

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

September 2001

Septembre 2001



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

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	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## 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](mailto: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 marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

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	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## 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](mailto: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

September 2001

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

Septembre 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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

**February 2002**

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 9

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, 2002

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

**Février 2002**

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 9

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

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



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, 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:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, 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
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## TABLE DES MATIÈRES

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

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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 librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### September 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2001 decreased 4.5% amounting to 10.0 million cubic metres compared to 10.5 million cubic metres in September 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, an increase of 9.0% over September 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for September 2001 is as follows: 8.1 million cubic metres (56.4%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (40.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 1.6% to 17.5 billion cubic metres from 17.2 billion cubic metres in September 2000. Marketable Gas production for September 2001, amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.1%

The disposition of natural gas for September 2001 is as follows: 2.3 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; 8.4 billion cubic metres were exported; 4.0 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, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Septembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2001 a diminué de 4,5% pour atteindre 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,5 millions de mètres cubes en septembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 9,0% par rapport à septembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (56,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (40,3%) 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 1,6% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes comparativement à 17,2 milliards de mètres cubes en septembre 2000. En septembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,1%.

Au cours du mois de septembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 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, 2000 - 2001, Canada**

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	24 810.6		2 847.8	2 559.9	2 831.7	2 667.4	2 791.1
2		2000	24 130.6	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	34 702.0		3 987.6	3 647.0	4 031.9	3 871.6	3 893.2
4		2000	36 322.8	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	14 541.8		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	14 129.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	13 633.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	12 284.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>87 687.7</b>		<b>9 997.8</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.1</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.2</b>
10		<b>2000</b>	<b>86 867.8</b>	<b>116 360.1</b>	<b>9 815.2</b>	<b>9 193.3</b>	<b>9 430.2</b>	<b>9 475.2</b>	<b>10 021.8</b>
11	Condensate	2001	822.4		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	660.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	6 893.8		894.1	831.4	851.5	764.2	789.9
14		2000	7 870.3	10 479.2	934.1	881.1	926.1	872.1	867.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>95 403.9</b>		<b>10 980.3</b>	<b>10 078.0</b>	<b>11 192.6</b>	<b>10 322.0</b>	<b>10 939.0</b>
16		<b>2000</b>	<b>95 398.6</b>	<b>127 755.3</b>	<b>10 796.7</b>	<b>10 139.5</b>	<b>10 430.7</b>	<b>10 426.6</b>	<b>10 968.5</b>
17	Imports	2001	41 496.2		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	39 883.3	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>136 900.1</b>		<b>16 477.7</b>	<b>14 257.9</b>	<b>16 332.9</b>	<b>14 651.8</b>	<b>15 808.3</b>
20		<b>2000</b>	<b>135 281.9</b>	<b>180 792.9</b>	<b>15 077.7</b>	<b>14 468.9</b>	<b>14 714.8</b>	<b>14 781.8</b>	<b>15 507.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	18 016.3		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	14 343.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	16 168.7		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	16 751.9	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.9
25	- Ontario	2001	20 884.7		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	20 207.8	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 748.9		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	2 906.8	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	17 533.1		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 657.5	1 488.9
32		2000	18 417.3	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	2 565.6		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	2 443.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>77 917.3</b>		<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 803.6</b>	<b>8 506.0</b>
38		<b>2000</b>	<b>75 070.3</b>	<b>100 564.0</b>	<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
39	Exports to the United States	2001	59 056.1		6 886.4	6 194.7	6 892.5	6 813.6	6 848.6
40		2000	60 331.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>59 234.5</b>		<b>6 975.9</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 981.4</b>	<b>6 813.6</b>	<b>6 848.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>60 331.5</b>	<b>80 316.5</b>	<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
45	Net Inventory Changes	2001	926.4		205.8	- 149.6	139.5	70.0	592.4
46		2000	-65.3	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	232.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	300.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 1 410.7		- 346.6	- 46.8	- 127.6	- 48.8	- 177.6
50		2000	- 355.1	- 706.8	- 8.0	- 115.0	- 0.2	- 17.0	- 5.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>136 900.1</b>		<b>16 477.7</b>	<b>14 257.9</b>	<b>16 332.9</b>	<b>14 651.8</b>	<b>15 808.3</b>
52		<b>2000</b>	<b>135 281.9</b>	<b>180 792.9</b>	<b>15 077.7</b>	<b>14 468.9</b>	<b>14 714.8</b>	<b>14 781.8</b>	<b>15 507.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
2 685.1	2 807.7	2 862.5	2 757.4				2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000		2
3 765.0	3 884.8	3 838.9	3 782.0				2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4				2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6				2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
<b>9 445.9</b>	<b>9 914.0</b>	<b>10 041.3</b>	<b>9 351.4</b>				<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 739.8</b>	<b>9 873.1</b>	<b>9 716.0</b>	<b>9 603.2</b>	<b>9 743.5</b>	<b>9 680.1</b>	<b>10 068.7</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
87.8	91.2	99.9	97.8				2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
717.8	721.4	764.9	558.6				2001	Pentanes plus	13
842.7	859.8	890.9	796.3	882.9	869.3	856.7	2000		14
<b>10 251.5</b>	<b>10 726.6</b>	<b>10 906.1</b>	<b>10 007.8</b>				<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 660.3</b>	<b>10 813.2</b>	<b>10 686.4</b>	<b>10 476.7</b>	<b>10 707.0</b>	<b>10 634.6</b>	<b>11 015.1</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7				2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
<b>14 249.9</b>	<b>15 420.4</b>	<b>15 284.7</b>	<b>14 416.5</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>15 017.3</b>	<b>15 649.5</b>	<b>15 541.7</b>	<b>14 522.3</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8				2001	Aux raffineries: - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000		22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4				2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000		24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 014.2				2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
360.8	374.3	382.3	334.6				2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5				2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.5	2000		32
288.3	309.7	290.6	285.3				2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000		34
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>7 975.6</b>	<b>9 478.4</b>	<b>8 869.8</b>	<b>8 127.8</b>				<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>8 127.2</b>	<b>8 992.8</b>	<b>8 796.7</b>	<b>8 044.1</b>	<b>7 630.9</b>	<b>8 972.9</b>	<b>8 889.9</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7				2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		40
-	-	-	-				2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>6 875.3</b>	<b>6 427.8</b>	<b>6 303.5</b>	<b>5 813.7</b>				<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 844.6</b>	<b>6 735.9</b>	<b>6 723.4</b>	<b>6 609.8</b>	<b>6 476.3</b>	<b>6 247.6</b>	<b>7 261.1</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
- 645.2	- 149.1	93.2	769.4				2001	Variations nettes des stocks	45
- 34.4	- 80.4	82.7	- 40.4	104.3	261.2	- 85.4	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
17.7	- 340.2	- 18.1	- 322.7				2001	Pertes et rectifications	49
40.4	- 33.4	- 92.0	- 124.8	- 82.9	- 146.6	- 122.2	2000		50
<b>14 249.9</b>	<b>15 420.4</b>	<b>15 284.7</b>	<b>14 416.5</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>15 017.3</b>	<b>15 649.5</b>	<b>15 541.7</b>	<b>14 522.3</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	6 077.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	6 287.6	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
10		<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
16		<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
20		<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	1 661.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	370.3	726.1	102.9	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	302.2	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	203.9	308.7	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 066.7	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	310.1	892.6	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>4 030.1</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
38		<b>2000</b>	<b>884.3</b>	<b>1 927.4</b>	<b>102.9</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
39	Exports to the United States	2001	1 984.7	549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
40		2000	5 487.6	6 554.1	698.0	726.8	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>1 984.7</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>40.4</b>
44		<b>2000</b>	<b>5 487.6</b>	<b>6 554.1</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
45	Net Inventory Changes	2001	62.6	-15.5	10.9	-4.6	0.5	34.9
46		2000	-84.3	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
52		<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>834.8</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
660.3	689.3	652.2	707.0	-	-	-	2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
660.3	689.3	652.2	707.0	-	-	-	2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
660.3	689.3	652.2	707.0	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		20
							<b>Utilisation :</b>		
162.9	157.7	267.8	134.0	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	110.1	-	-	-	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	223.7	316.8	-	-	-	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
508.4	637.1	491.5	560.9	-	-	-	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000		38
158.9	31.3	177.1	107.2	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
158.9	31.3	177.1	107.2	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	43
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
660.3	689.3	652.2	707.0	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		52

