | Janvier | 2 |
| | | | | Février | 3 |
| | | | | Mars | 4 |
| | | | | Avril | 5 |
| | | | | Mai | 6 |
| | | | | Juin | 7 |
| | | | | JUILLET | 8 |
| | | | | Août | 9 |
| | | | | Septembre | 10 |
| | | | | Octobre | 11 |
| | | | | Novembre | 12 |
| | | | | Décembre | |
| 42,087 | 1,424 | 114 | 49,065 | Total cumulatif de l'année | 13 |
| <u>Pentanes plus</u> | | | | | |
| 4,906 | 93 | — | 5,014 | Janvier | 14 |
| | | | | Février | 15 |
| | | | | Mars | 16 |
| | | | | Avril | 17 |
| | | | | Mai | 18 |
| | | | | Juin | 19 |
| | | | | JUILLET | 20 |
| | | | | Août | 21 |
| | | | | Septembre | 22 |
| | | | | Octobre | 23 |
| | | | | Novembre | 24 |
| | | | | Décembre | 25 |
| 4,906 | 93 | — | 5,014 | Total cumulatif de l'année | 26 |
| <u>Propane</u> | | | | | |
| 3,018 | 36 | — | 3,099 | Janvier | 27 |
| | | | | Février | 28 |
| | | | | Mars | 29 |
| | | | | Avril | 30 |
| | | | | Mai | 31 |
| | | | | Juin | 32 |
| | | | | JUILLET | 33 |
| | | | | Août | 34 |
| | | | | Septembre | 35 |
| | | | | Octobre | 36 |
| | | | | Novembre | 37 |
| | | | | Décembre | 38 |
| 3,018 | 36 | — | 3,099 | Total cumulatif de l'année | 39 |
| <u>Butanes</u> | | | | | |
| 1,970 | 49 | — | 2,042 | Janvier | 40 |
| | | | | Février | 41 |
| | | | | Mars | 42 |
| | | | | Avril | 43 |
| | | | | Mai | 44 |
| | | | | Juin | 45 |
| | | | | JUILLET | 46 |
| | | | | Août | 47 |
| | | | | Septembre | 48 |
| | | | | Octobre | 49 |
| | | | | Novembre | 50 |
| | | | | Décembre | 51 |
| 1,970 | 49 | — | 2,042 | Total cumulatif de l'année | 52 |
| 51,981 | 1,602 | 114 | 59,220 | Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année | 53 |
| 51,981 | 1,602 | 114 | 59,220 | Total d'hydrocarbures liquides janvier 1975 | 54 |
| 57,725 | 1,917 | 103 | 66,903 | Total d'hydrocarbures liquides janvier 1974 | 55 |

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
January 1975

| No. | New Brunswick — Nouveau- Brunswick | Ontario | Manitoba | Saskatchewan | Alberta |
|---|--|---------|----------|--------------|---------|
| thousand barrels of 35 Canadian gallons | | | | | |
| <u>Supply</u> | | | | | |
| <u>Domestic production:</u> | | | | | |
| 1 | Crude oil | 1 | 58 | 396 | 4,970 |
| 2 | Synthetic crude oil | — | — | — | 1,304 |
| 3 | Less returned to formation | — | — | — | — |
| 4 | Total | 1 | 58 | 396 | 4,970 |
| 5 | Condensate | — | — | — | 15 |
| 6 | Pentanes plus | — | — | — | 15 |
| 7 | Net withdrawals | 1 | 58 | 396 | 5,000 |
| 8 | Imports | ... | ... | ... | ... |
| 9 | Total supply | 1 | 58 | 396 | 5,000 |
| <u>Disposition</u> | | | | | |
| <u>Deliveries to refineries:</u> | | | | | |
| 10 | Atlantic Provinces | — | — | — | — |
| 11 | Quebec | — | — | — | — |
| 12 | Ontario | — | 58 | 33 | 2,205 |
| 13 | Manitoba | — | — | 345 | 434 |
| 14 | Saskatchewan | — | — | — | 25 |
| 15 | Alberta | — | — | — | 1,300 |
| 16 | British Columbia | — | — | — | 5,223 |
| 17 | Northwest Territories | — | — | — | 2,926 |
| 18 | Total | — | 58 | 378 | 2,664 |
| <u>Exports to U.S.A.:</u> | | | | | |
| <u>Petroleum administration:</u> | | | | | |
| 19 | District I | — | — | — | 2,840 |
| 20 | II | — | — | 18 | 11,248 |
| 21 | IV | — | — | — | 3,027 |
| 22 | V | — | — | — | 5,604 |
| 23 | Total | — | — | 18 | 1,987 |
| <u>Inventories:</u> | | | | | |
| <u>Opening:</u> | | | | | |
| 24 | Field and plant | 9 | — | 36 | 1,034 |
| 25 | Transporters' | — | — | 26 | 4,058 |
| <u>Closing:</u> | | | | | |
| 26 | Field and plant | 10 | — | 36 | 1,034 |
| 27 | Transporters' | — | — | 26 | 3,955 |
| 28 | Net changes | 1 | — | — | — 103 |
| 29 | Deliveries to other purchasers | — | — | — | 89 |
| 30 | Pipeline fuel | — | — | — | 9 |
| 31 | Field and plant use | — | — | — | 5 |
| 32 | Losses and adjustments | — | — | — | 452 |
| 33 | Total disposition | 1 | 58 | 396 | 5,000 |

