

C2

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

February 2001

Février 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: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

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

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

## 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:

	<b>Single issue</b>	<b>Annual subscription</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
<b>Other countries</b>	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## 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:

	<b>Exemplaire</b>	<b>Abonnement annuel</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA	72 \$ CA
<b>Autres pays</b>	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 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

Février 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 2

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, 2001

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

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 2

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.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, 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.

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.



## 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.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **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.

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 (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<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-XPB	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-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

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

## HIGHLIGHTS

### February 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2001 decreased 0.3% amounting to 10.11 million cubic metres compared to 10.14 million cubic metres in February 2000. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, a decrease of 3.5% over February 2000.

The disposition of crude and equivalent for February 2001, is as follows: 8.2 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (43.0%) 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 0.5% to 17.5 billion cubic metres from 17.4 billion cubic metres in February 2000. Marketable Gas production for February 2001, amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.4%

The disposition of natural gas for February 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.6 billion cubic metres were exported; 8.0 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

### Février 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour février 2001 a baissé de 0,3% pour atteindre 10,11 millions de mètres cubes comparativement à 10,14 millions de mètres cubes en février 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 3,5% par rapport à février 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2001 se répartit de la manière suivante: 8,2 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (43,0%) 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 0,5% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 17,4 milliards de mètres cubes en février 2000. En février 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,4%.

