

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

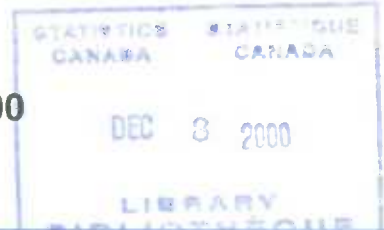


# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2000

Août 2000



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 8

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 8

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## 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.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### August 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2000 increased 2.0% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.5 million cubic metres in August 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.9 million cubic metres, an increase of 51.1% over August 1999.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.7 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (43.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 18.0 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in August 1999. Marketable Gas production for August amounted to 13.7 billion cubic metres, an increase of 4.7%.

The disposition of natural gas for August 2000 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 4.1 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Août 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour août 2000 a augmenté de 2,0% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,5 millions de mètres cubes en août 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 51,1% par rapport à août 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2000 se répartit de la manière suivante: 8,7 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (43,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 18,0 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en août 1999). En août 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,7%.

Au cours du mois d'août 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	22 118.0	2 771.5	2 627.2	2 816.5	2 676.4	2 790.1
2		1999	19 889.9	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	32 468.1	4 191.3	3 909.0	4 213.4	4 035.9	4 175.3
4		1999	31 446.3	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	12 589.7	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	12 525.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	10 049.4	1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 252.8	1 306.4
8		1999	9 295.3	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>77 225.2</b>	<b>9 810.9</b>	<b>9 190.8</b>	<b>9 425.9</b>	<b>9 471.1</b>	<b>10 019.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>73 157.4</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	601.6	49.0	67.4	76.5	81.8	81.8
12		1999	322.4	504.6	44.5	38.8	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	7 047.9	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	7 103.4	10 752.7	963.9	837.2	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>84 874.7</b>	<b>10 798.1</b>	<b>10 138.0</b>	<b>10 435.6</b>	<b>10 416.2</b>	<b>10 960.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>80 583.2</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	31 474.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>120 712.4</b>	<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.7</b>	<b>14 771.4</b>	<b>15 499.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>112 057.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	13 051.6	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	13 539.7	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 616.5
23	- Quebec	2000	14 861.4	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	13 492.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	17 977.7	2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	17 387.4	25 962.6	2 209.5	2 122.7	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 570.5	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	2 156.7	3 421.6	298.7	282.8	323.1	197.8
31	- Alberta	2000	16 295.2	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	15 885.2	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 842.7
33	- British Columbia	2000	2 168.0	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	2 257.7	3 426.1	288.6	220.6	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>66 924.4</b>	<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 148.4</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>64 719.5</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	53 752.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	47 276.4	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>53 752.5</b>	<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>47 276.4</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-28.6	-199.1	84.9	151.3	160.7	-213.3
46		1999	308.4	841.2	-151.6	241.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	241.0	37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	243.5	358.7	28.0	39.0	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-176.9	2.5	-120.7	4.0	-15.6	17.6
50		1999	-490.2	-991.6	-12.8	-116.4	-130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>120 712.4</b>	<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.7</b>	<b>14 771.4</b>	<b>15 499.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>112 057.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
2 735.1	2 837.9	2 863.3					2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 948.4	4 143.3	3 851.5					2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 839.7	4 094.0	4 032.3	3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4					2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 286.0	1 303.6	1 331.9					2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
<b>9 739.6</b>	<b>9 866.8</b>	<b>9 701.1</b>					2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 216.3</b>	<b>9 664.0</b>	<b>9 552.0</b>	<b>8 985.1</b>	<b>9 380.1</b>	<b>9 617.8</b>	<b>9 889.3</b>	1999		<b>10</b>
80.2	82.5	82.4					2000	Condensat	11
36.6	39.2	39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	1999		12
832.4	854.8	886.7					2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
<b>10 652.2</b>	<b>10 804.1</b>	<b>10 670.2</b>					2000	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 076.7</b>	<b>10 578.4</b>	<b>10 461.2</b>	<b>9 908.6</b>	<b>10 345.8</b>	<b>10 563.7</b>	<b>10 885.7</b>	1999		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
<b>15 009.2</b>	<b>15 640.4</b>	<b>15 525.5</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	1999		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 478.7	1 921.9	1 683.4					2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8	1 965.3					2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3					2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		28
-	-	-					2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
336.9	363.5	330.1					2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 016.4	2 148.5	2 138.6					2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9	299.9	259.0					2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-	-	-					2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>8 100.2</b>	<b>8 990.2</b>	<b>8 725.7</b>					2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 850.4</b>	<b>7 839.4</b>	1999		<b>38</b>
6 844.6	6 735.9	6 754.2					2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-	-	-					2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>6 844.6</b>	<b>6 735.9</b>	<b>6 754.2</b>					2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	1999		<b>44</b>
-35.2	-58.9	81.0					2000	Variations nettes des stocks	45
-80.8	-598.0	-26.2	434.0	131.0	113.6	-145.8	1999		46
33.1	35.5	33.5					2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
66.5	-62.3	-68.9					2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
<b>15 009.2</b>	<b>15 640.4</b>	<b>15 525.5</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	1999		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	5 546.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	3 558.9	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>3 558.9</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>3 558.9</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>3 558.9</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	173.1	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	108.8	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>630.6</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	4 938.9	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	3 329.8	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>4 938.9</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>3 329.8</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-22.9	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-79.4	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>5 546.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>3 558.9</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>526.1</b>	<b>598.5</b>	<b>554.6</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>526.1</b>	<b>598.5</b>	<b>554.6</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>526.1</b>	<b>598.5</b>	<b>554.6</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
22.1	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	47.0	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>118.3</b>	<b>138.7</b>	<b>47.0</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>-</b>	<b>110.2</b>	<b>198.3</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
548.3	527.6	464.9	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>548.3</b>	<b>527.6</b>	<b>464.9</b>	<b>397.3</b>	<b>245.7</b>	<b>806.6</b>	<b>667.2</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>534.9</b>	<b>552.2</b>	<b>336.3</b>	<b>397.3</b>	<b>245.7</b>	<b>806.6</b>	<b>667.2</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
8.7	67.6	-46.5	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>526.1</b>	<b>598.5</b>	<b>554.6</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	290.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
11	Condensate	2000	222.0	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	348.3	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	94.2	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>94.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	91.6	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-58.0	-101.1	-58.8	32.3	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
33.9	38.0	37.3	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>					<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	21.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>80.3</b>	<b>21.1</b>			<b>72.8</b>		<b>28.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
	<b>100.1</b>						<b>1999</b>		<b>38</b>
-	-	47.7	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	<b>47.7</b>					<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
33.9	16.9	-10.4	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario**