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 1975

| 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> | | | | | | | |
| <u>Production intérieure:</u> | | | | | | | |
| 1,415 | 114 | 47,672 | ... | 47,672 | Pétrole brut | 1 | |
| — | — | 1,304 | ... | 1,304 | Pétrole brut synthétique | 2 | |
| — | — | — | ... | — | Moins: repris pour l'injection | 3 | |
| 1,415 | 114 | 48,976 | ... | 48,976 | Total | 4 | |
| 9 | — | 89 | ... | 89 | Condensat | 5 | |
| 93 | — | 5,014 | ... | 5,014 | Pentanes plus | 6 | |
| 1,517 | 114 | 54,079 | ... | 54,079 | Prélèvement net | 7 | |
| ... | ... | ... | 22,520 | 22,520 | Importations | 8 | |
| 1,517 | 114 | 54,079 | 22,520 | 76,599 | Approvisionnement total | 9 | |
| <u>Utilisation</u> | | | | | | | |
| <u>Livraisons aux raffineries:</u> | | | | | | | |
| — | — | — | 5,973 | 5,973 | Provinces de l'Atlantique | 10 | |
| — | — | — | 16,547 | 16,547 | Québec | 11 | |
| — | — | 15,821 | — | 15,821 | Ontario | 12 | |
| — | — | 1,568 | — | 1,568 | Manitoba | 13 | |
| — | — | 1,405 | — | 1,405 | Saskatchewan | 14 | |
| — | — | 5,229 | — | 5,229 | Alberta | 15 | |
| 1,604 | — | 4,530 | — | 4,530 | Colombie-Britannique | 16 | |
| — | 79 | 79 | — | 79 | Territoires du Nord-Ouest | 17 | |
| 1,604 | 79 | 28,632 | 22,520 | 51,152 | Total | 18 | |
| <u>Exportations vers les États-Unis:</u> | | | | | | | |
| <u>Petroleum administration:</u> | | | | | | | |
| — | — | 2,840 | — | 2,840 | District I | 19 | |
| — | — | 13,253 | — | 13,253 | II | 20 | |
| — | — | 3,027 | — | 3,027 | IV | 21 | |
| 67 | — | 5,671 | — | 5,671 | V | 22 | |
| 67 | — | 24,791 | — | 24,791 | Total | 23 | |
| <u>Stocks:</u> | | | | | | | |
| <u>Début d'exercice:</u> | | | | | | | |
| 71 | 61 | 2,910 | — | 2,910 | Gisements et usines de traitement. | 24 | |
| 1,167 | — | 39,246 | 367 | 39,613 | Transporteurs | 25 | |
| <u>Fin d'exercice:</u> | | | | | | | |
| 76 | 96 | 2,947 | — | 2,947 | Gisements et usines de traitement. | 26 | |
| 1,191 | — | 39,124 | 367 | 39,491 | Transporteurs | 27 | |
| 29 | 35 | — 85 | — | — 85 | Variations nettes | 28 | |
| — | — | 89 | — | 89 | Livraisons à d'autres acheteurs | 29 | |
| 4 | — | 13 | — | 13 | Carburant consommé par les pipe-lines. | 30 | |
| 8 | — | 13 | — | 13 | Consommation des gisements et usines de traitement. | 31 | |
| — 195 | — | 626 | — | 626 | Pertes et rectifications | 32 | |
| 1,517 | 114 | 54,079 | 22,520 | 76,599 | Total de l'utilisation | 33 | |