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia**

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	399.7		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	256.7	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>399.7</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>399.7</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
39	Exports to the United States	2001	194.4		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	94.2	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>194.4</b>		<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>94.2</b>	<b>234.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	205.3		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	126.3	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>399.7</b>		<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>
								2001
								2000
								Pétrole brut lourd
								1
								2001
								2000
								Pétrole brut léger et médium
								3
								4
								2001
								2000
								Pétrole brut synthétique
								5
								6
								2001
								2000
								Pétrole brut bitumineux
								7
								8
								2001
								2000
								<b>Total pétrole brut</b>
								<b>9</b>
								2001
								2000
								Condensat
								11
43.4	47.5	55.9	51.7					2001
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3		2000
								Pentanes plus
								13
								2001
								2000
								<b>Total prélèvements net</b>
								<b>15</b>
43.4	47.5	55.9	51.7					2001
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3		2000
								Importations
								17
								2001
								2000
								<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
								<b>19</b>
43.4	47.5	55.9	51.7					2001
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3		2000
								<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
								2001
								2000
								Aux raffineries - Atlantique
								21
								22
								2001
								2000
								- Québec
								23
	21.1							24
								2001
								2000
								- Ontario
								25
								26
								2001
								2000
								- Manitoba
								27
								28
								2001
								2000
								- Saskatchewan
								29
								30
								2001
								2000
								- Alberta
								31
								32
								2001
								2000
								- Colombie-Britannique
								33
								34
								2001
								2000
								- Territoires du Nord-Ouest
								35
								36
								2001
								2000
								<b>Total livré aux raffineries</b>
								<b>37</b>
								2001
								2000
								Exportation aux États-Unis
		15.9						39
		47.7		62.9	35.8	41.3		40
								2001
								2000
								Exportation dans d'autres pays
								41
								42
								2001
								2000
								<b>Exportations totales</b>
								<b>43</b>
								44
								2001
								2000
								Variations nettes des stocks
								45
43.4	47.5	40.0	51.7					46
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0		2001
								2000
								Livraisons à d'autres acheteurs
								47
								48
								2001
								2000
								Pertes et rectifications
								49
								50
								2001
								2000
								<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
								<b>51</b>
43.4	47.5	55.9	51.7					52
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3		



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	187.6	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	177.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>187.6</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
10		<b>2000</b>	<b>177.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>187.6</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
16		<b>2000</b>	<b>177.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>187.6</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
20		<b>2000</b>	<b>177.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	187.6	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	177.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>187.6</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
38		<b>2000</b>	<b>177.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>187.6</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
52		<b>2000</b>	<b>177.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	Pétrole brut léger et médium	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
								<b>Utilisation :</b>	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	- Ontario	25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
							2001	<b>Exportations totales</b>	43
							2000		44
							2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
20.3	20.5	24.1	23.3				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	475.1	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	458.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.6	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>18.6</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2001	246.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	438.1	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>246.1</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>438.1</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
45	Net Inventory Changes	2001	240.2	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.9	5.1	0.2	-0.5	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-29.8	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-12.3	-13.2	-3.5	-1.3	-1.0	-0.4
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
50.5	52.4	54.5	54.5				2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
50.5	52.4	54.5	54.5				2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
50.5	52.4	54.5	54.5				2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
50.5	52.4	54.5	54.5				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		20
							<b>Utilisation :</b>		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
7.3		9.0	0.3				2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
7.3		9.0	0.3				2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							2000		38
27.7	31.3	25.6	4.5				2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
27.7	31.3	25.6	4.5				2001	<b>Exportations totales</b>	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9	26.6	25.0	57.4				2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7				2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000		50
50.5	52.4	54.5	54.5				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	14 370.3		1 648.6	1 483.4	1 634.8	1 528.6	1 611.1
2		2000	13 854.2	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	4 025.3		463.5	420.4	467.8	428.4	443.4
4		2000	4 105.6	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>18 395.6</b>		<b>2 112.1</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.6</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.5</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>17 959.8</b>	<b>24 234.6</b>	<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.4</b>	<b>1 917.3</b>	<b>2 006.0</b>
11	Condensate	2001	-		-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	11.2		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	12.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>18 406.8</b>		<b>2 113.4</b>	<b>1 904.9</b>	<b>2 103.8</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.7</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>17 972.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>18 406.8</b>		<b>2 113.4</b>	<b>1 904.9</b>	<b>2 103.8</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.7</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>17 972.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	3 027.2		314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	1 809.5	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 619.9		215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	1 689.4	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	306.9		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	342.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>4 954.0</b>		<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>3 841.0</b>	<b>5 362.6</b>	<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
39	Exports to the United States	2001	13 157.9		1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.5	1 431.3
40		2000	13 544.1	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>13 157.9</b>		<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.5</b>	<b>1 431.3</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>13 544.1</b>	<b>18 114.5</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>
45	Net Inventory Changes	2001	-49.9		8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-29.1	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	344.8		27.6	30.0	61.5	41.9	53.8
50		2000	616.1	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>18 406.8</b>		<b>2 113.4</b>	<b>1 904.9</b>	<b>2 103.8</b>	<b>1 958.2</b>	<b>2 055.7</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>17 972.1</b>	<b>24 251.0</b>	<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 555.1	1 623.7	1 664.0	1 621.0			2001	Pétrole brut médium et lourd	1	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	2000		2	
435.5	456.0	461.7	448.6			2001	Pétrole brut léger	3	
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	2000		4	
-	-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique	5	
-	-	-	-	-	-	2000		6	
-	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7	
-	-	-	-	-	-	2000		8	
<b>1 990.6</b>	<b>2 079.7</b>	<b>2 125.7</b>	<b>2 069.6</b>			<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>	
<b>1 972.0</b>	<b>2 061.1</b>	<b>2 074.8</b>	<b>2 012.6</b>	<b>2 122.1</b>	<b>2 044.4</b>	<b>2 108.3</b>	<b>2000</b>	<b>10</b>	
-	-	-	-			2001	Condensat	11	
-	-	-	-	-	-	2000		12	
1.1	1.2	1.5	1.4			2001	Pentanes plus	13	
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	2000		14	
<b>1 991.7</b>	<b>2 080.9</b>	<b>2 127.2</b>	<b>2 071.0</b>			<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>	
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>	<b>16</b>	
-	-	-	-			2001	Importations	17	
-	-	-	-	-	-	2000		18	
<b>1 991.7</b>	<b>2 080.9</b>	<b>2 127.2</b>	<b>2 071.0</b>			<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>	
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>	<b>20</b>	
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-			2001	Aux raffineries - Atlantique	21	
-	-	-	-	-	-	2000		22	
-	-	-	-			2001	- Québec	23	
-	-	-	-	-	-	2000		24	
357.5	330.8	394.8	380.2			2001	- Ontario	25	
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	2000		26	
-	-	-	-			2001	- Manitoba	27	
-	-	-	-	-	-	2000		28	
201.1	201.2	245.3	241.2			2001	- Saskatchewan	29	
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	2000		30	
41.7	33.6	33.4	38.4			2001	- Alberta	31	
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	2000		32	
-	-	-	-			2001	- Colombie-Britannique	33	
-	-	-	-	-	-	2000		34	
-	-	-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	35	
-	-	-	-	-	-	2000		36	
<b>600.3</b>	<b>574.6</b>	<b>673.5</b>	<b>659.8</b>			<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>	
<b>393.7</b>	<b>484.1</b>	<b>527.0</b>	<b>496.1</b>	<b>555.4</b>	<b>487.5</b>	<b>478.7</b>	<b>2000</b>	<b>38</b>	
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2			2001	Exportation aux États-Unis	39	
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000	40	
-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41	
-	-	-	-	-	-	2000		42	
<b>1 443.4</b>	<b>1 483.6</b>	<b>1 367.0</b>	<b>1 313.2</b>			<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>	
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>	<b>1 500.8</b>	<b>1 520.8</b>	<b>1 491.9</b>	<b>1 515.9</b>	<b>1 562.6</b>	<b>2000</b>	<b>44</b>	
-51.2	-13.9	32.9	57.6			2001	Variations nettes des stocks	45	
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47	
-	-	-	-	-	-	2000		48	
-0.8	36.6	53.8	40.4			2001	Pertes et rectifications	49	
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000	50	
<b>1 991.7</b>	<b>2 080.9</b>	<b>2 127.2</b>	<b>2 071.0</b>			<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>	
<b>1 973.3</b>	<b>2 062.6</b>	<b>2 076.3</b>	<b>2 014.0</b>	<b>2 123.6</b>	<b>2 045.7</b>	<b>2 109.6</b>	<b>2000</b>	<b>52</b>	