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	155.8		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	163.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	155.8		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	163.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
20.1	19.6	20.7					2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
20.1	19.6	20.7					2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
20.1	19.6	20.7					2000	<b>Total prélevements net</b>	15
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
20.1	19.6	20.7					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		20
								<b>Utilisation :</b>	
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
20.1	19.6	20.7					2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
20.1	19.6	20.7					2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		38
							2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
							2000	<b>Exportations totales</b>	43
							1999		44
							2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
20.1	19.6	20.7					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		52

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	376.9	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	26.8	4.2	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	387.5	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	377.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>387.5</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>377.2</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	5.0	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.9	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-11.9	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.8	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4	50.6	50.2	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4	50.6	50.2	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4	50.6	50.2	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
49.3	51.7	50.6	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3	51.7	50.6	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6	-0.5	0.2	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4	50.6	50.2	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	12 291.9	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	10 553.8	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	3 656.2	461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	3 464.5	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>15 948.1</b>	<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>14 018.3</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	10.9	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	12.2	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 601.1	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 698.4	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 436.2	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 291.3	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	297.8	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	240.3	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>3 335.1</b>	<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>4 230.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	12 023.3	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	9 222.4	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>12 023.3</b>	<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>9 222.4</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	30.1	53.7	-77.1	22.2	38.1	-84.1
46		1999	194.9	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	570.5	63.1	51.6	88.4	70.7	77.9
50		1999	383.2	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
1 526.7	1 589.4	1 608.9					2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.2	469.7	466.2					2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-	-	-					2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-					2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>1 974.9</b>	<b>2 059.1</b>	<b>2 075.1</b>					2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	1999		<b>10</b>
-	-	-					2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
1.3	1.5	1.5					2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					2000	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>16</b>
-	-	-					2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-					2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-					2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
159.1	190.0	255.2					2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.6	229.0	226.4	1999		26
-	-	-					2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
191.4	239.7	229.5					2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6	42.3					2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-	-					2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-					2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>393.7</b>	<b>474.3</b>	<b>527.0</b>					2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>459.3</b>	<b>428.7</b>	1999		<b>38</b>
1 466.8	1 454.7	1 500.8					2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-	-					2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>	<b>1 500.8</b>					2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	1999		<b>44</b>
30.0	65.9	-18.6					2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-	-					2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
85.7	65.7	67.4					2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	9 826.1	1 261.8	1 167.8	1 242.1	1 204.5	1 238.6
2		1999	9 336.1	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	20 009.0	2 575.5	2 437.4	2 581.3	2 500.7	2 449.7
4		1999	20 990.5	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	12 589.7	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	12 525.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	10 049.4	1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 252.8	1 306.4
8		1999	9 295.3	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>52 474.2</b>	<b>6 685.4</b>	<b>6 259.8</b>	<b>6 219.4</b>	<b>6 464.0</b>	<b>6 741.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>52 147.8</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	316.7	41.3	41.5	40.8	39.8	39.6
12		1999	264.2	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	6 603.2	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	6 712.6	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>	<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
16		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>	<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
20		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	6 572.9	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	8 256.2	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 134.3	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	865.4	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	15 469.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	15 224.5	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 348.1	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 266.1	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>24 524.6</b>	<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>25 664.3</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	35 697.8	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	33 769.9	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>35 697.8</b>	<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>33 769.9</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 105.8	- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	308.7	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	241.0	37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	243.5	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 963.5	- 67.6	- 188.4	- 93.2	- 116.2	- 102.1
50		1999	- 861.8	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>	<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
52		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
1 208.4	1 248.5	1 254.4					2000	Pétrole brut lourd	1
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999		2
2 426.7	2 516.0	2 521.7					2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4					2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 286.0	1 303.6	1 331.9					2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
<b>6 691.2</b>	<b>6 650.1</b>	<b>6 762.4</b>					<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 573.1</b>	<b>6 865.4</b>	<b>6 739.2</b>	<b>6 297.9</b>	<b>6 715.8</b>	<b>6 577.6</b>	<b>6 740.5</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
37.7	37.4	38.6					2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
778.2	795.6	826.3					2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
<b>7 507.1</b>	<b>7 483.1</b>	<b>7 627.3</b>					<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-					2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>7 507.1</b>	<b>7 483.1</b>	<b>7 627.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-					2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-					2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
708.2	840.2	698.8					2000	- Ontario	25
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999		26
-	-	-					2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
145.5	123.8	100.6					2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
1 909.2	2 023.7	1 964.6					2000	- Alberta	31
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	1999		32
174.8	181.8	163.6					2000	- Colombie-Britannique	33
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999		34
-	-	-					2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>2 937.7</b>	<b>3 169.5</b>	<b>2 927.6</b>					<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 053.1</b>	<b>3 437.5</b>	<b>3 484.0</b>	<b>3 124.0</b>	<b>3 275.2</b>	<b>3 036.9</b>	<b>3 088.3</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
4 695.4	4 620.1	4 664.1					2000	Exportation aux États-Unis	39
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		40
-	-	-					2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>4 695.4</b>	<b>4 620.1</b>	<b>4 664.1</b>					<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>	<b>4 339.5</b>	<b>4 440.2</b>	<b>4 823.9</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
- 103.4	- 193.4	193.8					2000	Variations nettes des stocks	45
- 77.8	- 415.1	- 89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	1999		46
33.1	35.5	33.5					2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
- 55.7	- 148.6	- 191.7					2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	1999		50
