

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

May 2000

Mai 2000

SEP 3 2000  
LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## 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

May 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

Mai 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

September 2000

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 52, No. 5

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

Septembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 5

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 suivant 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
- **Mel Jones**, 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.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, 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.

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.



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
Selected Publications	4
Highlights	5
<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
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
<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>

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](mailto: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](mailto: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

### May 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2000 increased 7.2% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in May 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 3.8% over May 1999.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 8.1 million cubic metres (52.5%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million cubic metres (48.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.3% to 17.9 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in May 1999. Marketable Gas production for May amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for May 2000 is as follows: 2.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.9 billion cubic metres exported; 4.9 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

### Mai 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2000 a augmenté de 7,2% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en mai 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,8% par rapport à mai 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2000 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (52,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,4 millions de mètres cubes (48,3%) 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 1,3% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,7 milliards de mètres cubes (en mai 1999). En mai 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois de mai 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,9 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 May Jan. à Mai	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	13 620.1		2 755.2	2 611.9	2 799.5	2 668.7	2 784.8
2		1999	12 324.9	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	20 534.4		4 208.4	3 923.9	4 228.6	4 024.2	4 149.3
4		1999	19 476.9	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	7 583.2		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	7 326.7	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	6 141.8		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	1 310.3
8		1999	5 593.2	14 171.1	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>47 879.5</b>		<b>9 813.9</b>	<b>9 192.2</b>	<b>9 427.1</b>	<b>9 454.7</b>	<b>9 991.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>44 721.7</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	223.5		45.3	45.5	44.6	44.5	43.6
12		1999	189.1	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	4 599.2		917.9	867.0	960.9	894.6	958.8
14		1999	4 534.3	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>52 702.2</b>		<b>10 777.1</b>	<b>10 104.7</b>	<b>10 432.6</b>	<b>10 393.8</b>	<b>10 994.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>49 445.1</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
18		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>74 165.5</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	<b>15 342.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>69 627.6</b>	<b>168 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	7 824.8		1 748.5	1 577.0	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	8 920.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	9 058.7		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	1 897.8
24		1999	8 616.0	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	11 022.0		2 236.1	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	10 675.0	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 517.3		336.6	301.2	319.3	252.4	307.8
30		1999	1 210.1	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	9 888.9		2 052.9	2 022.5	1 845.8	1 926.1	2 041.6
32		1999	9 709.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 330.2		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 391.6	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>40 641.9</b>		<b>8 446.6</b>	<b>8 057.6</b>	<b>8 089.5</b>	<b>7 990.3</b>	<b>8 057.9</b>
38		<b>1999</b>	<b>40 523.2</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	33 484.6		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	7 412.6
40		1999	28 168.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>33 484.6</b>		<b>6 800.2</b>	<b>6 288.3</b>	<b>6 417.7</b>	<b>6 565.8</b>	<b>7 412.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>28 168.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-56.9		-196.3	58.7	136.5	160.6	-216.4
46		1999	972.1	800.0	-189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	138.9		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	139.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-43.0		-21.8	-140.6	47.5	9.2	62.7
50		1999	-175.3	-990.0	25.8	-120.9	38.3	-138.7	20.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>74 165.5</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	<b>15 342.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>69 627.6</b>	<b>168 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</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>		
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
<b>9 206.5</b>	<b>9 653.4</b>	<b>9 548.8</b>	<b>8 991.5</b>	<b>9 386.2</b>	<b>9 623.3</b>	<b>9 895.0</b>	2000 1999	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat	11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
<b>10 063.6</b>	<b>10 564.7</b>	<b>10 456.0</b>	<b>9 912.7</b>	<b>10 351.2</b>	<b>10 566.0</b>	<b>10 888.1</b>	2000 1999	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<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>	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
<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>	2000 1999	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
-82.5	-599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	-141.5	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-114.9	112.8	-325.3	-362.1	-39.9	-101.3	16.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

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

		Jan. to May	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Mai	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	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	3 672.0	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	1 879.7	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
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>3 672.0</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>1 879.7</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	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>3 672.0</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>1 879.7</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>3 672.0</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>1 879.7</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	326.6	102.9	-	132.9	-	90.8
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	-	-	-	-	-	-
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>326.6</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	3 398.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	1 906.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>3 398.1</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>1 906.4</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	-52.7	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-26.7	-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	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>3 672.0</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>1 879.7</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
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
<b>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>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>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>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
							2000	Importations	17
							1999		18
<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>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	23.0	88.0					1999		22
							2000	- Québec	23
	87.2						1999		24
							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>110.2</b>	<b>198.3</b>					<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>		<b>38</b>
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
<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>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<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>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</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 May Jan. à Mai	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	187.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
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>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	113.3	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	167.9	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>167.9</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	113.3	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</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	19.6	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-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>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</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
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999		20
<b>Utilisation :</b>									
80.3	100.1			72.8		28.6	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
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
80.3	100.1			72.8		28.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							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
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999		52



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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	95.4	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	100.0	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
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>95.4</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>100.0</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	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>100.0</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>100.0</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	95.4	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	100.0	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	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>100.0</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	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1999</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	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>100.0</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
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999		20
							<b>Utilisation :</b>		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	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
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							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
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999		52

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

			Jan. to May Jan. à Mai	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	258.3	581.1	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	237.1		50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
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>258.3</b>	<b>581.1</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>237.1</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	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>	<b>581.1</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>237.1</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	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>	<b>581.1</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>237.1</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	9.8	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	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>9.8</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	235.9	590.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	247.0		67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>235.9</b>	<b>590.0</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>247.0</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	4.7	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-18.9	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-10.2	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-0.8	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>	<b>581.1</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>237.1</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
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	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
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52