Au cours du mois de février 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,0 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 Feb. Jan. à Fév.	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	5 402.9		2 846.4	2 556.5			
2		2000	5 215.1	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	7 640.9		3 990.2	3 650.7			
4		2000	8 078.3	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	3 218.2		1 611.3	1 606.9			
6		2000	3 172.1	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	2 893.3		1 548.2	1 345.1			
8		2000	2 543.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>19 155.3</b>		<b>9 996.1</b>	<b>9 159.2</b>			
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>19 008.5</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	171.5		88.5	83.0			
12		2000	112.5	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	1 820.4		951.4	869.0			
14		2000	1 818.0	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>21 147.2</b>		<b>11 036.0</b>	<b>10 111.2</b>			
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>20 939.0</b>	<b>127 808.8</b>	<b>10 800.8</b>	<b>10 138.2</b>	<b>10 437.8</b>	<b>10 417.8</b>	<b>10 960.8</b>
17	Imports	2001	9 677.3		5 497.4	4 179.9			
18		2000	8 610.4	53 037.6	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>30 824.5</b>		<b>16 533.4</b>	<b>14 291.1</b>			
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>29 549.4</b>	<b>180 846.4</b>	<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	4 172.7		2 564.7	1 608.0			
22		2000	3 468.3	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	3 565.2		1 802.8	1 762.4			
24		2000	3 319.4	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	4 660.6		2 373.6	2 287.0			
26		2000	4 558.0	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	615.0		326.7	288.3			
30		2000	644.3	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	4 269.4		2 244.1	2 025.3			
32		2000	4 075.4	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	563.4		294.6	268.8			
34		2000	580.5	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>17 846.3</b>		<b>9 606.5</b>	<b>8 239.8</b>			
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>16 645.9</b>	<b>100 564.4</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	13 038.4		6 886.3	6 152.1			
40		2000	13 068.7	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-			
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>13 038.4</b>		<b>6 886.3</b>	<b>6 152.1</b>			
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>13 068.7</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	94.7		170.1	-75.4			
46		2000	- 109.3	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	47.8		25.9	21.9			
48		2000	64.3	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 202.7		- 155.4	-47.3			
50		2000	- 120.2	- 653.7	-3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>30 824.5</b>		<b>16 533.4</b>	<b>14 291.1</b>			
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>29 549.4</b>	<b>180 846.4</b>	<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</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>		
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
<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>	2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							2000		<b>10</b>
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001	Condensats	11
							2000		12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
<b>10 650.0</b>	<b>10 808.2</b>	<b>10 672.3</b>	<b>10 566.2</b>	<b>10 707.0</b>	<b>10 634.6</b>	<b>11 015.1</b>	2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							2000		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
							2000		18
<b>15 007.0</b>	<b>15 644.5</b>	<b>15 527.6</b>	<b>14 611.8</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							2000		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001	- Québec	23
							2000		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001	- Ontario	25
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001	- Alberta	31
							2000		32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
<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>8 890.3</b>	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							2000		<b>38</b>
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
<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>	2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							2000		<b>44</b>
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
<b>15 007.0</b>	<b>15 644.5</b>	<b>15 527.6</b>	<b>14 611.8</b>	<b>14 164.0</b>	<b>15 366.7</b>	<b>15 980.3</b>	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							2000		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	1 303.2	8 394.2	652.8	650.4	751.9	672.2	834.8
4		2000	1 413.1	8 394.2	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>1 303.2</b>	<b>8 394.2</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>2000</b>	<b>1 413.1</b>	<b>8 394.2</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>1 303.2</b>	<b>8 394.2</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>2000</b>	<b>1 413.1</b>	<b>8 394.2</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>1 303.2</b>	<b>8 394.2</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>2000</b>	<b>1 413.1</b>	<b>8 394.2</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	152.4	-	-	152.4	-	-	-
22		2000	102.9	726.1	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	102.7	-	-	102.7	-	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	239.9	-	118.9	121.0	-	-	-
26		2000	-	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>495.0</b>	<b>1 927.4</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>2000</b>	<b>1 02.9</b>	<b>1 927.4</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
39	Exports to the United States	2001	812.8	6 554.1	549.4	263.4	595.9	668.8	708.6
40		2000	1 424.8	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>812.8</b>	<b>6 554.1</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>1 424.8</b>	<b>6 554.1</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-4.6	-87.3	-15.5	10.9	-	-	-
46		2000	-114.6	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	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>1 303.2</b>	<b>8 394.2</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>2000</b>	<b>1 413.1</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</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
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>Total prélevements net</b>	<b>15</b>
							<b>2000</b>		<b>16</b>
							2001	Importations	17
							2000		18
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001	- Québec	23
							2000		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	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
<b>118.3</b>	<b>138.7</b>	<b>77.8</b>	<b>222.9</b>	<b>344.0</b>	<b>470.6</b>	<b>228.5</b>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2000</b>		<b>38</b>
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
<b>548.3</b>	<b>527.6</b>	<b>434.1</b>	<b>579.5</b>	<b>432.0</b>	<b>62.1</b>	<b>572.4</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2000</b>		<b>44</b>
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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>10</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	75.4	38.0	37.4	27.2	33.4	32.9
12		2000	19.3	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>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>19.3</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>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>19.3</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	-	-	-	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>15.1</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	46.5	-
40		2000	-	234.2	-	-	46.5	-
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>46.5</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>234.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	75.4	38.0	37.4	27.2	-13.1	17.8
46		2000	19.3	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>75.4</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>19.3</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	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
							<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>	<b>34.7</b>	<b>35.9</b>	<b>38.7</b>	<b>37.3</b>	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2000</b>		<b>16</b>
							2001	Importations	17
							2000		18
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>	<b>34.7</b>	<b>35.9</b>	<b>38.7</b>	<b>37.3</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
	21.1						2001	- Québec	23
							2000		24
							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
	<b>21.1</b>						<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2000</b>		<b>38</b>
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
		<b>47.7</b>		<b>62.9</b>	<b>35.8</b>	<b>41.3</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2000</b>		<b>44</b>
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
<b>33.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.3</b>	<b>34.7</b>	<b>35.9</b>	<b>38.7</b>	<b>37.3</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	36.8	18.9	17.9	-	-	-
4		2000	36.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
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>36.8</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>36.3</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	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>36.3</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>36.3</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	36.8	18.9	17.9	-	-	-
26		2000	36.3	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	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>36.8</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>36.3</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	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</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>
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
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>36.8</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>36.3</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
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 Pétrole brut léger et médium 3
								2000 4
								2001 Pétrole brut synthétique 5
								2000 6
								2001 Pétrole brut bitumineux 7
								2000 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 <b>Total pétrole brut</b> 9
								2000 10
								2001 Condensat 11
								2000 12
								2001 Pentanes plus 13
								2000 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 <b>Total prélèvements net</b> 15
								2000 16
								2001 Importations 17
								2000 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b> 19
								2000 20
								<b>Utilisation :</b>
								2001 Aux raffineries - Atlantique 21
								2000 22
								2001 - Québec 23
								2000 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		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
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 <b>Total livré aux raffineries</b> 37
								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
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> 51
								2000 52