<b>7 507.1</b>	<b>7 483.1</b>	<b>7 627.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 727.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 565.1	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 727.3</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 565.1</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	62.9	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	58.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	366.4	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	318.5	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	528.1	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	420.4	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	819.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	991.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 348.0</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 412.0</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	610.8	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	577.1	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>610.8</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>577.1</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-29.8	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-21.9	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	227.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-25.4	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
229.7	231.2	211.8	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>185.9</b>	<b>194.2</b>	<b>183.8</b>	<b>189.9</b>	<b>196.0</b>	<b>194.1</b>	<b>202.5</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
8.6	7.1	6.5	-	-	-	-	2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999		12
45.9	48.1	48.6	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	80.2	131.7	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	95.4	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>168.1</b>	<b>198.3</b>	<b>227.1</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>162.9</b>	<b>179.5</b>	<b>172.7</b>	<b>172.0</b>	<b>178.8</b>	<b>167.6</b>	<b>179.1</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
84.8	81.8	26.1	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>	<b>74.3</b>	<b>66.8</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
-5.7	-14.5	-42.7	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	20.8	56.4	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	964.7	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 036.9	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>964.7</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 036.9</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	67.4	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	60.1	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 028.5	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 100.0	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 028.5</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 100.0</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.5	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.8	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.2	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>99.0</b>	<b>122.3</b>	<b>115.5</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>128.7</b>	<b>132.0</b>	<b>129.9</b>	<b>127.1</b>	<b>129.5</b>	<b>125.4</b>	<b>130.3</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999		14
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>	<b>137.3</b>	<b>133.0</b>	<b>138.2</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>	<b>137.3</b>	<b>133.0</b>	<b>138.2</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>105.3</b>	<b>132.4</b>	<b>121.0</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>130.7</b>	<b>145.1</b>	<b>138.8</b>	<b>130.6</b>	<b>140.3</b>	<b>133.1</b>	<b>138.6</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>		<b>44</b>
0.7	-0.9	5.2	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999		50
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>136.0</b>	<b>140.0</b>	<b>137.5</b>	<b>134.2</b>	<b>137.3</b>	<b>133.0</b>	<b>138.2</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
<b>10</b>		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
<b>16</b>		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	35 837.7	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	31 474.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	12 702.9	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	13 028.3	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	14 652.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	13 405.7	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	8 482.7	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	5 040.5	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-14.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	14.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
							thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>					<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 456.6	1 921.9	1 683.4					2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3					2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6					2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>					<b>1999</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>		<b>44</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>					<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	143 377.7	18 728.3	17 587.3	18 235.3	17 453.8	18 067.2
2		1999	140 094.6	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	1 640.6	201.5	202.4	219.5	196.3	205.6
4		1999	1 675.4	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	141 737.1	18 526.8	17 384.9	18 015.8	17 257.5	17 861.6
6		1999	138 419.2	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	9 764.0	767.0	736.1	952.4	1 309.8	1 596.6
8		1999	8 932.5	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	131 973.1	17 759.8	16 648.8	17 063.4	15 947.7	16 265.0
10		1999	129 486.7	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
11	Field disposition and usage	2000	3 045.1	393.2	374.2	388.9	360.8	376.2
12		1999	2 734.0	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 508.6	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	2 402.9	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	12 330.9	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	12 073.9	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 165.1	549.4	510.6	535.1	520.3	503.9
18		1999	4 316.3	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	-98.7	284.0	283.4	80.5	-233.6	-71.4
20		1999	446.3	382.9	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	110 022.1	14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	107 513.3	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	131 973.1	17 759.8	16 648.8	17 063.4	15 947.7	16 265.0
24		1999	129 486.7	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	Total marketable gas	2000	110 022.1	14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 637.3
26		1999	107 513.3	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
27	Received from distributor storage	2000	12 686.8	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	10 489.2	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	437.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>123 635.3</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
34		1999	<b>118 440.3</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 120.4	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 933.3	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	8 161.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	957.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 075.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 077.4	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	14 864.7	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	13 617.1	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	2 586.7	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	2 527.2	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	56.7	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	62.6	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>31 602.1</b>	<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
62		1999	<b>30 523.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	65 605.5	8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	62 509.7	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	16 158.0	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	14 202.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	6 909.1	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	7 387.2	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	4.0	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	-46.4	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline fuel	2000	3 868.5	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	4 338.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-511.9	-27.6	-64.6	-15.8	-143.4	-104.9
74		1999	-474.9	90.5	-30.4	-35.3	-264.0	-117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>123 635.3</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
76		1999	<b>118 440.3</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
17 252.1	17 881.9	18 171.8					2000	Production originale brute	1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999		2
195.3	205.2	214.8					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999		4
17 056.8	17 676.7	17 957.0					2000	Production originale nette	5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999		6
1 397.7	1 534.1	1 470.3					2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999		8
<b>15 659.1</b>	<b>16 142.6</b>	<b>16 486.7</b>					<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>15 111.1</b>	<b>16 059.2</b>	<b>15 865.8</b>	<b>15 546.8</b>	<b>16 802.9</b>	<b>16 381.0</b>	<b>17 515.6</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
380.5	389.5	381.8					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999		12
285.8	304.7	268.8					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999		14
1 494.4	1 484.7	1 716.9					2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999		16
488.5	455.3	602.0					2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999		18
- 183.6	- 30.0	- 228.0					2000	- Rectifications	19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	1999		20
13 193.5	13 538.4	13 745.2					2000	Livraison de gaz marchand	21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999		22
15 659.1	16 142.6	16 486.7					2000	Disposition total	23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999		24
<b>13 193.5</b>	<b>13 538.4</b>	<b>13 745.2</b>					<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>12 657.3</b>	<b>13 357.9</b>	<b>13 131.2</b>	<b>12 945.4</b>	<b>13 921.2</b>	<b>13 453.8</b>	<b>14 384.8</b>	<b>1999</b>		<b>26</b>
669.8	518.9	659.4					2000	Destockage par les distributeurs	27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999		28
117.4	96.8	97.7					2000	Importations	29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999		30
-	-	-					2000	Autres arrivages	31
-	-	-					1999		32
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 502.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	<b>1999</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999		36
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999		38
							2000	- Nouvelle-Écosse	39
							1999		40
							2000	- Nouveau-Brunswick	41
							1999		42
335.7	336.0	343.1					2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
618.3	343.1	332.1					2000	- Ontario	45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999		46