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

			Jan. to May Jan. à Mai	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	7 561.2		1 509.7	1 458.5	1 573.0	1 470.1	1 549.9
2		1999	6 521.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	2 270.7		461.2	439.3	471.8	444.7	453.7
4		1999	2 181.9	5 287.9	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>	2000	<b>9 831.9</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 897.8</b>	<b>2 044.8</b>	<b>1 914.8</b>	<b>2 003.6</b>
10		1999	<b>8 703.2</b>	<b>21 699.5</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	6.7		1.3	1.3	1.4	1.3	1.4
14		1999	7.3	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
16		1999	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</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>	2000	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
20		1999	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</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	996.8		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	1 899.6	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	752.9		185.3	169.5	184.8	114.9	98.4
30		1999	763.4	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	167.7		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	128.0	322.6	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>	2000	<b>1 917.4</b>		<b>416.6</b>	<b>440.0</b>	<b>444.0</b>	<b>267.2</b>	<b>349.6</b>
38		1999	<b>2 791.0</b>	<b>6 291.0</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	7 601.0		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	5 502.0	14 513.5	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>	2000	<b>7 601.0</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		1999	<b>5 502.0</b>	<b>14 513.5</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	-51.1		52.8	-83.8	20.5	37.9	-78.5
46		1999	144.1	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	371.3		64.0	63.9	95.7	72.0	75.7
50		1999	273.4	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
52		1999	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</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>		
							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
							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>1 695.9</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>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
<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>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<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>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000	- Ontario	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000	- Alberta	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<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>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>		<b>38</b>
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<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>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<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>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to May Jan. à Mai	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	6 058.9		1 245.5	1 153.4	1 226.5	1 198.6	1 234.9
2		1999	5 803.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	12 582.5		2 589.0	2 449.4	2 591.4	2 502.7	2 450.0
4		1999	13 246.6	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	7 583.2		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	7 326.7	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	6 141.8		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	1 310.3
8		1999	5 593.2	14 171.1	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>32 366.4</b>		<b>6 684.8</b>	<b>6 259.2</b>	<b>6 216.9</b>	<b>6 463.1</b>	<b>6 742.4</b>
10		<b>1999</b>	<b>31 970.1</b>	<b>78 479.6</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	202.5		41.2	41.6	40.3	40.2	39.2
12		1999	168.7	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	4 214.9		872.1	793.0	877.7	803.1	869.0
14		1999	4 293.1	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	<b>7 650.6</b>
16		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</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>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	<b>7 650.6</b>
20		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</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	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	4 325.7		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	5 166.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	764.4		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	446.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	9 469.0		1 981.7	1 931.6	1 762.3	1 854.4	1 939.0
32		1999	9 309.8	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	827.9		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	766.6	1 914.5	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>15 387.0</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>2 958.3</b>	<b>3 035.1</b>	<b>2 950.9</b>
38		<b>1999</b>	<b>15 689.7</b>	<b>38 188.7</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	21 718.2		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	20 119.1	51 419.3	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>21 718.2</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>20 119.1</b>	<b>51 419.3</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	10.9		- 208.1	203.7	50.1	138.5	- 173.3
46		1999	891.4	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	138.9		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	139.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 471.2		- 92.8	- 220.8	- 58.3	- 74.9	- 24.4
50		1999	- 407.6	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	<b>7 650.6</b>
52		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</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>		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
<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>2000 1999</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
<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>2000 1999</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
<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>2000 1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<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>2000 1999</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
<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>2000 1999</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
-77.8	-415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	-205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-124.0	71.0	-401.2	-415.2	-139.6	-168.4	-57.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
<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>2000 1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

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

			Jan. to May Jan. à Mai	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	1 027.6		199.8	191.6	210.6	210.3	215.3
4		1999	997.8	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 027.6</b>		<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>210.6</b>	<b>210.3</b>	<b>215.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>997.8</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	21.0		4.1	3.9	4.3	4.3	4.4
12		1999	20.4	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	223.8		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	196.7	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</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	252.2		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	271.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	502.3		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	625.0	1 511.6	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>754.5</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>896.9</b>	<b>2 109.5</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	418.1		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	393.8	854.2	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>418.1</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>393.8</b>	<b>854.2</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	33.1		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-23.2	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	66.7		10.5	20.3	11.5	12.5	11.9
50		1999	-52.6	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</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
							1999	1
								2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Pétrole brut léger et médium
							1999	3
								4
							2000	Pétrole brut synthétique
							1999	5
								8
							2000	Pétrole brut bitumineux
							1999	7
								8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>	<b>204.1</b>	<b>199.6</b>	<b>208.2</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>
							<b>1999</b>	<b>9</b>
								<b>10</b>
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000	Condensat
							1999	11
								12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000	Pentanes plus
							1999	13
								14
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>
							<b>1999</b>	<b>15</b>
								<b>16</b>
							2000	Importations
							1999	17
								18
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
							<b>1999</b>	<b>19</b>
								<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
							2000	Aux raffineries - Atlantique
							1999	21
								22
							2000	- Québec
							1999	23
								24
							2000	- Ontario
							1999	25
								26
							2000	- Manitoba
							1999	27
								28
							2000	- Saskatchewan
							1999	29
								30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000	- Alberta
							1999	31
								32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000	- Colombie-Britannique
							1999	33
								34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	35
								36
<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>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>
							<b>1999</b>	<b>37</b>
								<b>38</b>
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportation aux États-Unis
							1999	39
								40
							2000	Exportation dans d'autres pays
							1999	41
								42
<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>2000</b>	<b>Exportations totales</b>
							<b>1999</b>	<b>43</b>
								<b>44</b>
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000	Variations nettes des stocks
							1999	45
								46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs
							1999	47
								48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000	Pertes et rectifications
							1999	49
								50
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
							<b>1999</b>	<b>51</b>
								<b>52</b>