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	103.9	54.7	49.2	-	-	-
4		2000	101.6	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>103.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>101.6</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>103.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>101.6</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>103.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>101.6</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	0.9	-	0.9	-	-	-
26		2000	27.3	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>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>27.3</b>	<b>27.9</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2001	82.1	55.5	26.6	-	-	-
40		2000	82.1	601.0	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>82.1</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>82.1</b>	<b>601.0</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
45	Net Inventory Changes	2001	21.1	-0.9	22.0	-	-	-
46		2000	-0.3	5.1	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.2	0.1	-0.3	-	-	-
50		2000	-7.5	-13.2	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>101.6</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
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	<b>Total prélevements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
<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
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	3 130.4		1 647.9	1 482.5			
2		2000	2 969.1	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	878.9		461.7	417.2			
4		2000	900.5	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>4 009.3</b>		<b>2 109.6</b>	<b>1 899.7</b>			
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>3 869.6</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	2.4		1.3	1.1			
14		2000	2.6	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>4 011.7</b>		<b>2 110.9</b>	<b>1 900.8</b>			
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>3 872.2</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>4 011.7</b>		<b>2 110.9</b>	<b>1 900.8</b>			
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>3 872.2</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	608.5		313.9	294.6			
26		2000	435.4	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-			
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	388.3		214.2	174.1			
30		2000	361.3	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	74.6		39.5	35.1			
32		2000	66.4	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>1 071.4</b>		<b>567.6</b>	<b>503.8</b>			
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>863.1</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	2 982.4		1 504.6	1 477.8			
40		2000	2 917.8	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>2 982.4</b>		<b>1 504.6</b>	<b>1 477.8</b>			
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>2 917.8</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	- 103.7		8.8	- 112.5			
46		2000	- 19.6	- 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	61.6		29.9	31.7			
50		2000	110.9	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>4 011.7</b>		<b>2 110.9</b>	<b>1 900.8</b>			
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>3 872.2</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>

**TABLEAU 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>									
							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	1 652.4	2000		2
							2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	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>
<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>	2000		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
							2001	<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>	2000		<b>16</b>
							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
							2001	<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>	2000		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
							2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
							2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
							2001	<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>	2000		<b>38</b>
							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
							2001	<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>	2000		<b>44</b>
							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
							2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
							2001	<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>	2000		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	2 272.5	1 198.5	1 074.0			
2		2000	2 246.0	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	4 697.4	2 479.0	2 218.4			
4		2000	4 990.9	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	3 218.2	1 611.3	1 606.9			
6		2000	3 172.1	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	2 893.3	1 548.2	1 345.1			
8		2000	2 543.0	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>13 081.4</b>	<b>6 837.0</b>	<b>6 244.4</b>			
10		<b>2000</b>	<b>12 952.0</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	78.4	41.3	37.1			
12		2000	78.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	1 705.7	892.2	813.5			
14		2000	1 718.0	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>14 865.5</b>	<b>7 770.5</b>	<b>7 095.0</b>			
16		<b>2000</b>	<b>14 748.9</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
17	Imports	2001	-	-	-			
18		2000	-	-	-			
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>14 865.5</b>	<b>7 770.5</b>	<b>7 095.0</b>			
20		<b>2000</b>	<b>14 748.9</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-			
22		2000	-	-	-			
23	- Quebec	2001	-	-	-			
24		2000	-	-	-			
25	- Ontario	2001	1 328.3	674.5	653.8			
26		2000	1 868.4	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-			
28		2000	-	-	-			
29	- Saskatchewan	2001	226.7	112.5	114.2			
30		2000	283.0	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	3 785.0	1 988.4	1 796.6			
32		2000	3 913.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	481.6	252.3	229.3			
34		2000	378.0	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>5 821.6</b>	<b>3 027.7</b>	<b>2 793.9</b>			
38		<b>2000</b>	<b>6 442.7</b>	<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
39	Exports to the United States	2001	9 159.4	4 776.8	4 382.6			
40		2000	8 502.9	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-			
42		2000	-	-	-			