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta**

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	10 440.3		1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	10 276.4	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	21 009.0		2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	22 286.8	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	14 541.8		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	14 129.5	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	13 633.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	12 284.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>59 624.4</b>		<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
10		<b>2000</b>	<b>58 977.6</b>	<b>78 892.8</b>	<b>6 689.7</b>	<b>6 262.3</b>	<b>6 222.7</b>	<b>6 467.6</b>	<b>6 744.7</b>
11	Condensate	2001	344.9		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	333.5	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	6 366.0		834.9	770.2	791.0	705.6	730.9
14		2000	7 364.7	9 791.4	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>66 335.3</b>		<b>7 712.3</b>	<b>7 052.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 683.6</b>
16		<b>2000</b>	<b>66 675.8</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>
17	Imports	2001	-		-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>66 335.3</b>		<b>7 712.3</b>	<b>7 052.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 683.6</b>
20		<b>2000</b>	<b>66 675.8</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	5 180.8		674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	7 328.6	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 129.0		111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 217.4	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	15 416.3		1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 408.5	1 300.0
32		2000	17 258.6	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 063.6		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	1 573.8	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>23 789.7</b>		<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 341.7</b>	<b>2 062.3</b>
38		<b>2000</b>	<b>27 378.4</b>	<b>35 919.9</b>	<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 049.2</b>	<b>2 941.5</b>
39	Exports to the United States	2001	43 471.3		4 773.3	4 378.8	4 990.3	4 785.7	5 309.6
40		2000	40 146.5	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>43 649.7</b>		<b>4 862.8</b>	<b>4 378.8</b>	<b>5 079.2</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>40 146.5</b>	<b>54 165.4</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>
45	Net Inventory Changes	2001	412.9		172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	-39.0	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	232.6		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	300.5	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 749.6		-381.3	-87.0	-184.0	-93.2	-203.3
50		2000	-1 110.6	-1 697.3	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>66 335.3</b>		<b>7 712.3</b>	<b>7 052.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 683.6</b>
52		<b>2000</b>	<b>66 675.8</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4				2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5				2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4				2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6				2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
<b>6 405.7</b>	<b>6 732.5</b>	<b>6 845.4</b>	<b>6 169.9</b>				<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 694.3</b>	<b>6 654.4</b>	<b>6 777.6</b>	<b>6 464.3</b>	<b>6 463.0</b>	<b>6 605.9</b>	<b>6 846.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
36.2	35.3	35.8	37.9				2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
660.2	663.2	705.5	504.5				2001	Pentanes plus	13
788.5	800.6	830.5	735.4	820.6	809.0	797.1	2000		14
<b>7 102.1</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 712.3</b>				<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-				2001	Importations	17
-	-	-	-				2000		18
<b>7 102.1</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 712.3</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-				2000		22
-	-	-	-				2001	- Québec	23
-	-	-	-				2000		24
831.1	673.5	438.1	306.9				2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-				2000		28
159.7	173.1	137.0	93.4				2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7				2001	- Alberta	31
1 907.4	2 001.4	1 995.0	1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2000		32
216.7	271.3	264.2	200.0				2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-				2000		36
<b>2 465.9</b>	<b>3 147.6</b>	<b>2 892.3</b>	<b>2 143.0</b>				<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 935.9</b>	<b>3 147.2</b>	<b>2 958.0</b>	<b>2 894.1</b>	<b>2 870.6</b>	<b>2 846.8</b>	<b>2 824.1</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8				2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
-	-	-	-				2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-				2000		42
<b>5 245.3</b>	<b>4 881.6</b>	<b>4 717.9</b>	<b>4 388.8</b>				<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 695.4</b>	<b>4 620.1</b>	<b>4 664.1</b>	<b>4 448.7</b>	<b>4 427.8</b>	<b>4 568.8</b>	<b>5 022.3</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7				2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
11.7	- 334.6	- 122.4	- 355.5				2001	Pertes et rectifications	49
- 50.8	- 102.5	- 201.3	- 209.3	- 160.3	- 186.5	- 239.9	2000		50
<b>7 102.1</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 712.3</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 866.3	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 928.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>1 866.3</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
10		<b>2000</b>	<b>1 928.3</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
11	Condensate	2001	77.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	70.3	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	448.3	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	416.3	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
16		<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
20		<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	1 809.9	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	816.6	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	502.0	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	869.4	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>2 311.9</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
38		<b>2000</b>	<b>1 686.0</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>206.9</b>	<b>185.9</b>
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	621.0	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2000</b>	<b>621.0</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
45	Net Inventory Changes	2001	41.7	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-43.3	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	37.1	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	151.2	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
52		<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
205.5	217.0	223.0	214.4	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>205.5</b>	<b>217.0</b>	<b>223.0</b>	<b>214.4</b>	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>	<b>201.0</b>	<b>211.6</b>	<b>201.1</b>	<b>211.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
8.2	8.4	8.2	8.2	-	-	-	2001	Condensat	11
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000		12
49.1	49.1	50.0	45.3	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000		14
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	-	-	-	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
195.8	226.1	247.7	128.4	-	-	-	2001	- Alberta	31
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000		32
71.6	38.4	26.4	85.3	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<b>267.4</b>	<b>264.5</b>	<b>274.1</b>	<b>213.7</b>	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>196.9</b>	<b>213.4</b>	<b>236.9</b>	<b>237.7</b>	<b>257.1</b>	<b>293.0</b>	<b>248.2</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>	<b>10.2</b>	<b>6.8</b>	<b>10.8</b>	<b>8.7</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>44</b>
-13.7	4.7	-15.0	50.3	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000		50
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	-	-	-	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories**

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 061.3		121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 078.7	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>1 061.3</b>		<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>1 078.7</b>	<b>1 434.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	68.3		8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	77.0	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>1 155.7</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>1 155.7</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 129.2		117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 156.0	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>1 129.2</b>		<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>1 156.0</b>	<b>1 536.9</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	1.2		12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.5	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.8		-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.8	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>1 155.7</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
113.0	122.6	116.4	112.7				2001	Pétrole brut léger et médium	3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
113.0	122.6	116.4	112.7				2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.4	7.9	7.9	7.4				2001	Pentanes plus	13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000		14
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		20
							<b>Utilisation :</b>		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
107.6	140.3	126.7	118.1				2001	- Ontario	25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
107.6	140.3	126.7	118.1				2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0				2001	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
0.1	-0.1	0.3	-				2001	Pertes et rectifications	49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000		50
120.4	130.5	124.3	120.1				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		52