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	627.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	646.3	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
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>627.9</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>646.3</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	40.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	37.2	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>683.5</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>683.5</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	669.8	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	685.4	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	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>669.8</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>685.4</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	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.5	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-0.9	-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	-1.0	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>683.5</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
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999		20
<b>Utilisation :</b>									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	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
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							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
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-0.1		-0.1	-0.1		-0.2	-0.1	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999		52

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	-	-	-	-	-	-
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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2000	21 463.3	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
18		1999	20 182.5	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>21 463.3</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 348.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>20 182.5</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	7 498.2	1 645.6	1 577.0	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	8 753.0	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	9 058.7	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	1 897.8
24		1999	8 616.0	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 691.5
25	- Ontario	2000	4 906.4	873.6	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	2 813.6	8 055.1	387.1	477.4	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	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>21 463.3</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 348.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>20 182.5</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>4 190.1</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	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-13.3	-45.2	-34.9	11.1	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	13.3	45.2	34.9	-11.1	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>21 463.3</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 348.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>20 182.5</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</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>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations	17
							1999		18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</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>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec	23
							1999		24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	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>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</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>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>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</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>1999</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to May	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Mai	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	89 861.3	18 709.0	17 598.8	18 148.1	17 246.7	18 158.7
2		1999	88 366.5	210 622.0	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	1 238.1		203.0	258.8	270.2	254.5
4		1999	1 078.7	2 458.5	255.7	231.6	210.1	200.2
5	Net new production	2000	88 623.2		18 506.0	17 340.0	17 877.9	17 904.2
6		1999	87 287.8	208 163.5	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	5 450.6		767.0	840.3	1 113.2	1 554.5
8		1999	4 898.8	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>83 172.6</b>		<b>17 739.0</b>	<b>16 499.7</b>	<b>16 764.7</b>	<b>15 819.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>82 389.0</b>	<b>195 568.8</b>	<b>17 798.8</b>	<b>15 529.8</b>	<b>16 745.6</b>	<b>16 204.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 777.9		392.4	351.2	362.7	329.7
12		1999	1 691.0	4 336.2	364.6	323.1	349.6	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 605.7		368.3	312.9	292.0	310.3
14		1999	1 563.6	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5
15	- Shrinkage (1)	2000	7 637.1		1 579.6	1 514.9	1 474.1	1 456.8
16		1999	7 640.7	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7
17	- Plant uses (2)	2000	2 749.8		542.1	572.3	548.8	522.0
18		1999	2 672.6	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5
19	- Adjustment	2000	- 182.8		303.7	190.1	- 50.6	- 388.3
20		1999	515.8	498.0	382.9	238.7	150.5	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	69 584.9		14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8
22		1999	68 305.3	162 164.3	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9
23	Total disposition	2000	83 172.6		17 739.0	16 499.7	16 764.7	15 819.5
24		1999	82 389.0	195 568.8	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>69 584.9</b>		<b>14 552.9</b>	<b>13 558.3</b>	<b>14 137.7</b>	<b>13 576.8</b>
26		<b>1999</b>	<b>68 305.3</b>	<b>162 164.3</b>	<b>14 602.1</b>	<b>12 676.4</b>	<b>13 929.6</b>	<b>13 550.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	10 838.7		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5
28		1999	9 083.4	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4
29	Imports	2000	614.5		103.4	72.0	282.6	76.3
30		1999	279.0	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>81 038.1</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>
34		<b>1999</b>	<b>77 667.7</b>	<b>177 816.7</b>	<b>17 784.5</b>	<b>15 261.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 352.6</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	3 087.1		796.4	707.0	635.4	550.8
44		1999	3 130.7	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4
45	- Ontario	2000	6 640.2		1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6
46		1999	7 069.8	11 545.9	1 980.4	1 684.3	1 755.0	1 061.8
47	- Manitoba	2000	849.5		284.6	214.1	165.3	119.2
48		1999	831.6	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9
49	- Saskatchewan	2000	957.1		306.7	238.7	190.3	143.9
50		1999	960.4	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3
51	- Alberta	2000	10 182.2		2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2
52		1999	9 657.1	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6
53	- British Columbia	2000	2 065.8		581.5	483.9	441.3	304.6
54		1999	2 063.0	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	39.2		7.0	6.6	7.4	7.2
58		1999	40.2	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>23 821.1</b>		<b>6 198.0</b>	<b>5 598.6</b>	<b>4 872.7</b>	<b>4 121.5</b>
62		<b>1999</b>	<b>23 752.8</b>	<b>44 957.3</b>	<b>6 321.2</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.5</b>	<b>3 847.1</b>
63	Exports	2000	40 942.9		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 889.6
64		1999	38 900.9	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	11 689.2		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2
66		1999	9 986.1	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 240.6		204.1	182.1	133.7	662.8
68		1999	2 587.4	9 961.1	236.0	88.8	228.3	771.9
69	Line pack fluctuation	2000	48.4		18.7	13.2	33.3	9.9
70		1999	3.8	25.0	3.3	1.9	- 5.4	15.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 428.4		538.4	498.0	492.4	448.3
72		1999	2 772.9	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2
73	Pipeline losses	2000	- 132.5		- 32.6	- 64.8	- 45.2	- 82.7
74		1999	- 336.2	119.0	104.8	- 42.9	- 49.1	- 250.1
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>81 038.1</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>
76		<b>1999</b>	<b>77 667.7</b>	<b>177 816.7</b>	<b>17 784.5</b>	<b>15 261.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 352.6</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, 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>									
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	2000	Production originale brute	1
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999		2
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999		4
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000	Production originale nette	5
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999		6
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999		8
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
192.2	- 106.9	- 193.7	- 168.0	27.0	-49.7	281.3	1999		10
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	1999		12
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	- Pertes lors de traitement (1)	14
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	15
.	.	.	.	.	.	.	1999	- Rectifications	16
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000	Livraison de gaz marchand	17
.	.	.	.	.	.	.	1999		18
.	.	.	.	.	.	.	2000	Disposition total	19
.	.	.	.	.	.	.	1999		20
.	.	.	.	.	.	.	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	21
.	.	.	.	.	.	.	1999		22
490.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	2000	Destockage par les distributeurs	23
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	Importations	24
.	.	.	.	.	.	.	2000	Autres arrivages	25
.	.	.	.	.	.	.	1999		26
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	27
.	.	.	.	.	.	.	1999		28
.	.	.	.	.	.	.	2000	<b>Utilisation :</b>	29
.	.	.	.	.	.	.	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	30
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	31
394.8	338.8	360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	1999		32
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Nouvelle-Écosse	33
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		34
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000	- Nouveau-Brunswick	35
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999		36
.	.	.	.	.	.	.	2000	- Québec	37
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		38
.	.	.	.	.	.	.	2000	- Ontario	39
2 311.9	2 226.2	2 111.4	2 337.5	3 286.4	3 957.1	4 974.0	1999		40
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	- Manitoba	41
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999		42
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	2000	- Saskatchewan	43
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999		44
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000	- Alberta	45
- 141.9	-64.1	166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	1999		46
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000	- Colombie-Britannique	47
.	.	.	.	.	.	.	1999		48
.	.	.	.	.	.	.	2000	- Yukon	49
.	.	.	.	.	.	.	1999		50
.	.	.	.	.	.	.	2000	- Territoires du Nord-Ouest	51
.	.	.	.	.	.	.	1999		52
.	.	.	.	.	.	.	2000	- Nunavut	53
.	.	.	.	.	.	.	1999		54
.	.	.	.	.	.	.	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	55
.	.	.	.	.	.	.	1999		56
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	Exportations	57
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999		58
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	59
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999		60
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	61
- 141.9	-64.1	166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	62
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000	Gaz consommé dans les réseaux	63
.	.	.	.	.	.	.	1999		64
.	.	.	.	.	.	.	2000	Pertes dans les pipelines	65
.	.	.	.	.	.	.	1999		66
.	.	.	.	.	.	.	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	67
.	.	.	.	.	.	.	1999		68