52.2	39.7	41.9					2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
49.4	33.6	35.4					2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
1 432.6	1 549.2	1 596.5					2000	- Alberta	51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999		52
194.8	144.7	155.7					2000	- Colombie-Britannique	53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999		54
-	-	-					2000	- Yukon	55
-	-	-					1999		56
6.1	7.0	7.3					2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-					2000	- Nunavut	59
-	-	-					1999		60
<b>2 689.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.0</b>					<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>2 311.9</b>	<b>2 247.3</b>	<b>2 129.7</b>	<b>2 353.9</b>	<b>3 311.2</b>	<b>3 974.0</b>	<b>4 990.9</b>	<b>1999</b>		<b>62</b>
8 003.0	8 342.9	8 316.7					2000	Exportations	63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999		64
1 382.5	1 474.4	1 612.9					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999		66
1 440.4	1 474.6	1 675.4					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999		68
- 15.1	- 8.9	- 0.1					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 22.4	- 2.5	- 25.3	- 16.2	65.2	4.7	17.7	1999		70
447.4	488.2	504.0					2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999		72
33.4	- 70.4	- 118.6					2000	Pertes dans les pipelines	73
- 141.9	- 85.2	108.9	- 40.5	243.1	- 10.0	272.6	1999		74
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 502.3</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	<b>1999</b>		<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 503.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	908.8	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2
3	Less field flared and waste	2000	60.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	285.5	359.0	73.1	61.8	33.5	25.1
5	Net new production	2000	1 443.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	623.3	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5
7	Less injected and stored	2000	1 354.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	547.9	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>88.8</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>75.4</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	75.4	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	75.4	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3						
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute
7.3	6.9	6.9					1999	
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4					1999	
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette
175.2	189.4	127.8					1999	
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
<b>11.4</b>	<b>12.7</b>	<b>7.6</b>					2000	<b>Prélèvements nets</b>
<b>10.3</b>	<b>11.2</b>	<b>10.0</b>	<b>6.2</b>	<b>8.0</b>	<b>11.6</b>	<b>11.2</b>	1999	<b>10</b>
11.4	12.7	7.6					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.4	12.7	7.6					2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>75</b>
-	-	-	-	-	-	-		<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2 058.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	8.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 050.2</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	5.9	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	19.4	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	40.4	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	40.5	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-25.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 969.3	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	1 958.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-3.7	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
318.9	360.0	386.0	-	-	-	-	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		2
1.3	1.5	1.5	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		4
317.6	358.5	384.5	-	-	-	-	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		8
<b>317.6</b>	<b>358.5</b>	<b>384.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>10</b>
0.7	0.9	0.9	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		12
3.0	1.8	2.4	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		14
6.3	7.5	5.8	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		16
3.0	4.6	7.2	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		18
-3.7	-2.7	-3.3	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		20
308.3	346.4	371.5	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		22
317.6	358.5	384.5	-	-	-	-	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		24
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		32
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>62</b>
300.5	343.2	380.8	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		72
7.8	3.2	-9.3	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		74
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		<b>1999</b>	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	248.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>248.4</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	-	1.2	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3	49.2						<b>Approvisionnements :</b>
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3	49.2					2000	Production originale nette
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>28.8</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>					<b>1999</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2					2000	Livraison de gaz marchand
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
48.3	49.3	49.2					2000	Disposition total
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>28.8</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>				<b>46.9</b>	<b>1999</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>28.8</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>				<b>46.9</b>	<b>1999</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
1.7	2.0	49.2					2000	- Ontario
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>1.7</b>	<b>2.0</b>	<b>49.2</b>	<b>27.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>				<b>46.9</b>	<b>1999</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
46.6	47.3	-	1.2	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>28.8</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>				<b>46.9</b>	<b>1999</b>	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	5 461.6	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	5 295.7	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0
3	Less field flared and waste	2000	351.0	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	332.9	496.8	41.3	39.8	46.1	46.9
5	Net new production	2000	5 110.6	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	4 962.8	7 614.6	650.2	583.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 110.6</b>	<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>4 962.8</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	632.4	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	600.3	945.3	78.8	67.1	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	445.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	422.1	557.6	73.0	61.3	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	57.8	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	54.8	81.7	7.8	6.3	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	67.2	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	63.8	88.7	9.6	9.4	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-235.1	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-109.4	-98.9	-23.1	-19.5	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	4 142.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	3 931.2	6 040.2	504.1	458.4	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	5 110.6	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	4 962.8	7 614.6	650.2	583.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>4 142.8</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		<b>1999</b>	<b>3 931.2</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	490.1	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	637.2	928.6	222.6	184.4	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>4 568.4</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 606.2	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 928.5	2 931.9	258.7	273.4	300.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 075.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 077.4	1 661.3	300.8	224.4	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>2 681.7</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		<b>1999</b>	<b>3 005.9</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	9.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	104.4	123.8	12.0	13.0	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	772.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	618.1	1 140.3	121.0	99.6	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 037.1	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	712.6	883.9	2.8	1.5	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-4.4	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-0.4	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	46.2	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	51.1	73.6	8.8	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	90.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	76.7	148.2	23.5	22.0	-6.5	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>4 568.4</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
683.3	698.3	700.4					2000	Production originale brute	1
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999		2
43.3	44.2	43.9					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999		4
640.0	654.1	656.5					2000	Production originale nette	5
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		6
-	-	-					2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-				-	1999		8
<b>640.0</b>	<b>654.1</b>	<b>656.5</b>					2000	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>593.5</b>	<b>637.0</b>	<b>631.8</b>	<b>627.8</b>	<b>657.0</b>	<b>652.5</b>	<b>714.5</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
84.1	90.3	86.0					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999		12
33.1	36.9	33.0					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999		14
7.6	8.0	7.9					2000	- Pertes lors de traitement	15
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999		16
5.1	6.9	6.5					2000	- Utilisation dans les usines	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999		18
0.6	-8.4	0.5					2000	- Rectifications	19
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999		20
509.5	520.4	522.6					2000	Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		22
640.0	654.1	656.5					2000	Disposition total	23
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		24
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>	<b>522.6</b>					2000	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>475.7</b>	<b>503.2</b>	<b>502.9</b>	<b>507.3</b>	<b>531.5</b>	<b>524.9</b>	<b>545.3</b>	<b>1999</b>		<b>26</b>
20.3	17.5	15.9					2000	Destockage par les distributeurs	27