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 1975

| 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 | 8 | 11 | 702 | 4,800 | 270,419 |
| 2 | Less field flared and waste | — | — | — | 800 | 3,290 |
| 3 | Net new production | 8 | 11 | 702 | 4,000 | 267,129 |
| 4 | Reproduced | — | — | — | — | — |
| 5 | Less injected and stored | — | — | — | — | 30,862 |
| 6 | Net withdrawals | 8 | 11 | 702 | 4,000 | 236,267 |
| | <u>Disposition</u> | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | — | — | — | 220 | 1,648 |
| 8 | Gathering system disposition and uses | — | — | — | 20 | 887 |
| 9 | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9a | Processing shrinkage | — | — | — | 190 | 35,182 |
| 9b | Other disposition and uses | — | — | — | 190 | 12,269 |
| 10 | Other uses | — | — | — | 220 | — |
| 11 | Adjustment | — | — | — | — | 162 |
| 12 | Deliveries of marketable gas | 8 | 11 | 702 | 5,952 | 186,119 |
| 13 | Total disposition | 8 | 11 | 702 | 4,000 | 236,267 |
| <u>B. GAS UTILITIES</u> | | | | | | |
| | <u>Supply</u> | | | | | |
| 14 | Receipts of marketable gas: | | | | | |
| 14a | Fields | — | — | — | 1,136 | 158,083 |
| 14b | Plants | 8 | 11 | 702 | 4,816 | 28,036 |
| 15 | Total (14a + 14b) | 8 | 11 | 702 | 5,952 | 186,119 |
| 16 | Receipts from distributor storage | — | 432 | 21,554 | 1,354 | 794 |
| 17 | Imports | — | — | — | — | — |
| 17a | Other receipts(1) | — | — | 5 | — | 108 |
| 18 | Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a). | 8 | 443 | 22,261 | 7,306 | 187,021 |
| | <u>Disposition</u> | | | | | |
| | <u>Sales:</u> | | | | | |
| 19 | British Columbia | — | — | — | — | 1,180 |
| 20 | Alberta | — | — | — | — | 33,214 |
| 21 | Saskatchewan | — | — | — | 6,897 | 4,953 |
| 22 | Manitoba | — | — | — | — | 7,723 |
| 23 | Ontario | — | — | 21,412 | — | 51,937 |
| 24 | Quebec | — | 443 | — | — | 8,051 |
| 25 | New Brunswick | 8 | — | — | — | — |
| 26 | Total sales (19 to 25 inclusive) | 8 | 443 | 21,412 | 6,897 | 107,058 |
| 27 | Exports | — | — | — | — | 66,548 |
| 28 | Other deliveries(1,2) | — | — | 2 | 14 | 531 |
| 29 | Deliveries to distributor storage | — | — | — | 102 | 1,074 |
| 30 | Line pack fluctuation | — | — | — | — 8 | — 255 |
| 31 | Gas used in system | — | — | 90 | 325 | 7,096 |
| 32 | Pipeline losses, etc. | — | — | 757 | — 24 | 4,969 |
| 33 | Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive). | 8 | 443 | 22,261 | 7,306 | 187,021 |