(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 May Jan. à Mai	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	958.1	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	481.4	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	39.2	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	224.2	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	918.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	257.2	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	861.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	213.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>57.1</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>43.9</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	43.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	43.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
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>

(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, 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								
<b>Approvisionnements :</b>								
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000 Production originale brute	1
							1999	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000 Production originale nette	5
							1999	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
<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>	<b>2000 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
.	.	.	.	.	.	.	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
.	.	.	.	.	.	.	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
.	.	.	.	.	.	.	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
.	.	.	.	.	.	.	2000 - Rectifications	19
							1999	20
.	.	.	.	.	.	.	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Disposition total	23
							1999	24
.	.	.	.	.	.	.	<b>2000 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>1999</b>	<b>26</b>
.	.	.	.	.	.	.	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
.	.	.	.	.	.	.	2000 Importations	29
							1999	30
.	.	.	.	.	.	.	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
.	.	.	.	.	.	.	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</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
.	.	.	.	.	.	.	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
.	.	.	.	.	.	.	<b>2000 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>1999</b>	<b>62</b>
.	.	.	.	.	.	.	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
.	.	.	.	.	.	.	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
.	.	.	.	.	.	.	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</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, Nova Scotia**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	993.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	13.0	5.0	5.5	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	980.8	41.9	119.0	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>980.8</b>	<b>41.9</b>	<b>119.0</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	3.3	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	13.4	2.8	3.5	1.4	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-4.7	-	-	-	-4.9	0.2
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	968.8	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	980.8	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</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>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</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	934.0	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	34.8	6.6	7.9	19.2	-	1.1
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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, 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									
								<b>Approvisionnements :</b>	
							2000	Production originale brute	1
							- 1999		2
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							- 1999		4
							2000	Production originale nette	5
							- 1999		6
							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							- 1999		8
							<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>- 1999</b>		<b>10</b>
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							- 1999		12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							- 1999		14
							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							- 1999		16
							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							- 1999		18
							2000	- Rectifications	19
							- 1999		20
							2000	Livraison de gaz marchand	21
							- 1999		22
							2000	Disposition total	23
							- 1999		24
							<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>- 1999</b>		<b>26</b>
							2000	Destockage par les distributeurs	27
							- 1999		28
							2000	Importations	28
							- 1999		30
							2000	Autres arrivages	31
							- 1999		32
							<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</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
							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
							<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>- 1999</b>		<b>62</b>
							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
							2000	Pertes dans les pipelines	73
							- 1999		74
							<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</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, Ontario**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	9.4	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
2		1999	121.1	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	9.4	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
6		1999	121.1	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>9.4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
10		1999	<b>121.1</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	9.4	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
22		1999	121.1	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	9.4	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
24		1999	121.1	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>9.4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
26		1999	<b>121.1</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</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>	2000	<b>9.4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
34		1999	<b>121.1</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</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	9.4	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
46		1999	121.1	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
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>	2000	<b>9.4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
62		1999	<b>121.1</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</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>	2000	<b>9.4</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
76		1999	<b>121.1</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</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, 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								
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale brute	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 Production originale nette	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 <b>Prélèvements nets</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement (1)	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines (2)	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Livraison de gaz marchand	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Disposition total	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 <b>Total du gaz marchand</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventés des services - Terre-Neuve	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ile-Du-Prince-Édouard	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 - Ontario	
-	-	-	-	-	-	-	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>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventés 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 Pertés dans les pipelines	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>23.3</b>	<b>27.7</b>	<b>29.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.7</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	