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999		28
-	-	-					2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-					2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>1999</b>		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-					2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-					2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-					2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-					2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
330.5	82.4	41.9					2000	- Ontario	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999		46
-	-	-					2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
49.4	33.6	35.4					2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
-	-	-					2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-					2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-					2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-					2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-					2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
<b>379.9</b>	<b>116.0</b>	<b>77.3</b>					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>260.1</b>	<b>162.4</b>	<b>187.8</b>	<b>283.2</b>	<b>456.1</b>	<b>381.3</b>	<b>466.7</b>	<b>1999</b>		<b>62</b>
1.2	1.3	1.2					2000	Exportations	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999		64
26.8	48.6	52.0					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999		66
110.7	355.8	388.6					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999		68
-0.1	-1.0	-0.6					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999		70
5.7	6.2	6.9					2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999		72
5.6	11.0	13.1					2000	Pertes dans les pipelines	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999		74
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>1999</b>		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	116 651.5	15 618.7	14 569.7	14 950.0	14 228.1	14 421.0
2		1999	116 639.5	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 124.2	141.2	142.1	147.8	131.9	139.3
4		1999	944.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	115 527.3	15 477.5	14 427.6	14 802.2	14 096.2	14 281.7
6		1999	115 694.9	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	8 409.8	582.5	590.2	777.2	1 167.7	1 382.5
8		1999	8 384.6	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>107 117.5</b>	<b>14 895.0</b>	<b>13 837.4</b>	<b>14 025.0</b>	<b>12 928.5</b>	<b>12 899.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>107 310.3</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 812.8	234.7	230.4	233.7	213.4	226.8
12		1999	1 597.5	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 043.7	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	1 980.8	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	10 591.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	10 440.9	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 323.8	423.2	399.3	430.7	414.6	404.2
18		1999	3 629.0	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	358.1	353.2	312.5	203.7	-7.8	-47.4
20		1999	419.5	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	88 987.5	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	89 242.6	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	107 117.5	14 895.0	13 837.4	14 025.0	12 928.5	12 899.2
24		1999	107 310.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>88 987.5</b>	<b>12 212.5</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
26		<b>1999</b>	<b>89 242.6</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	9 986.8	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	7 072.9	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>98 974.3</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 899.5</b>	<b>11 003.0</b>
34		<b>1999</b>	<b>96 315.5</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 120.4	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 996.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 703.5	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	957.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	13 273.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	11 903.5	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	305.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	252.4	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>22 661.5</b>	<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>21 937.4</b>	<b>4 953.8</b>	<b>3 972.1</b>	<b>4 002.9</b>	<b>2 615.5</b>	<b>1 954.1</b>
63	Exports	2000	57 057.4	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	54 986.8	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	12 449.8	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	11 052.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	4 200.1	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	5 208.8	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	-13.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-38.6	14.0	1.2	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 464.0	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	3 964.2	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-845.2	-16.2	-32.7	37.7	-106.4	-255.2
74		1999	-795.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>98 974.3</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 899.5</b>	<b>11 003.0</b>
76		<b>1999</b>	<b>96 315.5</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
13 738.4	14 560.0	14 565.6					2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999		2
131.9	141.0	149.0					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999		4
13 606.5	14 419.0	14 416.6					2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999		6
1 222.5	1 344.7	1 342.5					2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999		8
<b>12 384.0</b>	<b>13 074.3</b>	<b>13 074.1</b>					2000	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	1999		<b>10</b>
221.7	227.8	224.3					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999		12
249.7	266.0	233.4					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999		14
1 251.2	1 303.9	1 430.0					2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999		16
403.0	382.9	465.9					2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
- 197.5	- 92.4	- 166.2					2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999		20
10 455.9	10 986.1	10 886.7					2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999		22
12 384.0	13 074.3	13 074.1					2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		24
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>	<b>10 886.7</b>					2000	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 875.8</b>	<b>10 661.0</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 024.7</b>	1999		<b>26</b>
401.0	200.0	325.3					2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999		28
-	-	-					2000	Importations	29
-	-	-					1999		30
-	-	-					2000	Autres arrivages	31
-	-	-					1999		32
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 212.0</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	1999		<b>34</b>
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-					1999		36
-	-	-					2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-					1999		38
-	-	-					2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-					1999		40
-	-	-					2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-					1999		42
335.7	336.0	343.1					2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
15.1	13.8	11.3					2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999		46
52.2	39.7	41.9					2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
-	-	-					2000	- Saskatchewan	49
-	-	-					1999		50
1 220.2	1 352.5	1 371.5					2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999		52
20.1	21.2	23.1					2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999		54
-	-	-					2000	- Yukon	55
-	-	-					1999		56
-	-	-					2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-					1999		58
-	-	-					2000	- Nunavut	59
-	-	-					1999		60
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>1 500.0</b>	<b>1 533.5</b>	<b>1 405.5</b>	<b>1 509.3</b>	<b>2 188.4</b>	<b>2 761.0</b>	<b>3 568.4</b>	1999		<b>62</b>
6 940.8	7 219.8	7 015.7					2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999		64
993.1	1 143.8	1 222.5					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999		66
924.8	823.3	960.0					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999		68
- 12.7	- 12.5	- 3.1					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999		70
408.0	449.7	456.8					2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999		72
- 40.4	- 201.2	- 230.8					2000	Pertes dans les pipelines	73
- 169.3	- 118.7	41.0	- 32.9	209.0	1.6	209.3	1999		74
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 212.0</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	1999		<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	16 570.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	16 499.4	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	94.6	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	111.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	16 475.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	16 387.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>16 475.4</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		1999	<b>16 387.6</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	505.2	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	460.8	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	1 530.5	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 506.2	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	679.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	602.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 196.4	- 3.4	19.7	- 72.0	- 186.4	14.2
20		1999	136.2	56.5	- 2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	13 956.5	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	13 681.5	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	16 475.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	16 387.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>13 956.5</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>13 681.5</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	2 209.9	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 779.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>16 166.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>16 460.6</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 155.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	831.2	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 590.8	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 713.6	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 760.2	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	1 939.9	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>4 506.4</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		1999	<b>4 484.7</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	6 580.3	835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	7 418.5	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 935.6	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	2 532.1	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 532.0	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 465.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	7.2	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	- 0.4