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
<b>10</b>		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
<b>16</b>		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	41 496.2	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	39 883.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	16 355.1	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	13 973.0	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	15 866.5	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	16 511.8	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	9 274.6	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	9 398.5	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	12.4	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-12.4	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	1.0	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnement :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
							2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							2000		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
							2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							2000		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7				2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		18
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	2000		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3				2001	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6				2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-				2001	- Manitoba	27
-	-	-	-				2000		28
-	-	-	-				2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-				2000		30
-	-	-	-				2001	- Alberta	31
-	-	-	-				2000		32
-	-	-	-				2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-				2000		34
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-				2000		36
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>				2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	2000		<b>38</b>
							2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
							2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							2000		<b>44</b>
	41.9	-33.2	3.8				2001	Variations nettes des stocks	45
				-2.0			2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
	-41.9	33.2	-3.8				2001	Pertes et rectifications	49
				2.0			2000		50
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	2000		<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	165 639.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	160 804.0	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	1 669.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
4		2000	1 860.9	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	163 970.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 885.3	18 542.3
6		2000	158 943.1	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	11 533.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	10 843.9	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>152 437.3</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>16 594.8</b>	<b>16 757.1</b>
10		<b>2000</b>	<b>148 099.2</b>	<b>17 759.0</b>	<b>16 648.6</b>	<b>17 066.0</b>	<b>15 946.0</b>	<b>16 264.7</b>
11	Field disposition and usage	2001	3 755.5	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
12		2000	3 416.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 972.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
14		2000	2 765.4	365.5	350.0	312.1	304.7	304.8
15	- Shrinkage (1)	2001	13 125.5	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
16		2000	13 612.2	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	4 384.3	505.7	475.0	504.7	484.3	500.5
18		2000	4 508.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	376.5	389.4	436.6	17.0	- 103.5	- 135.5
20		2000	367.4	296.4	308.5	83.7	- 234.7	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	127 822.7	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22		2000	123 430.0	14 576.1	13 581.1	14 175.9	13 549.2	13 637.9
23	Total disposition	2001	152 437.3	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 594.8	16 757.1
24		2000	148 099.2	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>127 822.7</b>	<b>15 252.2</b>	<b>13 888.3</b>	<b>14 891.6</b>	<b>14 104.3</b>	<b>14 193.1</b>
26		<b>2000</b>	<b>123 430.0</b>	<b>14 576.1</b>	<b>13 581.1</b>	<b>14 175.9</b>	<b>13 549.2</b>	<b>13 637.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	16 880.0	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	13 283.8	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5
29	Imports	2001	1 137.9	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>145 840.6</b>	<b>19 587.0</b>	<b>17 662.7</b>	<b>17 350.8</b>	<b>15 907.3</b>	<b>15 786.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>137 770.1</b>	<b>189 762.7</b>	<b>18 343.2</b>	<b>17 133.7</b>	<b>16 432.2</b>	<b>14 231.3</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 710.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 445.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	7 371.7	1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439.2
46		2000	8 034.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	1 016.9	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 042.5	1 626.6	284.6	214.1	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	1 100.9	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 140.4	1 775.0	306.7	238.7	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	15 032.6	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	16 468.7	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	2 462.2	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 745.7	4 057.6	581.5	483.9	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	70.1	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	64.2	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>30 764.6</b>	<b>5 679.2</b>	<b>5 369.3</b>	<b>4 863.9</b>	<b>3 727.5</b>	<b>2 757.1</b>
62		<b>2000</b>	<b>33 942.1</b>	<b>47 943.4</b>	<b>6 225.4</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
63	Exports	2001	81 791.0	10 684.7	9 075.2	9 340.4	8 509.6	8 456.6
64		2000	73 607.4	101 246.4	8 698.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	17 950.4	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
66		2000	17 757.7	23 799.4	2 726.6	2 649.1	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	11 685.2	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
68		2000	8 536.3	9 893.5	204.1	182.1	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	-42.9	32.1	43.9	75.6	-30.0	-7.1
70		2000	138.9	1 074.0	14.9	8.8	14.9	-27.2
71	Pipeline Fuel	2001	4 030.5	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	4 350.6	5 763.7	538.4	498.0	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 338.2	13.9	51.5	- 3.2	- 49.8	- 20.3
74		2000	- 562.9	42.3	- 65.1	- 105.8	- 133.9	- 132.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>145 840.6</b>	<b>19 587.0</b>	<b>17 662.7</b>	<b>17 350.8</b>	<b>15 907.3</b>	<b>15 786.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>137 770.1</b>	<b>189 762.7</b>	<b>18 343.2</b>	<b>17 133.7</b>	<b>16 432.2</b>	<b>14 231.3</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, 2000 - 2001, 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								
17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3					<b>Approvisionnements :</b>
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
175.9	188.1	179.9	173.8				2000	2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	3
17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5				2001	Production originale nette
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	5
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5				2001	Moins gaz injecté et stocké
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	7
							2001	8
<b>15 895.6</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>				2001	<b>Prélèvements nets</b>
<b>15 633.2</b>	<b>16 142.5</b>	<b>16 511.7</b>	<b>16 127.5</b>	<b>17 318.7</b>	<b>17 423.7</b>	<b>18 727.3</b>	2000	<b>9</b>
391.8	444.8	448.2	410.5				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	11
292.1	332.4	303.8	285.0				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2000	12
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2				2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	13
492.9	470.3	480.2	470.7				2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	14
- 134.3	- 132.8	- 74.4	114.0				2001	- Rectifications
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000	15
13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6				2001	Livraison de gaz marchand
13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2000	21
15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0				2001	Disposition total
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	22
<b>13 418.2</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 271.7</b>	<b>13 543.6</b>				2001	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>13 196.5</b>	<b>13 540.2</b>	<b>13 770.5</b>	<b>13 402.6</b>	<b>14 472.0</b>	<b>14 392.4</b>	<b>15 495.5</b>	2000	<b>25</b>
1 106.9	925.1	1 225.4	409.1				2001	Destockage par les distributeurs
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	26
122.0	148.2	60.8	55.7				2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	27
							2001	Autres arrivages
							2000	28
<b>14 647.1</b>	<b>15 333.0</b>	<b>15 557.9</b>	<b>14 008.4</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>13 983.7</b>	<b>14 155.9</b>	<b>14 627.6</b>	<b>14 029.5</b>	<b>15 369.7</b>	<b>16 786.5</b>	<b>19 836.4</b>	2000	<b>31</b>
							2001	32
							2000	33
							2001	<b>Utilisation :</b>
							2000	Ventes des services - T.-N.-L.
							2001	35
							2000	36
							2001	- Ile-Du-Prince-Édouard
							2000	37
							2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	38
							2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	39
							2001	- Québec
							2000	40
							2001	- Ontario
							2000	41
377.7	270.8	271.5	304.7				2001	- Manitoba
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	42
291.2	244.1	266.9	318.3				2001	- Saskatchewan
350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	43
43.0	38.0	36.1	44.4				2001	- Alberta
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	44
39.0	30.5	33.1	50.2				2001	- Colombie-Britannique
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	45
1 310.5	1 363.9	1 262.4	1 255.7				2001	- Yukon
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	46
161.6	140.8	135.4	146.4				2001	- Territoires du Nord-Ouest
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0	2000	47
							2001	- Nunavut
							2000	48
8.0	8.3	7.4	7.7				2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	<b>61</b>
							2001	62
							2000	63
<b>2 131.0</b>	<b>2 096.4</b>	<b>2 012.8</b>	<b>2 127.4</b>				2001	Exportations
<b>2 421.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.2</b>	<b>2 607.8</b>	<b>3 463.3</b>	<b>4 511.5</b>	<b>6 026.5</b>	2000	64
8 387.2	9 400.9	9 545.4	8 391.0				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
8 018.6	8 348.3	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2000	65
1 627.9	1 577.2	1 899.3	1 882.5				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5	2000	66
2 192.0	1 981.7	1 698.8	1 301.3				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000	67
- 68.6	- 49.3	- 9.7	- 29.8				2001	Gaz consommé dans les réseaux
- 15.9	- 7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000	68
383.9	474.8	477.2	445.4				2001	Pertes dans les pipelines
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	69
- 6.3	- 148.7	- 65.9	- 109.4				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
17.8	- 75.8	- 9.3	- 29.3	150.4	170.0	284.8	2000	<b>75</b>
							2001	<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, 2000 - 2001, Newfoundland**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	1 908.8	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	1 719.9	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	67.1	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	70.8	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 841.7	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	1 649.1	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 729.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	1 548.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>112.6</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
10		<b>2000</b>	<b>100.7</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
11	Field disposition and usage	2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	100.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	100.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
191.8	219.6	192.9	198.6					<b>Approvisionnements :</b>
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
2.7	15.1	8.2	6.5				2000	
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2000	
189.1	204.5	184.7	192.1				2001	Production originale nette
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000	
176.6	191.8	172.6	180.3				2001	Moins gaz injecté et stocké
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	<b>Prélèvements nets</b>
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2000	
12.5	12.7	12.1	11.8				2001	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	3 894.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.0
2		2000	2 431.5	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	2.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	10.1	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	2 421.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>3 891.4</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
10		<b>2000</b>	<b>2 421.4</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	8.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	6.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	245.7	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	47.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	52.7	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-39.5	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
20		2000	-7.7	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 666.5	364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22		2000	2 322.3	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	2 421.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>3 666.5</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
26		<b>2000</b>	<b>2 322.3</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>3 666.5</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
34		<b>2000</b>	<b>2 322.3</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2001	3 692.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	2 300.7	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-22.6	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70		2000	21.6	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-3.5	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>3 666.5</b>	<b>364.2</b>	<b>371.8</b>	<b>416.1</b>	<b>369.2</b>	<b>423.3</b>
76		<b>2000</b>	<b>2 322.3</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
429.3	447.2	491.2	469.0					
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute
0.3	0.3	0.3	0.3				2000	
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
429.0	446.9	490.9	468.7				2000	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Production originale nette
							2000	
							2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
<b>429.0</b>	<b>446.9</b>	<b>490.9</b>	<b>468.7</b>				2001	<b>Prélevements nets</b>
<b>317.6</b>	<b>358.5</b>	<b>384.5</b>	<b>371.2</b>	<b>392.9</b>	<b>390.1</b>	<b>380.1</b>	2000	<b>9</b>
1.0	0.9	0.9	1.0				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	11
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	12
							2001	- Pertes lors de traitement
33.8	28.1	43.7	28.5				2000	13
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001	- Utilisation dans les usines
							2000	14
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001	- Rectifications
-8.4	-2.8	-11.7	-1.4				2000	15
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001	Livraison de gaz marchand
402.6	420.7	458.0	440.6				2000	16
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2001	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7				2000	17
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	- Total du gaz marchand
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000	<b>25</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2001	Destockage par les distributeurs
							2000	26
							2001	Importations
							2000	27
							2001	Autres arrivages
							2000	28
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000	<b>33</b>
							2001	
							2000	
							2001	Ventes des services - T.-N.-L.
							2000	35
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	36
							2001	- Nouvelle-Écosse
							2000	37
							2001	- Nouveau-Brunswick
							2000	38
							2001	- Québec
							2000	39
							2001	- Ontario
							2000	40
							2001	- Manitoba
							2000	41
							2001	- Saskatchewan
							2000	42
							2001	- Alberta
							2000	43
							2001	- Colombie-Britannique
							2000	44
							2001	- Yukon
							2000	45
							2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	46
							2001	- Nunavut
							2000	47
							2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
							2000	<b>61</b>
406.2	424.2	462.5	444.3				2001	Exportations
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	62
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2000	63
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2000	64
-3.6		-4.5	-3.7				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	65
							2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2000	66
	-3.5						2001	Pertes dans les pipelines
							2000	67
<b>402.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	2000	<b>75</b>
								<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
10		<b>2000</b>	<b>435.8</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	435.8	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
26		<b>2000</b>	<b>435.8</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>435.8</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfid Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	295.9	440.1	50.6	46.1	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>295.9</b>	<b>440.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>435.8</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
27.0	29.8	33.3	26.0					<b>Approvisionnements :</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2000	1
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	-	3
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	Production originale nette
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	-	5
-	-	-	-	-	-	-	-	6
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	7
-	-	-	-	-	-	-	-	8
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	-	11
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	-	12
-	-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	-	13
-	-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	-	14
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	-	15
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	-	Disposition totale
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	17
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Total du gaz marchand</b>
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	-	23
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations
-	-	-	-	-	-	-	-	24
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	-	25
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	-	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	-	2001
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	-	35
-	-	-	-	-	-	-	-	- Ile-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	-	36
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	-	37
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	-	38
-	-	-	-	-	-	-	-	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	-	39
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	- Ontario
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	-	41
-	-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	-	42
-	-	-	-	-	-	-	-	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	-	43
-	-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	-	44
-	-	-	-	-	-	-	-	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	-	45
-	-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	-	46
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	-	47
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	48
-	-	-	-	-	-	-	-	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	-	49
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	-	50
46.6	47.3	-	-	-	-	-	-	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	-	51
-	-	-	-	-	-	-	-	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	-	52
-	-	-	-	-	-	-	-	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	-	53
-	-	-	-	-	-	-	-	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	-	54
27.0	29.8	33.3	26.0				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	55