(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, Saskatchewan**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	3 490.4	733.5	670.3	713.3	684.0	689.3
2		1999	3 308.0	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	219.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	207.5	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	3 270.8	689.7	626.9	664.8	649.3	640.1
6		1999	3 100.5	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	3 270.8	689.7	626.9	664.8	649.3	640.1
10		1999	3 100.5	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	372.0	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	351.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	342.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	323.8	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	34.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	32.4	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	48.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	46.0	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 117.0	-24.5	-28.9	-32.0	-12.6	-19.0
20		1999	- 102.8	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	2 449.4	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	3 270.8	689.7	626.9	664.8	649.3	640.1
24		1999	3 100.5	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>2 590.3</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>2 449.4</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	436.4	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	613.7	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>3 026.7</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>3 063.1</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	1 151.4	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 435.2	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	957.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	960.4	300.8	224.4	224.7	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>	2000	<b>2 108.5</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>2 395.6</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	5.6	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	77.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	645.2	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	411.4	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	182.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	108.5	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-2.7	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-1.3	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	27.4	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	38.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	60.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	32.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>3 026.7</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>3 063.1</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</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, 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>								
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute
							1999	
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
<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>714.6</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>
							<b>1999</b>	
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
7.1	7.7	7.8	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement (1)
							1999	
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines (2)
							1999	
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications
							1999	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand
							1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total
							1999	
<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>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
							<b>1999</b>	
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
							1999	
<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>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
							<b>1999</b>	
<b>Utilisation :</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	
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	2000	- Ontario
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
							1999	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
							1999	
<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>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
							<b>1999</b>	
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000	Exportations
							1999	
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
<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>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
							<b>1999</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, Alberta**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	73 698.2	15 610.0	14 609.6	14 891.8	14 045.8	14 541.0
2		1999	73 774.8	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	906.3	138.6	193.8	198.5	187.2	188.2
4		1999	573.8	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	72 791.9	15 471.4	14 415.8	14 693.3	13 858.6	14 352.8
6		1999	73 201.0	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	4 588.8	582.5	694.4	938.0	1 033.5	1 340.4
8		1999	4 685.5	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	68 203.1	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	13 012.4
10		1999	68 515.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	1 023.7	233.9	207.5	207.5	194.5	180.3
12		1999	1 006.7	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 249.8	288.1	242.7	220.1	239.9	259.0
14		1999	1 239.8	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	6 629.5	1 383.3	1 322.5	1 284.9	1 260.8	1 378.0
16		1999	6 575.7	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 231.1	423.2	467.8	446.7	421.2	472.2
18		1999	2 259.9	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	156.8	331.6	199.3	43.4	- 184.4	- 233.1
20		1999	501.4	349.5	260.2	157.4	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	56 912.2	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	10 956.0
22		1999	56 932.0	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	68 203.1	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	13 012.4
24		1999	68 515.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>56 912.2</b>	<b>12 228.8</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 552.7</b>	<b>10 893.1</b>	<b>10 956.0</b>
26		1999	<b>56 932.0</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	9 060.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 263.7	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>	2000	<b>65 972.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
34		1999	<b>63 195.7</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</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	3 087.1	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 130.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 143.2	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	129.7
46		1999	4 725.4	1 542.0	1 250.2	1 273.9	499.7	159.8
47	- Manitoba	2000	849.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	831.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	9 225.5	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	1 348.7
52		1999	8 591.3	2 248.2	1 806.0	1 835.5	1 431.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	241.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	198.9	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>	2000	<b>17 546.4</b>	<b>4 790.0</b>	<b>4 374.6</b>	<b>3 430.1</b>	<b>2 987.9</b>	<b>1 963.8</b>
62		1999	<b>17 477.9</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>4 016.7</b>	<b>2 601.6</b>	<b>1 935.5</b>
63	Exports	2000	35 881.1	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	34 029.4	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	9 090.4	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	7 836.4	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 469.9	186.9	118.0	69.4	438.3	657.3
68		1999	1 878.3	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	15.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	5.8	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 149.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	2 496.2	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 179.6	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	-72.5
74		1999	- 528.3	-56.5	-114.2	-8.2	-253.3	-96.1
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>65 972.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
76		1999	<b>63 195.7</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</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									
<b>Approvisionnements :</b>									
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute	1 2
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette	5 6
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<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>	2000 1999	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total	23 24
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 914.7</b>	<b>10 715.7</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 041.1</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 222.9</b>	<b>11 222.6</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 666.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec	43 44
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	2000 1999	- Ontario	45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	2000 1999	- Alberta	51 52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
<b>1 500.0</b>	<b>1 512.4</b>	<b>1 387.2</b>	<b>1 492.9</b>	<b>2 177.3</b>	<b>2 786.8</b>	<b>3 596.5</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations	63 64
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 209.4	1 158.2	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
- 169.3	-97.6	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 222.9</b>	<b>11 222.6</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 666.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 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 May Jan. à Mai	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	10 329.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	10 367.2	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	59.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	72.7	162.8	14.5	18.9	11.1	11.0
5	Net new production	2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	10 294.5	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>10 269.5</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>10 294.5</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	321.8	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	288.7	706.3	58.4	49.9	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	919.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	986.5	2 240.0	188.2	205.1	184.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	447.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	351.9	982.9	75.4	79.3	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-217.9	-3.4	19.7	-62.0	-186.4	14.2
20		1999	117.2	121.5	56.5	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	8 798.6	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	8 550.2	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 867.6
23	Total disposition	2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	10 294.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>8 798.6</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 769.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>8 550.2</b>	<b>20 584.4</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 341.8	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 206.0	3 582.1	579.7	568.4	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>10 140.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>10 756.2</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</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	721.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	511.5	1 334.5	95.1	87.5	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	956.7	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 065.8	2 399.1	159.0	175.0	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 558.3	451.5	371.8	375.1	234.5	125.4
54		1999	1 649.3	3 041.3	426.0	400.1	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>3 236.7</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>710.5</b>	<b>625.6</b>	<b>525.4</b>
62		1999	<b>3 226.6</b>	<b>6 774.9</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	4 122.2	835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	4 793.7	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 953.6	427.5	401.0	418.0	368.5	338.6
66		1999	1 738.3	3 723.9	323.2	370.3	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	588.7	14.8	63.3	32.8	168.2	309.6
68		1999	600.6	1 805.0	77.0	74.1	72.5	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.3	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-0.7	5.2	3.0	-3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	251.5	60.9	57.4	56.0	36.3	40.9
72		1999	238.1	507.3	57.9	46.5	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	-13.6	-50.0	-50.1	-80.5	0.7	166.3
74		1999	159.6	250.9	137.8	49.3	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>10 140.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>10 756.2</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</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, 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>								
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000 Production originale brute	1
							1999	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 Production originale nette	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
<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>2000 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							1999	<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	2000 - Rectifications	19
							1999	20
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 Disposition total	23
							1999	24
<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>2000 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							1999	<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
<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>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							1999	<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
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 - Ontario	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	49
							1999	50
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	2000 - Alberta	51
							1999	52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	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>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>2000 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							1999	<b>62</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 Exportations	63
							1999	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999	72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
<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>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</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, Yukon**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	247.8	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	264.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	264.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>247.6</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>264.5</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	40.1	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	45.9	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	16.5	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	14.8	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	203.8	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	264.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>191.0</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>203.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</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>191.0</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>203.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</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	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	203.8	45.8	32.3	39.4	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>191.0</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>203.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</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>191.0</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>203.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</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, 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								
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	<b>Approvisionnements :</b>
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	Production originale brute
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>	<b>55.8</b>	<b>53.7</b>	<b>54.8</b>	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>	<b>55.8</b>	<b>53.7</b>	<b>54.8</b>	2000	<b>Prélèvements nets</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000	- Utilisation dans les usines (2)
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	- île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	