70		1999	- 7.4	5.2	3.0	3.2	- 2.0	- 1.7
71	Pipeline Fuel	2000	358.3	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	322.7	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	246.6	- 50.0	- 50.1	- 80.5	- 17.7	159.5
74		1999	244.2	137.8	49.3	- 34.4	8.8	- 1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>16 166.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>16 460.6</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
2 123.8	1 932.0	2 185.2				2 000	Production originale brute	1	
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	2	
11.5	11.6	12.0				2 000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	4	
2 112.3	1 920.4	2 173.2				2 000	Production originale nette	5	
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	6	
-	-	-	-	-	-	2 000	Moins gaz injecté et stocké	7	
-	-	-	-	-	-	-	1999	8	
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 173.2</b>				<b>2 000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>	
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	<b>1999</b>	<b>10</b>	
62.6	57.8	63.0				2 000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	12	
-	-	-	-	-	-	2 000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
-	-	-	-	-	-	-	1999	14	
205.8	155.6	249.7				2 000	- Pertes lors de traitement	15	
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	16	
66.5	55.1	110.4				2 000	- Utilisation dans les usines	17	
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	18	
17.0	73.5	-59.0				2 000	- Rectifications	19	
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	20	
1 760.4	1 578.4	1 809.1				2 000	Livraison de gaz marchand	21	
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	22	
2 112.3	1 920.4	2 173.2				2 000	Disposition total	23	
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	24	
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.1</b>				<b>2 000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>	
<b>1 659.4</b>	<b>1 802.6</b>	<b>1 669.3</b>	<b>1 699.4</b>	<b>1 785.1</b>	<b>1 700.3</b>	<b>1 718.1</b>	<b>1999</b>	<b>26</b>	
248.5	301.4	318.2				2 000	Destockage par les distributeurs	27	
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	28	
-	-	-	-	-	-	2 000	Importations	29	
-	-	-	-	-	-	-	1999	30	
-	-	-	-	-	-	2 000	Autres arrivages	31	
-	-	-	-	-	-	-	1999	32	
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.3</b>				<b>2 000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>	
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	<b>34</b>	
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	2 000	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	-	1999	36	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Île-Du-Prince-Édouard	37	
-	-	-	-	-	-	-	1999	38	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Nouvelle-Écosse	39	
-	-	-	-	-	-	-	1999	40	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Nouveau-Brunswick	41	
-	-	-	-	-	-	-	1999	42	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Québec	43	
-	-	-	-	-	-	-	1999	44	
153.6	148.1	132.0				2 000	- Ontario	45	
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	46	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Manitoba	47	
-	-	-	-	-	-	-	1999	48	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Saskatchewan	49	
-	-	-	-	-	-	-	1999	50	
212.4	196.7	225.0				2 000	- Alberta	51	
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	52	
69.7	72.7	33.8				2 000	- Colombie-Britannique	53	
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	54	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	-	1999	56	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Territoires du Nord-Ouest	57	
-	-	-	-	-	-	-	1999	58	
-	-	-	-	-	-	2 000	- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	-	1999	60	
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>390.8</b>				<b>2 000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>	
<b>442.2</b>	<b>416.5</b>	<b>399.4</b>	<b>433.2</b>	<b>517.7</b>	<b>607.3</b>	<b>732.0</b>	<b>1999</b>	<b>62</b>	
760.5	778.6	919.0				2 000	Exportations	63	
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	64	
362.6	282.0	338.4				2 000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	66	
358.3	248.2	326.8				2 000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	68	
-2.3	4.6	3.6				2 000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	70	
33.7	32.3	40.3				2 000	Gaz consommé dans les réseaux	71	
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	72	
60.4	116.6	108.4				2 000	Pertes dans les pipelines	73	
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	74	
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.3</b>				<b>2 000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>	
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	<b>76</b>	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	374.6	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	411.3	628.7	60.4	42.3	51.8	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.1	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	411.2	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>374.4</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>411.2</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	60.9	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	71.4	106.2	10.1	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	23.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	20.5	35.3	4.5	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	319.3	486.7	45.8	32.3	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	374.4	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	411.2	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		<b>1999</b>	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	290.1	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	319.3	486.7	45.8	32.3	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>290.1</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		<b>1999</b>	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3	25.6	50.9						<b>Approvisionnements :</b>
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	25.6	50.9					2000	Production originale nette
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	25.6	50.9					2000	<b>Prélèvements nets</b>
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
8.3	4.1	8.4					2000	- Pertes lors de traitement
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	
2.6	2.0	2.3					2000	- Utilisation dans les usines
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2					2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
50.3	25.6	50.9					2000	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
39.4	19.5	40.2					2000	<b>Total du gaz marchand</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
39.4	19.5	40.2					2000	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
39.4	19.5	40.2					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	369.7	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	77.0	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	1.8	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	367.9	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	76.5	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>367.9</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>76.5</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	49.7	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.6	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	30.6	-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	287.6	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	367.9	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	76.5	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
26		<b>1999</b>	<b>75.8</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>75.8</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	230.9	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	13.2	19.5	1.8	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	56.7	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	62.6	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>75.8</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>287.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>75.8</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
95.2	47.7	92.2						
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute
-	-	1.5					1999	
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-					1999	
95.2	47.7	90.7					2000	Production originale nette
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-					2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-				-	1999	
<b>95.2</b>	<b>47.7</b>	<b>90.7</b>					2000	<b>Prélèvements nets</b>
<b>9.0</b>	<b>9.0</b>	<b>9.5</b>	<b>8.3</b>	<b>9.1</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	1999	<b>9</b>
-	-	-					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-				-	1999	
15.2	5.6	15.1					2000	- Pertes lors de traitement
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	
8.3	3.8	9.7					2000	- Utilisation dans les usines
0.1	-	-				0.1	1999	
-	-	-					2000	- Rectifications
-	-	-				-	1999	
71.7	38.3	65.9					2000	Livraison de gaz marchand
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
95.2	47.7	90.7					2000	Disposition total
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>					2000	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>8.7</b>	<b>8.9</b>	<b>9.4</b>	<b>8.2</b>	<b>9.0</b>	<b>8.7</b>	<b>8.3</b>	1999	<b>25</b>
-	-	-					2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Importations
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Autres arrivages
-	-	-				-	1999	
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>8.7</b>	<b>8.9</b>	<b>9.4</b>	<b>8.2</b>	<b>9.0</b>	<b>8.7</b>	<b>8.3</b>	1999	<b>33</b>
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Québec
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Ontario
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Manitoba
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Saskatchewan
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	- Alberta
-	-	-				-	1999	
65.6	31.3	58.6					2000	- Colombie-Britannique
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	
-	-	-					2000	- Yukon
-	-	-				-	1999	
6.1	7.0	7.3					2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-					2000	- Nunavut
-	-	-				-	1999	
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>8.7</b>	<b>8.9</b>	<b>9.4</b>	<b>8.2</b>	<b>9.0</b>	<b>8.7</b>	<b>8.3</b>	1999	<b>61</b>
-	-	-					2000	Exportations
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-				-	1999	
-	-	-					2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-				-	1999	
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>8.7</b>	<b>8.9</b>	<b>9.4</b>	<b>8.2</b>	<b>9.0</b>	<b>8.7</b>	<b>8.3</b>	1999	<b>75</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign**