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>9 159.4</b>	<b>4 776.8</b>	<b>4 382.6</b>			
44		<b>2000</b>	<b>8 502.9</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	122.5	136.0	-13.5			
46		2000	-6.8	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	47.8	25.9	21.9			
48		2000	64.3	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-285.8	-195.9	-89.9			
50		2000	-254.2	-66.2	-188.0	-93.9	-130.4	-121.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>14 865.5</b>	<b>7 770.5</b>	<b>7 095.0</b>			
52		<b>2000</b>	<b>14 748.9</b>	<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</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>									
							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
							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
							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
							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
							2001	<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>	2000		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
							2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>18</b>
							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
							2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
							2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
							2001	- Alberta	31
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2000		32
							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
							2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 964.7</b>	<b>3 169.5</b>	<b>2 958.0</b>	<b>2 894.1</b>	<b>2 881.6</b>	<b>2 856.7</b>	<b>2 832.1</b>	2000		<b>38</b>
							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
							2001	<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>	2000		<b>44</b>
							2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
							2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 507.8</b>	<b>7 485.2</b>	<b>7 629.7</b>	<b>7 324.3</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	2000		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	385.5	201.8	183.7	-	-	-
4		2000	384.9	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
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>385.5</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	-	-	-
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>384.9</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
11	Condensate	2001	17.7	9.2	8.5	-	-	-
12		2000	14.3	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	97.1	49.9	47.2	-	-	-
14		2000	81.6	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>500.3</b>	<b>260.9</b>	<b>239.4</b>	-	-	-
<b>16</b>		<b>2000</b>	<b>480.8</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>500.3</b>	<b>260.9</b>	<b>239.4</b>	-	-	-
<b>20</b>		<b>2000</b>	<b>480.8</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	409.8	216.2	193.6	-	-	-
32		2000	95.7	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	81.8	42.3	39.5	-	-	-
34		2000	202.5	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>491.6</b>	<b>258.5</b>	<b>233.1</b>	-	-	-
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>298.2</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	141.1	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	-	-	-
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>141.1</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	-31.7	-8.3	-23.4	-	-	-
46		2000	10.9	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	38.7	10.7	28.0	-	-	-
50		2000	30.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>500.3</b>	<b>260.9</b>	<b>239.4</b>	-	-	-
<b>52</b>		<b>2000</b>	<b>480.8</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
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
<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>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001	Condensat	11
							2000		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
<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>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2000</b>		<b>16</b>
							2001	Importations	17
							2000		18
<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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</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
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
							2000		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
<b>168.1</b>	<b>191.1</b>	<b>236.9</b>	<b>237.7</b>	<b>246.1</b>	<b>283.1</b>	<b>240.6</b>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2000</b>		<b>38</b>
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39
							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>
							<b>2000</b>		<b>44</b>
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
<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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</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 Feb. Jan. à Fév.	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	235.2		121.3	113.9			
4		2000	251.0	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	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>235.2</b>		<b>121.3</b>	<b>113.9</b>			
10		<b>2000</b>	<b>251.0</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	15.2		8.0	7.2			
14		2000	15.8	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>250.4</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>			
16		<b>2000</b>	<b>266.8</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	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>250.4</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>			
20		<b>2000</b>	<b>266.8</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	251.7		117.5	134.2			
26		2000	265.0	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	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>251.7</b>		<b>117.5</b>	<b>134.2</b>			
38		<b>2000</b>	<b>265.0</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	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</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>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-0.8		12.0	-12.8			
46		2000	2.0	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	-0.5		-0.2	-0.3			
50		2000	-0.2	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>250.4</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>			
52		<b>2000</b>	<b>266.8</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>