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan**

		Jan. to Sept.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Sept.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2001	6 209.2	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	6 070.5	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0
3	Less field flared and waste	2001	410.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	394.0	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7
5	Net new production	2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	5 676.5	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>5 798.5</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
10		<b>2000</b>	<b>5 676.5</b>	<b>7 639.6</b>	<b>652.1</b>	<b>611.9</b>	<b>647.4</b>	<b>629.3</b>
11	Field disposition and usage	2001	719.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	712.2	977.2	83.6	73.0	76.5	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	482.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	477.4	581.0	77.4	66.7	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	65.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	64.7	84.7	8.3	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	74.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	74.0	92.1	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-245.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	-304.7	-346.4	-62.1	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	4 702.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	4 652.9	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3
23	Total disposition	2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	5 676.5	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>4 702.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
26		<b>2000</b>	<b>4 652.9</b>	<b>6 251.0</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>
27	Received from distributor storage	2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	522.3	962.9	191.0	128.7	56.8	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>5 196.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
34		<b>2000</b>	<b>5 175.2</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>530.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 237.5	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 407.7	2 025.7	208.6	225.4	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 100.9	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 140.4	1 775.0	306.7	238.7	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>2 338.4</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>201.7</b>
62		<b>2000</b>	<b>2 548.1</b>	<b>3 800.7</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
63	Exports	2001	16.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	10.4	13.3	1.0	1.2	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 014.8	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	878.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 559.6	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 596.7	1 821.7	2.4	0.8	31.5	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-2.1	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-4.9	3.3	-	-0.8	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	53.4	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	52.6	71.1	0.9	7.1	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	215.9	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	93.7	220.4	38.6	18.2	13.5	-1.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>5 196.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
76		<b>2000</b>	<b>5 175.2</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>530.7</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
679.9	697.6	701.0	681.3					
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute
44.1	44.5	44.0	45.5				2000	
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
635.8	653.1	657.0	635.8				2000	
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-				2000	
<b>635.8</b>	<b>653.1</b>	<b>657.0</b>	<b>635.8</b>				2001	<b>Prélèvements nets</b>
<b>620.2</b>	<b>634.6</b>	<b>637.5</b>	<b>620.3</b>	<b>649.4</b>	<b>651.3</b>	<b>662.4</b>	2000	<b>10</b>
85.1	90.9	86.1	81.8				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	
33.5	37.2	33.0	32.7				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000	
7.7	8.1	7.9	7.1				2001	- Pertes lors de traitement
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	
5.2	6.9	6.5	7.0				2001	- Utilisation dans les usines
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	
-11.2	-14.1	0.2	-15.5				2001	- Rectifications
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	
515.5	524.1	523.3	522.7				2001	Livraison de gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
635.8	653.1	657.0	635.8				2001	Disposition total
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
<b>515.5</b>	<b>524.1</b>	<b>523.3</b>	<b>522.7</b>				2001	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>	<b>522.6</b>	<b>510.1</b>	<b>527.8</b>	<b>530.8</b>	<b>539.5</b>	2000	<b>25</b>
16.6	18.4	16.7	-				2001	Destockage par les distributeurs
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	
-	-	-	-				2001	Importations
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	Autres arrivages
-	-	-	-				2000	
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	2000	<b>33</b>
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Ile-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Québec
-	-	-	-				2000	
13.5	0.8	66.9	126.1				2001	- Ontario
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	
-	-	-	-				2001	- Manitoba
-	-	-	-				2000	
39.0	30.5	33.1	50.2				2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
-	-	-	-				2001	- Alberta
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Yukon
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-				2000	
-	-	-	-				2001	- Nunavut
-	-	-	-				2000	
<b>52.5</b>	<b>31.3</b>	<b>100.0</b>	<b>176.3</b>				2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>111.9</b>	<b>116.0</b>	<b>77.3</b>	<b>134.4</b>	<b>274.1</b>	<b>403.5</b>	<b>575.0</b>	2000	<b>61</b>
0.8	7.0	1.5	2.4				2001	Exportations
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	
92.6	93.9	110.0	109.2				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	
340.8	372.9	308.6	225.7				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	
0.5	-0.1	1.4	-2.7				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	
5.4	5.1	5.1	5.7				2001	Gaz consommé dans les réseaux
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	
39.5	32.4	13.4	6.1				2001	Pertes dans les pipelines
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	2000	<b>75</b>
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2000	