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	437.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	926.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	435.4	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
							2000	Production originale brute
							- 1999	1
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							- 1999	3
							2000	Production originale nette
							- 1999	4
							2000	Moins gaz injecté et stocké
							- 1999	5
							2000	<b>Prélèvements nets</b>
							- 1999	6
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							- 1999	7
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							- 1999	8
							2000	- Pertes lors de traitement
							- 1999	9
							2000	- Utilisation dans les usines
							- 1999	10
							2000	- Rectifications
							- 1999	11
							2000	Livraison de gaz marchand
							- 1999	12
							2000	Disposition total
							- 1999	13
							2000	<b>Total du gaz marchand</b>
							- 1999	14
							2000	Destockage par les distributeurs
							- 1999	15
117.4	96.8	97.7					2000	Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	16
							2000	Autres arrivages
							- 1999	17
117.4	96.8	97.7					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	18
								<b>Utilisation :</b>
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							- 1999	35
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							- 1999	36
							2000	- Nouvelle-Écosse
							- 1999	37
							2000	- Nouveau-Brunswick
							- 1999	38
							2000	- Québec
							- 1999	39
117.4	96.8	97.7					2000	- Ontario
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	40
							2000	- Manitoba
							- 1999	41
							2000	- Saskatchewan
							- 1999	42
							2000	- Alberta
							- 1999	43
							2000	- Colombie-Britannique
							- 1999	44
							2000	- Yukon
							- 1999	45
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							- 1999	46
							2000	- Nunavut
							- 1999	47
117.4	96.8	97.7					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	48
							2000	Exportations
							- 1999	49
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							- 1999	50
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							- 1999	51
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							- 1999	52
							2000	Gaz consommé dans les réseaux
							- 1999	53
							2000	Pertes dans les pipelines
							- 1999	54
117.4	96.8	97.7					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	55