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
janvier 1975

| British Columbia and Yukon et 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 | N° | |
|---|---|---|---|---------------------------------|--|-----|
| million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600°F. | | | | | | |
| A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT | | | | | | |
| | | | | | <u>Approvisionnement</u> | |
| 37,267(3) | 180 | 313,387 | ... | 313,387 | Production originale brute | 1 |
| 389 | 151 | 4,630 | ... | 4,630 | Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes | 2 |
| 36,878 | 29 | 308,757 | ... | 308,757 | Production originale nette | 3 |
| - | - | - | ... | - | Gaz récupéré | 4 |
| 260 | - | 31,122 | ... | 31,122 | Moins: gaz injecté et stocké | 5 |
| 36,618 | 29 | 277,635 | ... | 277,635 | Prélèvement net | 6 |
| | | | | | <u>Utilisation</u> | |
| 1,078 | - | 2,946 | ... | 2,946 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 7 |
| 118 | - | 1,025 | ... | 1,025 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | 9 |
| 3,648 | - | 39,020 | ... | 39,020 | Pertes en cours de traitement | 9a |
| 1,710 | - | 14,169 | ... | 14,169 | Autres emplois et utilisations | 9b |
| - | 29 | 249 | ... | 249 | Autres utilisations | 10 |
| - 33 | - | - 2,663 | ... | - 2,663 | Rectifications | 11 |
| 30,097 | - | 222,889 | ... | 222,889 | Livrages de gaz marchand | 12 |
| 36,618 | 29 | 277,635 | ... | 277,635 | Total de l'utilisation | 13 |
| | | | | | <u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u> | |
| | | | | | <u>Approvisionnement</u> | |
| | | | | | <u>Arrivages de gaz marchand:</u> | 14 |
| 29,657 | - | 188,876 | ... | 188,876 | Gisements | 14a |
| 440 | - | 34,013 | ... | 34,013 | Usines | 14b |
| 30,097 | - | 222,889 | ... | 222,889 | Total (14a + 14b) | 15 |
| 72 | - | 24,206 | ... | 24,206 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | - 26 | 26 | 26 | Importations | 17 |
| 5 | - | 118 | 1,486 | 1,604 | Autres arrivages(1) | 17a |
| 30,174 | - | 247,213 | 1,512 | 248,725 | Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a). | 18 |
| | | | | | <u>Utilisation</u> | |
| | | | | | <u>Ventes:</u> | |
| 13,483 | - | 14,663 | - | 14,663 | Colombie-Britannique | 19 |
| - | - | 33,214 | 9 | 33,223 | Alberta | 20 |
| - | - | 11,850 | - | 11,850 | Saskatchewan | 21 |
| - | - | 7,723 | - | 7,723 | Manitoba | 22 |
| - | - | 73,349 | 17 | 73,366 | Ontario | 23 |
| - | - | 8,494 | - | 8,494 | Québec | 24 |
| - | - | 8 | - | 8 | Nouveau-Brunswick | 25 |
| 13,483 | - | 149,301 | 26 | 149,327 | Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ... | 26 |
| 14,333 | - | 80,881 | - | 80,881 | Exportations | 27 |
| - | - | 547 | 1,486 | 2,033 | Autres livraisons(1,2) | 28 |
| - | - | 1,176 | - | 1,176 | Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs. | 29 |
| - 83 | - | - 346 | - | - 346 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux | 30 |
| 975 | - | 8,486 | - | 8,486 | Gaz consommé dans les réseaux | 31 |
| 1,466 | - | 7,168 | - | 7,168 | Pertes dans les pipe-lines, etc. | 32 |
| 30,174 | - | 247,213 | 1,512 | 248,725 | Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement). | 33 |

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

| Month — Mois | New Brunswick — Nouveau-Brunswick | Quebec | Ontario | Saskat-chewan | Alberta | British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon | Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest | Canada |
|---|--------------------------------------|--------|---------|---------------|---------|---|--|---------|
| million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F. | | | | | | | | |
| January — Janvier ... | 8 | 11 | 702 | 4,000 | 267,129 | 33,994 | 2,913(4) | 308,757 |
| February — Février ... | | | | | | | | |
| March — Mars | | | | | | | | |
| April — Avril | | | | | | | | |
| May — Mai | | | | | | | | |
| June — Juin | | | | | | | | |
| July — Juillet | | | | | | | | |
| August — Août | | | | | | | | |
| September — Septembre | | | | | | | | |
| October — Octobre ... | | | | | | | | |
| November — Novembre | | | | | | | | |
| December — Décembre | | | | | | | | |
| Year-to-date — | | | | | | | | |
| Total — Cumulatif de l'année | 8 | 11 | 702 | 4,000 | 267,129 | 33,994 | 2,913 | 308,757 |
| Total — January — 1974 — Janvier | 8 | 17 | 749 | 6,401 | 268,936 | 40,562 | 2,915 | 319,528 |

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

| Month — Mois | Saskatchewan | Alberta | British Columbia — Colombie-Britannique | Canada |
|---|--------------|---------|---|---------|
| short tons — en tonnes courtes | | | | |
| January — Janvier | 250 | 662,887 | 4,810 | 667,947 |
| February — Février | | | | |
| March — Mars | | | | |
| April — Avril | | | | |
| May — Mai | | | | |
| June — Juin | | | | |
| July — Juillet | | | | |
| August — Août | | | | |
| September — Septembre | | | | |
| October — Octobre | | | | |
| November — Novembre | | | | |
| December — Décembre | | | | |
| Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année | 250 | 662,887 | 4,810 | 667,947 |
| Total — January — 1974 — Janvier | 251 | 675,366 | 6,757 | 682,374 |