(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, Northwest Territories**

		Jan. to May Jan. à Mai	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	134.6	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	49.5	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	134.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	49.0	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>134.3</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>49.0</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 (1)	2000	13.8	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.2	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	5.9	-	0.2	-	-	5.7
18		1999	-	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	48.8	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	134.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	49.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>114.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>48.8</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>114.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>48.8</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	75.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	8.6	19.5	1.8	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	39.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	40.2	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>114.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>48.8</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>114.6</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>48.8</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</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, 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									
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	<b>Prélèvements nets</b>	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	- Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	11
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	Disposition total	12
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	13
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	28
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000	- Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	30
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000	- Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	32
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	38
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40

(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, Foreign**

		Jan. to May Jan. à Mai	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							
2								
3	Less field flared and waste							
4								
5	Net new production							
6								
7	Less injected and stored							
8								
9	<b>Net withdrawals</b>							
10								
11	Field disposition and usage							
12								
13	Gathering system disposition and uses							
14								
15	- Shrinkage (1)							
16								
17	- Plant uses (2)							
18								
19	- Adjustment							
20								
21	Deliveries of marketable gas							
22								
23	Total disposition							
24								
25	<b>Total marketable gas</b>							
26								
27	Received from distributor storage							
28								
29	Imports	614.5		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		279.0	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts							
32								
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>614.5</b>		<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>279.0</b>	<b>804.0</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							
36								
37	- Prince Edward Island							
38								
39	- Nova Scotia							
40								
41	- New Brunswick							
42								
43	- Quebec							
44								
45	- Ontario	614.5		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		276.6	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba							
48								
49	- Saskatchewan							
50								
51	- Alberta							
52								
53	- British Columbia							
54		2.4	2.4	1.1			1.3	
55	- Yukon							
56								
57	- Northwest Territories							
58								
59	- Nunavut							
60								
61	<b>Total utility sales</b>	<b>614.5</b>		<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>279.0</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports							
64								
65	Direct sales (excluding utilities)							
66								
67	Deliveries to distributor storage							
68								
69	Line pack fluctuation							
70								
71	Pipeline Fuel							
72								
73	Pipeline losses							
74								
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>614.5</b>		<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>279.0</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</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, 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 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 6
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								<b>2000 Prélèvements nets 9</b>
								<b>- 1999 10</b>
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								<b>2000 Total du gaz marchand 25</b>
								<b>- 1999 26</b>
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
								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>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		<b>1999 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
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		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
								<b>2000 Total des ventes services de gaz 61</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		<b>1999 62</b>
								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
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
								<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		<b>1999 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 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000**