**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000**

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	2 492.7		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	2 448.8	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	7.0		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	40.5	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	300.6		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	254.2	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	20.3		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	26.9		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	28.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	6 697.5		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	6 507.5	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	304.6		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	161.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>7 049.3</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
18		<b>1999</b>	<b>6 697.1</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	20.6		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	11.0		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	12.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	3 785.7		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	3 462.9	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	240.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	169.3	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 057.4</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
30		<b>1999</b>	<b>3 644.6</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	9 501.8		1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	1 261.6
36		1999	8 541.6	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	528.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>10 030.3</b>		<b>1 042.3</b>	<b>1 218.2</b>	<b>1 392.3</b>	<b>1 286.3</b>	<b>1 341.6</b>
40		<b>1999</b>	<b>8 560.9</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	4 853 513		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	4 800 631	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	605 031		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	615 651	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 458 544</b>		<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</b>
50		<b>1999</b>	<b>5 416 282</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>		
339.8	313.1	246.5					2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999		02
0.4	0.3	0.2					2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999		04
43.2	34.8	36.1					2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
3.4	3.9	2.8					2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
3.5	3.6	3.2					2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
828.2	784.0	813.7					2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.8	27.1	39.8					2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
<b>868.9</b>	<b>818.6</b>	<b>859.5</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>		<b>18</b>
							<b>Butane</b>		
3.3	3.7	3.0					2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
1.7	1.7	1.5					2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
492.4	454.2	438.4					2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	23.4	29.3					2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
<b>525.8</b>	<b>483.0</b>	<b>472.2</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>		<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
-	-	-					2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
1 187.8	1 299.6	1 033.7					2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36
65.7	70.3	92.5					2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
<b>1 253.5</b>	<b>1 369.9</b>	<b>1 126.2</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>		<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-	-	-					2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
569 273	629 188	630 373					2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
75 170	72 228	76 301					2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
<b>644 443</b>	<b>701 416</b>	<b>706 674</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>		<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# INFORMATION IS YOUR PASSPORT TO SUCCESS

- ▶ IT GIVES YOUR BUSINESS THE COMPETITIVE EDGE.
- ▶ IT MAKES YOUR SOCIAL PROGRAMS RELEVANT AND BENEFICIAL.
- ▶ IT KEEPS YOU ON TOP OF CURRENT ISSUES AND CONCERNS.

## DEPEND ON THE MOST RELIABLE SOURCE

For developing business plans and market strategies, keeping abreast of social and economic trends or establishing an excellent information resource from which to draw, we've got your answer!

## ADVISORY SERVICES

Our expert consultants are available to help you make the most of your Statistics Canada experience. We will:

- ✓ work with you to define your needs.
- ✓ sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs.
- ✓ analyze and interpret your customized data packages.
- ✓ even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

## DRAW ON OUR EXPERTISE

Contact the Reference Centre nearest you to find out how to get prepared for your journey into the future!

National toll-free enquiries line:  
1 800 263-1136

National TTY line:  
1 800 363-7629

E-Mail: [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

# L'INFORMATION VOTRE PASSEPORT VERS LA RÉUSSITE

- ▶ L'INFORMATION CONFÈRE UNE LONGUEUR D'AVANCE À VOTRE ENTREPRISE.
- ▶ BIEN INFORMÉ, VOUS METTREZ AU POINT DES PROGRAMMES SOCIAUX PERTINENTS ET PROFITABLES.
- ▶ ET VOUS SEREZ À L'AVANT-GARDE DES QUESTIONS ET DES PROBLÈMES ACTUELS.

## FIÉZ-VOUS À LA SOURCE LA PLUS SÛRE

Qu'il s'agisse d'élaborer un plan d'entreprise ou des stratégies de marché, de rester au diapason des tendances sociales et économiques ou de vous doter d'une excellente ressource où puiser de l'information, nous avons la solution qu'il vous faut!

## SERVICES CONSULTATIFS

Nos experts-conseils sont là pour vous aider à tirer le meilleur parti de votre relation avec Statistique Canada. Cela signifie que :

- ✓ nous travaillerons avec vous pour préciser vos besoins.
- ✓ nous passerons nos vastes ressources au crible afin de mettre au point une trousse d'information conçue pour répondre à ces besoins.
- ✓ nous analyserons et interpréterons vos séries de données personnalisées.
- ✓ nous irons jusqu'à mener des sondages conçus pour répondre à vos besoins particuliers.

## PROFITEZ DE NOS COMPÉTENCES

Communiquez avec le Centre de consultation le plus près de chez vous pour savoir comment vous préparer à votre voyage vers l'avenir!

Service de renseignements sans frais au Canada : 1 800 263-1136

Numéro de l'ATME pour le Canada :  
1 800 363-7629

Courriel : [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_

E-mail Address: \_\_\_\_\_

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	<b>SUBTOTAL</b>
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	<b>GST (7%)</b>
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	<b>Applicable PST</b>
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____	<b>Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)</b>
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research, <input type="checkbox"/> check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>	<b>GRAND TOTAL</b>
<b>PF099000</b>	

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>				<b>TOTAL</b>		
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>				<b>TPS (7 %)</b>		
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>				<b>TVP en vigueur</b>		
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>				<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>		
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste. téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>				<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>		
						<b>PF099000</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

Canadians in the spotlight

Pleins feux sur le

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010315285



DATE DUE

**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

**Subscribe today! You won't want to miss a single issue!**

Only \$38 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIF) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

**Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!**

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPE au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)

## What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997 ...** an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

### NAICS Canada 1997 ...

- ▶ allows every business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to **your** success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, **CALL** toll-free at 1 800 267-6677. **FAX** your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



## À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997 ...** un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

### SCIAN Canada 1997 ...

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TELECOPIEUR** au 1 877 287-4369 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)