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	130 664.3	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2		2000	130 630.1	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	1 081.8	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4		2000	1 272.6	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	129 582.5	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
6		2000	129 357.5	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	9 803.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	9 295.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>119 778.6</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
10		2000	<b>120 062.0</b>	<b>14 893.7</b>	<b>13 836.4</b>	<b>14 026.8</b>	<b>12 925.9</b>	<b>12 898.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	2 285.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12		2000	2 028.8	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	2 490.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	2 288.0	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	10 744.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	11 695.0	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	3 624.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	3 608.4	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 030.9	435.1	477.3	70.5	72.1	-94.1
20		2000	767.1	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	99 602.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	99 674.7	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
24		2000	120 062.0	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>99 602.3</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 956.6</b>	<b>10 986.3</b>
26		2000	<b>99 674.7</b>	<b>12 212.5</b>	<b>11 265.4</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
27	Received from distributor storage	2001	14 858.6	3 773.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	10 269.2	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>114 460.9</b>	<b>16 129.9</b>	<b>14 348.3</b>	<b>13 956.3</b>	<b>12 372.2</b>	<b>12 223.9</b>
34		2000	<b>109 943.9</b>	<b>15 085.6</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	3 710.2	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	4 445.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 758.1	1 249.2	998.4	977.8	471.0	17.9
46		2000	4 010.5	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	1 016.9	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	1 042.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	12 565.1	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	14 651.1	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	315.8	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	332.7	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	<b>21 366.1</b>	<b>4 240.1</b>	<b>3 974.2</b>	<b>3 650.5</b>	<b>2 603.9</b>	<b>1 829.8</b>
62		2000	<b>24 482.6</b>	<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
63	Exports	2001	69 426.2	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
64		2000	63 942.2	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	13 515.0	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
66		2000	13 589.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	7 716.2	99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.8
68		2000	4 906.0	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	-86.0	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
70		2000	110.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	3 381.1	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	3 898.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 857.7	- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	- 19.5
74		2000	- 984.4	- 808.6	- 47.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>114 460.9</b>	<b>16 129.9</b>	<b>14 348.3</b>	<b>13 956.3</b>	<b>12 372.2</b>	<b>12 223.9</b>
76		2000	<b>109 943.9</b>	<b>15 085.6</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</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, 2000 - 2001, 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								
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5					
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
116.0	117.5	117.2	114.1				2000	
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4				2000	
13 800.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2				2000	
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>				2001	<b>Prélèvements nets</b>
<b>12 377.9</b>	<b>13 093.7</b>	<b>13 091.6</b>	<b>12 918.0</b>	<b>13 908.1</b>	<b>14 017.3</b>	<b>15 294.8</b>	2000	
229.8	268.7	277.3	245.3				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	
258.6	295.2	270.8	252.3				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4				2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	
419.9	391.9	394.7	383.8				2001	- Utilisation dans les usines (2)
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	
- 146.6	- 9.9	26.0	200.5				2001	- Rectifications
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9				2001	Livraison de gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2				2001	Disposition total
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	
<b>10 397.6</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 758.7</b>	<b>10 209.9</b>				2001	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>	<b>10 909.4</b>	<b>10 680.7</b>	<b>11 456.2</b>	<b>11 338.6</b>	<b>12 377.1</b>	2000	
941.4	820.6	1 154.0	364.8				2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>11 339.0</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 912.7</b>	<b>10 574.7</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	2000	
							2001	<b>Utilisation :</b>
							2000	Ventes des services (T, N, L)
							2001	
							2000	- Île-Du-Prince-Edouard
							2001	
							2000	- Nouvelle-Écosse
							2001	
							2000	- Nouveau-Brunswick
							2001	
							2000	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7				2001	
333.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
13.9	7.7	7.8	14.4				2001	- Ontario
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2000	
43.0	38.0	36.1	44.4				2001	- Manitoba
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
977.3	909.3	884.1	892.6				2001	- Alberta
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	
22.7	17.8	12.0	21.8				2001	- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>1 334.6</b>	<b>1 243.6</b>	<b>1 211.5</b>	<b>1 277.9</b>				2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>	<b>1 821.1</b>	<b>2 347.3</b>	<b>3 009.7</b>	<b>4 325.6</b>	2000	
7 216.6	7 898.9	8 070.6	6 947.0				2001	Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	
1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2000	
1 491.0	1 081.3	970.5	717.5				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2000	
- 67.7	- 51.2	- 11.3	- 23.1				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
- 16.5	- 12.5	0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2000	
352.1	434.2	439.0	408.5				2001	Gaz consommé dans les réseaux
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	
- 137.2	- 218.5	- 141.4	- 124.3				2001	Pertes dans les pipelines
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	66.4	33.1	76.3	2000	
<b>11 339.0</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 912.7</b>	<b>10 574.7</b>				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	2000	

(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, 2000 - 2001, British Columbia**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	21 271.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2000	18 634.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	104.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	111.1	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
6		2000	18 523.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>21 166.6</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
10		2000	<b>18 523.4</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
11	Field disposition and usage	2001	628.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12		2000	567.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 820.1	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 670.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	573.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
18		2000	709.1	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-369.4	19.3	3.6	-20.0	-137.4	-2.3
20		2000	-87.3	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	18 513.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	15 663.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
24		2000	18 523.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>18 513.9</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 653.1</b>	<b>1 877.2</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
26		2000	<b>15 663.9</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
27	Received from distributor storage	2001	1 527.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	2 492.3	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>20 041.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 940.6</b>	<b>2 083.8</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
34		2000	<b>18 156.2</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	979.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	1 264.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	2 467.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	1 817.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 137.5	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 796.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	<b>4 584.2</b>	<b>615.1</b>	<b>559.0</b>	<b>517.2</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
62		2000	<b>4 878.8</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
63	Exports	2001	8 656.0	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	7 354.1	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 420.6	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	3 289.8	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	2 409.4	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	1 893.7	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	67.8	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	12.2	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	596.0	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	399.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	307.1	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	327.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>20 041.1</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 940.6</b>	<b>2 083.8</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
76		2000	<b>18 156.2</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2					
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Productivité originale brute
12.6	10.3	9.9	7.1				2000	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1				2001	Production originale nette
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
							2001	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
<b>2 303.1</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>	<b>2 487.1</b>				2001	<b>Prélèvements nets</b>
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 199.7</b>	<b>2 021.5</b>	<b>2 177.7</b>	<b>2 144.5</b>	<b>2 178.7</b>	2000	
63.4	71.6	71.8	70.6				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000	
169.7	209.8	197.9	199.9				2001	- Pertes lors de traitement
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	
56.4	59.9	66.5	69.2				2001	- Utilisation dans les usines
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
31.9	-106.0	-88.9	-69.6				2001	- Rectifications
17.0	73.5	47.3	2.8	-104.4	-147.7	-227.5	2000	
1 981.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0				2001	Livraison de gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1				2001	Disposition total
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
<b>1 981.7</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>	<b>2 217.0</b>				2001	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.3</b>	<b>1 707.2</b>	<b>1 962.2</b>	<b>1 973.7</b>	<b>2 051.1</b>	2000	
148.9	86.1	54.7	44.3				2001	Destockage par les distributeurs
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	
							2001	Importations
							2000	
							2001	Autres arrivages
							2000	
<b>2 130.6</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 261.3</b>				2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	2000	
							2001	<b>Utilisation :</b>
							2000	Ventes des services - T. N. L.
							2001	
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	
							2000	- Nouvelle-Écosse
							2001	
							2000	- Nouveau-Brunswick
							2001	
							2000	- Québec
							2001	
							2000	- Ontario
114.8	57.6	98.1	96.1				2001	
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	- Manitoba
							2001	
							2000	- Saskatchewan
							2001	
							2000	- Alberta
333.2	454.6	378.3	363.1				2001	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	- Colombie-Britannique
53.1	1.2		4.9				2001	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	- Yukon
							2001	
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	
							2000	- Nunavut
							2001	
<b>501.1</b>	<b>513.4</b>	<b>476.4</b>	<b>464.1</b>				2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>372.2</b>	<b>569.8</b>	<b>719.1</b>	<b>730.0</b>	2000	
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3				2001	Exportations
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	
385.7	267.7	415.5	402.1				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	
360.2	527.5	419.7	358.1				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	
2.2	2.0	4.7	-0.3				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
26.4	35.5	33.1	31.2				2001	Gaz consommé dans les réseaux
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	
91.4	40.9	62.1	8.8				2001	Pertes dans les pipelines
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	
<b>2 130.6</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 261.3</b>				2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	2000	