			Jan. to May Jan. à Mai	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	1 513.6		318.8	284.2	308.5	274.6	327.5
02		1999	1 425.2	3 788.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	12.7		5.3	0.2	-	0.1	7.1
04		1999	7.8	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	162.0		39.9	26.6	30.0	24.3	41.2
06		1999	153.0	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	10.8		0.6	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	16.6		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	17.4	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	4 124.3		905.8	815.6	795.2	762.8	844.9
14		1999	4 131.6	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	203.9		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	108.4	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 355.6</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>	<b>847.0</b>	<b>814.6</b>	<b>901.4</b>
18		<b>1999</b>	<b>4 257.4</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	10.7		0.1	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	6.2		1.3	1.3	1.2	1.2	1.2
24		1999	7.6	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	2 221.3		530.1	436.9	430.2	386.9	437.2
26		1999	2 225.1	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	159.0		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	105.9	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 397.2</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>	<b>466.7</b>	<b>425.0</b>	<b>482.0</b>
30		<b>1999</b>	<b>2 338.6</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	4 961.9		1 020.6	935.8	997.8	1 010.8	996.9
36		1999	5 103.8	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	300.0		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>5 261.9</b>		<b>1 042.3</b>	<b>963.8</b>	<b>1 082.4</b>	<b>1 096.5</b>	<b>1 076.9</b>
40		<b>1999</b>	<b>5 123.1</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	3 047 810		640 025	598 029	621 360	570 652	617 744
46		1999	3 015 068	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	381 332		78 526	89 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	392 475	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>3 429 142</b>		<b>718 551</b>	<b>667 742</b>	<b>698 897</b>	<b>647 047</b>	<b>696 905</b>
50		<b>1999</b>	<b>3 407 543</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>			
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	2000	Pertes (1)	01	
							1999		02	
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	2000	Gaz brûlé (2)	03	
							1999		04	
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	2000	Consommation (2)	05	
							1999		06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>			
							- 2000	Nouvelle-Écosse	07	
							- 1999		08	
							2000	Manitoba	09	
							- 1999		10	
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11	
							1999		12	
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000	Alberta	13	
							1999		14	
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15	
							1999		16	
<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>	2000	<b>Canada</b>	17	
							1999		18	
							<b>Butane</b>			
							- 2000	Nouvelle-Écosse	19	
							- 1999		20	
							2000	Manitoba	21	
							- 1999		22	
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23	
							1999		24	
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000	Alberta	25	
							1999		26	
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27	
							1999		28	
<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>	2000	<b>Canada</b>	29	
							1999		30	
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>			
							2000	Manitoba	31	
							- 1999		32	
							2000	Saskatchewan	33	
							- 1999		34	
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Alberta	35	
							1999		36	
							2000	Colombie-Britannique	37	
							- 1999		38	
<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>	2000	<b>Canada</b>	39	
							1999		40	
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>			
							2000	Manitoba	41	
							- 1999		42	
							2000	Saskatchewan	43	
							- 1999		44	
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45	
							1999		46	
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47	
							1999		48	
<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>	2000	<b>Canada</b>	49	
							1999		50	

(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.



## SERVICES INDICATORS

# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

**T**he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- ☐ Communications
- ☐ Finance, Insurance and Real Estate
- ☐ Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. 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, 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 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA or MasterCard. Via e-mail, [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## INDICATEURS DES SERVICES

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

**L**e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- ☐ Communications
- ☐ Finance, assurance et immobilier
- ☐ Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. 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, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)













STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010310203

## Discover labour market trends in seconds

When you need a snapshot of the labour market

- ...when you need quick answers or in-depth analysis
- ...when you need to see historical movements
- ...when you need labour-related data for a presentation or report
- ...you'll find that the *Labour Force Historical Review on CD-ROM* is the perfect solution.

This easy-to-use CD-ROM, issued annually, provides:

### Accurate, timely data...

- ✦ actual and seasonally adjusted, monthly and annual data
- ...plus historical information...
- ✦ over 20 years of data (from 1976 to 1999)

### ...in a tremendously useful format!

- ✦ with thousands of cross-classified data series
- ✦ and the functionality for easy export of the data into any spreadsheet package for data manipulation

### At the click of a mouse, access key variables, such as:

- ✦ employment and unemployment levels and rates
- ✦ demographic characteristics including age, sex, educational attainment and family variables
- ✦ national, provincial, metropolitan areas and economic regions
- ✦ industry, occupation, wages, union membership, job tenure
- ✦ workplace size and hours worked ...and much more.

## Découvrez les tendances du marché du travail en quelques secondes

Que vous ayez besoin d'un instantané du marché du travail

- ... de réponses rapides ou d'analyses approfondies
- ... de séries chronologiques
- ... ou de données sur le marché du travail pour un exposé ou un compte rendu
- ... le *CD-ROM de la Revue chronologique de la population active* est l'outil parfait.