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
janvier 1975

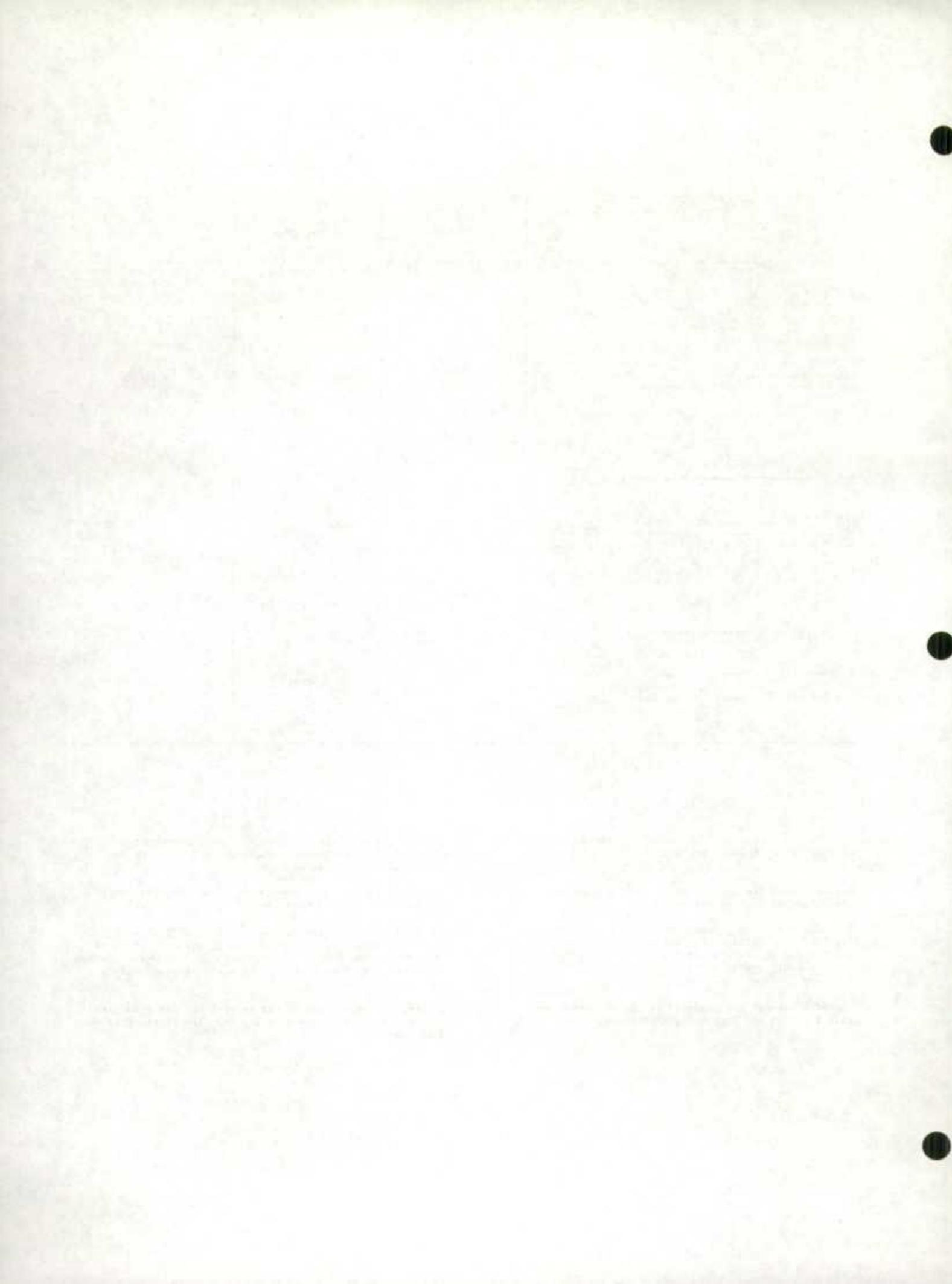
| | Propane | Butanes | Sulphur — Soufre |
|---|---------|--------------------------------|------------------------|
| thousand barrels — milliers de barils | | short tons — en tonnes courtes | |
| <u>Production</u> | | | |
| Saskatchewan | 45 | 23 | 250 |
| Alberta | 3,020 | 1,975 | 662,887 |
| British Columbia — Colombie-Britannique | 36 | 49 | 4,810 |
| Canada | 3,101 | 2,047 | 667,947 |
| <u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u> | | | |
| Saskatchewan | — | — | ... |
| Alberta | 2 | 5 | ... |
| British Columbia — Colombie-Britannique | — | — | ... |
| Canada | 2 | 5 | ... |
| <u>Net withdrawals — Prélèvement net</u> | | | |
| Saskatchewan | 45 | 23 | ... |
| Alberta | 3,018 | 1,970 | ... |
| British Columbia — Colombie-Britannique | 36 | 49 | ... |
| Canada | 3,099 | 2,042 | ... |

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 212 million cubic feet and 2,672 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENOVIS

- 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 212 millions de pi³ et 2,672 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- 4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519121