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	423.2	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	423.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>364.2</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
10		2000	<b>423.0</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	60.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	69.2	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	15.5	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	25.0	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	423.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
26		2000	<b>328.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
34		2000	<b>328.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	328.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
62		2000	<b>328.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>288.4</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
76		2000	<b>328.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
							<b>Approvisionnements :</b>	
35.3	40.3	38.1	35.9				2001 Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	2
							2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000	4
35.3	40.3	38.1	35.9				2001 Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	6
							2001 Moins gaz injecté et stocké	7
							2000	8
<b>35.3</b>	<b>40.3</b>	<b>38.1</b>	<b>35.9</b>				<b>2001 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>50.3</b>	<b>25.6</b>	<b>50.9</b>	<b>48.6</b>	<b>50.1</b>	<b>48.1</b>	<b>48.1</b>	<b>2000</b>	<b>10</b>
							2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000	12
							2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000	14
5.9	6.1	6.7	6.2				2001 - Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	16
2.2	2.2	1.1	1.1				2001 - Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	18
							2001 - Rectifications	19
							2000	20
27.2	32.0	30.3	28.6				2001 Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	22
35.3	40.3	38.1	35.9				2001 Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	24
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>				<b>2001 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>	<b>26</b>
							2001 Destockage par les distributeurs	27
							2000	28
							2001 Importations	29
							2000	30
							2001 Autres arrivages	31
							2000	32
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>				<b>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>	<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>	
							2001 Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2000	36
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000	38
							2001 - Nouvelle-Écosse	39
							2000	40
							2001 - Nouveau-Brunswick	41
							2000	42
							2001 - Québec	43
							2000	44
							2001 - Ontario	45
							2000	46
							2001 - Manitoba	47
							2000	48
							2001 - Saskatchewan	49
							2000	50
							2001 - Alberta	51
							2000	52
27.2	32.0	30.3	28.6				2001 - Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	54
							2001 - Yukon	55
							2000	56
							2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
							2000	58
							2001 - Nunavut	59
							2000	60
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>				<b>2001 Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>	<b>62</b>
							2001 Exportations	63
							2000	64
							2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000	66
							2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000	68
							2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000	70
							2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000	72
							2001 Pertes dans les pipelines	73
							2000	74
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>				<b>2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>	<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	1 069.1	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	458.5	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1
3	Less field flared and waste	2001	2.7		0.3	0.2	0.3	0.4
4		2000	2.1	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	1 066.4	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	456.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>1 066.4</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>115.0</b>	<b>122.9</b>
10		2000	<b>456.4</b>	<b>751.3</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	189.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	65.8	118.5	-	0.2	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	86.6	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	39.0	64.4	-	0.2	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	790.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	351.6	568.4	8.8	8.2	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 066.4	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	456.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>790.6</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
26		2000	<b>351.6</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>790.6</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
34		2000	<b>351.6</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	720.5	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	287.4	481.8	1.8	1.6	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	70.1	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	64.2	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	<b>790.6</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
62		2000	<b>351.6</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>790.6</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
76		2000	<b>351.6</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
90.9	132.0	137.4	132.8					
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute
0.2	0.4	0.3	0.3				2000	
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5				2001	Production originale nette
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>90.7</b>	<b>131.6</b>	<b>137.1</b>	<b>132.5</b>				<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>95.2</b>	<b>47.7</b>	<b>90.7</b>	<b>88.5</b>	<b>78.7</b>	<b>100.2</b>	<b>116.0</b>	<b>2000</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14.9	24.1	25.2	24.1				2001	- Pertes lors de traitement
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	
9.2	9.4	11.4	9.6				2001	- Utilisation dans les usines
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8				2001	Livraison de gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5				2001	Disposition total
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>				<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
58.6	89.8	93.1	91.1				2001	- Colombie-Britannique
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0	8.3	7.4	7.7				2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>				<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>				<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	1 137.9	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	1 056.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 137.9</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>1 056.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 137.9	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		2000	1 056.3	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>1 137.9</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>1 056.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 137.9</b>	<b>168.5</b>	<b>160.9</b>	<b>136.5</b>	<b>141.9</b>	<b>143.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>1 056.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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>
							2001 Production originale brute 1
							- 2000 2
							2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							- 2000 4
							2001 Production originale nette 5
							- 2000 6
							2001 Moins gaz injecté et stocké 7
							- 2000 8
							<b>2001 Prélèvements nets 9</b>
							- 2000 <b>10</b>
							2001 Emplo et utilisation sur les chantiers 11
							- 2000 12
							2001 Emplo et utilisation dans les collecteurs 13
							- 2000 14
							2001 - Pertes lors de traitement 15
							- 2000 16
							2001 - Utilisation dans les usines 17
							- 2000 18
							2001 - Rectifications 19
							- 2000 20
							2001 Livraison de gaz marchand 21
							- 2000 22
							2001 Disposition total 23
							- 2000 24
							<b>2001 Total du gaz marchand 25</b>
							- 2000 <b>26</b>
							2001 Destockage par les distributeurs 27
							- 2000 28
							2001 Importations 29
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	- 2000 30
117.4	96.8	97.7	129.9				2001 Autres amvages 31
							- 2000 32
							<b>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	<b>2000 34</b>
							<b>Utilisation :</b>
							2001 Ventes des services - T.-N.-L. 35
							- 2000 36
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 2000 38
							2001 - Nouvelle-Écosse 39
							- 2000 40
							2001 - Nouveau-Brunswick 41
							- 2000 42
							2001 - Québec 43
							- 2000 44
							2001 - Ontario 45
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	- 2000 46
117.4	96.8	97.7	129.9				2001 - Manitoba 47
							- 2000 48
							2001 - Saskatchewan 49
							- 2000 50
							2001 - Alberta 51
							- 2000 52
							2001 - Colombie-Britannique 53
							- 2000 54
							2001 - Yukon 55
							- 2000 56
							2001 - Territoires du Nord-Ouest 57
							- 2000 58
							2001 - Nunavut 59
							- 2000 60
							<b>2001 Total des ventes services de gaz 61</b>
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	<b>2000 62</b>
117.4	96.8	97.7	129.9				2001 Exportations 63
							- 2000 64
							2001 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 2000 66
							2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							- 2000 68
							2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							- 2000 70
							2001 Gaz consommé dans les réseaux 71
							- 2000 72
							2001 Pertes dans les pipelines 73
							- 2000 74
							<b>2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
122.0	148.2	60.8	55.7	125.2	207.3	238.6	<b>2000 76</b>
117.4	96.8	97.7	129.9				