Ce CD-ROM facile à utiliser, qui paraît chaque année, vous offre :

### des données exactes et à jour...

- ✦ brutes et désaisonnalisées, mensuelles et annuelles

### ... et des renseignements chronologiques...

- ✦ portant sur plus de 20 ans de données (de 1976 à 1999)

### ... présentés dans un format des plus pratiques!

- ✦ avec des milliers de séries croisées
- ✦ les fonctionnalités permettant d'exporter facilement les données vers tout tableur à des fins de manipulation

### Il suffit d'un clic de souris pour accéder à des variables clés :

- ✦ les niveaux et les taux d'emploi et de chômage
- ✦ les caractéristiques démographiques, dont l'âge, le sexe, le niveau d'instruction et les données familiales
- ✦ les données nationales, provinciales et relatives aux régions métropolitaines et économiques
- ✦ les données relatives aux branches d'activité, aux professions, aux salaires, à l'affiliation syndicale et à l'ancienneté d'emploi
- ✦ les données sur la taille du lieu de travail, le nombre d'heures de travail... et beaucoup plus.



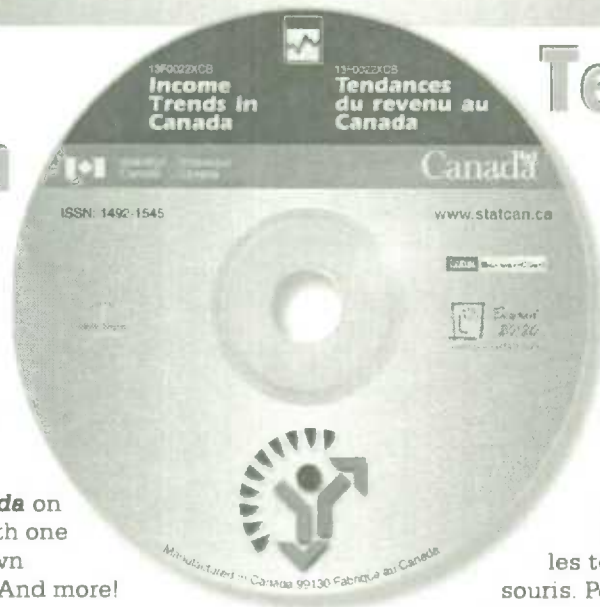
For more detailed information on this CD-ROM, visit our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/71F0004XCB/index.htm>

The *Labour Force Historical Review on CD-ROM* (catalogue no. 71F0004XCB) is available for only \$195. 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. For shipments to other countries, please add \$10. To order the CD ROM, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also order by E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact your nearest statistics Canada Regional Reference Centre: 1 800 263-1136.

Pour plus de précisions sur ce CD-ROM, visitez notre site Web à [http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index_f.htm)

Le *CD-ROM de la Revue chronologique de la population active* (n° 71F0004XCB au catalogue) est offert à seulement 195 \$. 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 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander le CD-ROM par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou en communiquant avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus proche au 1 800 263-1136.

# Income Trends in Canada



# Tendances du revenu au Canada

In these times of budget challenges, it is more crucial than ever before to understand income trends of Canadians.

Use *Income Trends in Canada* on CD-ROM to view trends with one mouse click. Create your own tables. Chart income data. And more!

En cette période de défis budgétaires, il importe plus que jamais de comprendre les tendances du revenu des Canadiens.

Servez-vous du CD-ROM *Tendances du revenu au Canada* pour visualiser les tendances à l'aide d'un simple clic de souris. Personnalisez vos tableaux. Créez vos propres graphiques. Et plus!

## Get the overall picture with nearly two decades of data

For \$195, you will find income statistics covering 1980 to 1997 for Canada, the provinces and 15 metropolitan areas! Get accurate and reliable data about:

- ▶ income from employment... and other sources
- ▶ taxes
- ▶ impact of government transfers on family income
- ▶ differences in earnings between women and men
- ▶ income of Canada's seniors
- ▶ income inequality and low income
- ▶ and a lot more!

**Need more details?** Check out *Income Trends in Canada* on our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/13F0022XCB/index.htm> or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

## Obtenez une vue d'ensemble à l'aide de presque 20 ans de données

Pour 195 \$, vous trouverez des statistiques sur le revenu de 1980 à 1997 pour le Canada, les provinces et 15 régions métropolitaines! Obtenez des chiffres précis et fiables sur :

- ▶ le revenu d'emploi... et d'autres sources
- ▶ l'impôt
- ▶ l'incidence des transferts gouvernementaux sur le revenu familial
- ▶ les écarts salariaux entre les femmes et les hommes
- ▶ le revenu des aînés au Canada
- ▶ l'inégalité du revenu et le faible revenu
- ▶ et bien plus encore!

**Pour en savoir plus,** jetez un coup d'oeil sur *Tendances du revenu au Canada* sur notre site Web : [http://www.statcan.ca/francais/ads/13F0022XCB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/13F0022XCB/index_f.htm) ou communiquez avec le Centre de référence de Statistique Canada de votre région au 1 800 263-1136.

**NEW!**

**NOUVEAU!**

### Order *Income Trends in Canada* TODAY

(catalogue number 13F0022XCB) for \$195. In Canada, please add **either** GST and applicable PST or HST. Shipping and handling outside Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order by E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



### Commandez *Tendances du revenu au Canada* DES AUJOURD'HUI

(n° 13F0022XCB au catalogue) au prix de 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Port et manutention à l'extérieur du Canada : pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE en écrivant à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi nous joindre par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).