**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001**

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	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)	2001	2 524.7		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	2 858.3	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	2.5		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	277.3		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	344.9	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2001	147.8		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	23.9	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	29.5		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	30.3	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	7 423.3		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	7 565.0	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	344.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	348.8	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>7 944.7</b>		<b>870.9</b>	<b>870.7</b>	<b>970.7</b>	<b>890.3</b>	<b>869.6</b>
18		<b>2000</b>	<b>7 968.0</b>	<b>10 852.2</b>	<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2001	99.3		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	23.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	11.1		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	12.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	4 312.4		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	4 314.3	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	257.9		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	282.7	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>4 680.7</b>		<b>543.2</b>	<b>516.5</b>	<b>542.5</b>	<b>521.2</b>	<b>507.8</b>
30		<b>2000</b>	<b>4 633.4</b>	<b>6 534.4</b>	<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	8 780.5		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	8 946.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	679.1		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	609.9	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>9 459.6</b>		<b>922.4</b>	<b>1 018.2</b>	<b>1 199.4</b>	<b>1 061.1</b>	<b>1 075.3</b>
40		<b>2000</b>	<b>9 556.5</b>	<b>13 157.3</b>	<b>830.4</b>	<b>1 000.9</b>	<b>1 156.7</b>	<b>1 072.9</b>	<b>1 105.1</b>
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	5 121 476		614 325	566 403	599 096	544 926	574 415
46		2000	5 510 160	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	678 110		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	679 047	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>5 799 586</b>		<b>693 050</b>	<b>637 875</b>	<b>675 888</b>	<b>622 708</b>	<b>650 349</b>
50		<b>2000</b>	<b>6 189 207</b>	<b>8 284 257</b>	<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</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, 2000 - 2001**

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>								
308.5	169.3	344.3	301.2				2001	Pertes (1)
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	
0.3	0.1	0.4	0.3				2001	Gaz brûlé (2)
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	
34.9	14.2	33.7	31.9				2001	Consommation (2)
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Propane</b>								
22.0	17.2	26.4	16.6				2001	Nouvelle-Écosse
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	
-	-	-	-				2001	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
3.3	3.4	3.2	3.0				2001	Saskatchewan
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	
825.3	769.4	848.3	780.5				2001	Alberta
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000	
35.9	39.2	41.8	37.0				2001	Colombie-Britannique
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	
<b>886.5</b>	<b>829.2</b>	<b>919.7</b>	<b>837.1</b>				<b>2001</b>	<b>Canada</b>
<b>868.9</b>	<b>824.4</b>	<b>941.7</b>	<b>830.7</b>	<b>950.0</b>	<b>942.3</b>	<b>991.9</b>	<b>2000</b>	<b></b>
<b>Butane</b>								
13.1	10.9	17.3	11.9				2001	Nouvelle-Écosse
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	
-	-	-	-				2001	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
1.1	1.2	1.5	1.3				2001	Saskatchewan
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	
400.6	445.7	478.6	458.8				2001	Alberta
402.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000	
26.8	30.3	31.3	29.1				2001	Colombie-Britannique
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	
<b>531.6</b>	<b>488.1</b>	<b>528.7</b>	<b>501.1</b>				<b>2001</b>	<b>Canada</b>
<b>525.8</b>	<b>488.1</b>	<b>546.1</b>	<b>497.0</b>	<b>622.3</b>	<b>731.7</b>	<b>547.0</b>	<b>2000</b>	<b></b>
<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>								
-	-	-	-				2001	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-				2001	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
864.9	1 015.0	1 006.3	992.7				2001	Alberta
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000	
65.1	79.9	83.2	76.1				2001	Colombie-Britannique
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	
<b>930.0</b>	<b>1 094.9</b>	<b>1 089.5</b>	<b>1 068.8</b>				<b>2001</b>	<b>Canada</b>
<b>1 053.7</b>	<b>1 133.6</b>	<b>1 128.4</b>	<b>1 074.8</b>	<b>1 263.4</b>	<b>1 175.8</b>	<b>1 161.6</b>	<b>2000</b>	<b></b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
<b>Soufre</b>								
-	-	-	-				2001	Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-				2001	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
556 357	583 918	546 704	535 332				2001	Alberta
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000	
62 377	79 633	78 850	76 545				2001	Colombie-Britannique
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000	
<b>618 734</b>	<b>663 551</b>	<b>625 554</b>	<b>611 877</b>				<b>2001</b>	<b>Canada</b>
<b>644 443</b>	<b>760 339</b>	<b>723 459</b>	<b>654 955</b>	<b>694 431</b>	<b>696 037</b>	<b>704 582</b>	<b>2000</b>	<b></b>

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

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

#### *Pétrole brut synthétique*

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

#### *Bitumineux brut*

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



### **Condensate**

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

### **Pentanes plus**

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

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

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

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

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

### **Exports**

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

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

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

### **Butanes**

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

### **Ethane**

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

### **Condensat**

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

### **Pentanes plus**

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

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

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

### **Importations**

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

### **Autres arrivages**

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

### **Exportations**

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

### **Ventes directes**

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

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

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

### **Butanes**

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

### **Éthane**

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

e-data powered & easy

## Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

### Use CANSIM II data to:

- ▶ make decisions on investments
- ▶ forecast economic conditions
- ▶ plan programs or services
- ▶ and more.

### New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

#### ▶ Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

#### ▶ A new user-friendly format

**CANSIM II** offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

#### ▶ More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in **CANSIM**.

### Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

Données & Pouvoir Facile

## Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

### Utilisez les données de CANSIM II pour :

- ▶ prendre des décisions quant aux placements
- ▶ prévoir les conditions économiques
- ▶ planifier des programmes
- ▶ et plus.

### Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

**CANSIM II** demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

#### ▶ L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

#### ▶ Un nouveau format convivial

**CANSIM II** présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

#### ▶ Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

### Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).










# ORDER FORM

Statistics Canada

### TO ORDER:

 MAIL  
 PHONE 1 800 267-6677  
 FAX 1 877 287-4369

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

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

(Please print)

 1 800 363-7629  
 Telecommunication Device  
 for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

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

Address \_\_\_\_\_

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

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

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

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

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  Master Card  American Express

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

Expiry date \_\_\_\_\_

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

Signature \_\_\_\_\_

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

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

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

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

<p>▶ *Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.</p>	<p><b>SUBTOTAL</b></p>
<p>▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).</p>	<p><b>GST (7%)</b></p>
<p>▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.</p>	<p><b>Applicable PST</b></p>
<p>▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____</p>	<p><b>Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)</b></p>
<p>▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/>, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>	<p><b>GRAND TOTAL</b></p>
<b>PF021050</b>	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
 Statistique Canada

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

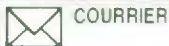
# Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



**COURRIER**

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



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 877 287-4369



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



**1 800 363-7629**  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

*(Veuillez écrire en majuscules)*

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

*(Cochez une seule case)*



**Veillez débitier mon compte**



**VISA**



**Master Card**



**American Express**

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte *(en majuscule s.v.p.)*

Signature



**Paiement inclus \$**

*(à l'ordre du Receveur général du Canada)*



**N° du bon de commande**

*(veuillez joindre le bon)*

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					<b>TOTAL</b>	
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent <b>soit</b> la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, <b>soit</b> la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					<b>TPS (7 %)</b>	
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne <u>ou</u> en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					<b>TVP en vigueur</b>	
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>	
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché <input type="checkbox"/>, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>					<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
						<b>PF021050</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

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

# Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010340816

# Income Trends in Canada



# Tendances du revenu au Canada

DATE DUE

In these times of rapid change, 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 changements rapides, 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 going back to 1980 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/72-202-XIE/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 nos jours 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/72-202-XIF/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/72-202-XIF/index_f.htm) ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région au 1 800 263-1136.



### Order *Income Trends in Canada* TODAY

(catalogue number 13F0022XCB) for \$195. In Canada, please add **either** GST and applicable PST or HST. Shipping charges 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. Frais de port 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).



# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

*Human Activity and the Environment 2000* provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- **Discover** a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- **Find out** how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- **Learn about** direct and indirect environmental quality issues.

**An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.**

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

*Human Activity and the Environment 2000* will help you:

- **augment** research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- **compare** environmental performances both internationally and provincially;
- **keep abreast** of public support for protection policy measures;  
... and **undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75\***. MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- **Découvrez** un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- **Voyez** comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- **Repérez** les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

**Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.**

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé,

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous aidera à :

- **enrichir** vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- **comparer** le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- **suivre** l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;  
... et à **effectuer bien d'autres activités!**

Commandez **DÈS AUJOURD'HUI** votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPE au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$\***. **POSTEZ** votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou **TÉLÉPHONEZ** au 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** au 1 877 287-4369 ou **ENVOYEZ UN COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



**Don't waste a moment!**

Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

**Ne perdez pas une minute!**

Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin à un prix des plus abordables.