**TABLEAU 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
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<b>99.0</b>	<b>122.3</b>	<b>115.5</b>	<b>114.0</b>	<b>118.2</b>	<b>116.4</b>	<b>120.9</b>	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	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
<b>105.3</b>	<b>132.4</b>	<b>121.0</b>	<b>127.5</b>	<b>128.6</b>	<b>125.1</b>	<b>127.2</b>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>44</b>
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2001	9 677.3	53 037.6	5 497.4	4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		2000	8 610.4	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>9 677.3</b>	<b>53 037.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>2000</b>	<b>8 610.4</b>	<b>53 037.6</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	4 020.3	18 310.3	2 564.7	1 455.6	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		2000	3 365.4	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	3 462.5	22 088.1	1 802.8	1 659.7	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		2000	3 319.4	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	2 194.5	12 639.2	1 129.9	1 064.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		2000	1 925.6	12 639.2	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	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 037.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>2000</b>	<b>8 610.4</b>	<b>53 037.6</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	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</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>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	16.5	-	16.5	-	-	-	-
46		2000	-0.2	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-16.5	3.3	0.1	-16.5	0.1	1.0	-
50		2000	0.2	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 037.6</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>2000</b>	<b>8 610.4</b>	<b>53 037.6</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>Approvisionnements :</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
							<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
							<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2000</b>		<b>16</b>
							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>2001</b>	<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>	<b>2000</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							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
							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
							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>2001</b>	<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>	<b>2000</b>		<b>38</b>
							2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>44</b>
							2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
							2001	Livraisons: à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		50
							<b>2001</b>	<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>	<b>2000</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	37 109.1	19 457.7	17 651.4			
2		2000	36 314.7	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5
3	Less field flared and waste	2001	359.6		186.5	173.1		
4		2000	403.7	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7
5	Net new production	2001	36 749.5	19 271.2	17 478.3			
6		2000	35 911.0	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8
7	Less injected and stored	2001	1 409.3		734.2	675.1		
8		2000	1 503.4	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>35 340.2</b>	<b>18 537.0</b>	<b>16 803.2</b>			
10		<b>2000</b>	<b>34 407.6</b>	<b>201 568.9</b>	<b>17 759.0</b>	<b>16 648.6</b>	<b>17 066.0</b>	<b>15 946.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	825.2		433.6	391.6		
12		2000	765.8	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	704.2		384.0	320.2		
14		2000	721.8	3 584.4	368.3	353.5	312.3	309.8
15	- Shrinkage (1)	2001	2 855.3		1 563.9	1 291.4		
16		2000	3 104.2	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2
17	- Plant uses (2)	2001	1 012.2		495.1	517.1		
18		2000	1 060.0	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3
19	- Adjustment	2001	1 083.0		574.9	508.1		
20		2000	584.2	993.1	284.4	299.8	83.7	- 234.8
21	Deliveries of marketable gas	2001	28 860.3		15 085.5	13 774.8		
22		2000	28 171.6	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2
23	Total disposition	2001	35 340.2		18 537.0	16 803.2		
24		2000	34 407.6	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>28 860.3</b>	<b>15 085.5</b>	<b>13 774.8</b>			
26		<b>2000</b>	<b>28 171.6</b>	<b>167 775.4</b>	<b>14 585.3</b>	<b>13 586.3</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>
27	Received from distributor storage	2001	7 307.3		4 064.7	3 242.6		
28		2000	7 144.3	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5
29	Imports	2001	310.9		150.0	160.9		
30		2000	175.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3
31	Other receipts	2001	-		-	-		
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>36 478.5</b>	<b>19 300.2</b>	<b>17 178.3</b>			
34		<b>2000</b>	<b>35 491.3</b>	<b>189 748.2</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	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	1 349.2		676.9	672.3		
44		2000	1 503.4	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8
45	- Ontario	2001	3 388.5		1 819.4	1 569.1		
46		2000	3 625.0	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9
47	- Manitoba	2001	490.5		241.1	249.4		
48		2000	498.7	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2
49	- Saskatchewan	2001	539.6		255.2	284.4		
50		2000	545.4	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9
51	- Alberta	2001	4 500.2		2 171.4	2 328.8		
52		2000	4 616.5	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6
53	- British Columbia	2001	956.0		493.3	462.7		
54		2000	1 065.4	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6
55	- Yukon	2001	-		-	-		
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	15.1		8.1	7.0		
58		2000	13.6	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2
59	- Nunavut	2001	-		-	-		
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>11 239.1</b>	<b>5 665.4</b>	<b>5 573.7</b>			
62		<b>2000</b>	<b>11 868.0</b>	<b>48 333.1</b>	<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>
63	Exports	2001	19 091.3		10 481.4	8 609.9		
64		2000	16 964.0	101 162.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	4 941.2		2 504.4	2 436.8		
66		2000	5 375.7	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5
67	Deliveries to distributor storage	2001	326.4		205.0	121.4		
68		2000	386.2	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8
69	Line pack fluctuation	2001	36.8		25.0	11.8		
70		2000	31.9	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9
71	Pipeline Fuel	2001	1 073.0		496.1	576.9		
72		2000	1 036.4	5 840.6	538.4	498.0	492.4	448.4
73	Pipeline losses	2001	- 229.3		- 77.1	- 152.2		
74		2000	- 170.9	- 547.2	- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>36 478.5</b>	<b>19 300.2</b>	<b>17 178.3</b>			
76		<b>2000</b>	<b>35 491.3</b>	<b>189 748.2</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</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, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute	1
							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	3
							2000		4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001	Production originale nette	5
							2000		6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
<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>	2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							2000		<b>10</b>
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
							2000		16
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
							2000		18
- 203.8	- 30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2001	- Rectifications	19
							2000		20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Disposition total	23
							2000		24
<b>13 193.5</b>	<b>13 538.4</b>	<b>13 768.1</b>	<b>13 400.3</b>	<b>14 467.7</b>	<b>14 388.9</b>	<b>15 489.7</b>	2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2000		<b>26</b>
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 625.2</b>	<b>14 027.2</b>	<b>15 365.4</b>	<b>16 783.0</b>	<b>19 830.6</b>	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							2000		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec	43
							2000		44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Ontario	45
							2000		46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba	47
							2000		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Alberta	51
							2000		52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
							2000		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
							2000		60
<b>2 689.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.2</b>	<b>2 624.8</b>	<b>3 463.3</b>	<b>4 616.2</b>	<b>6 026.5</b>	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2000		<b>62</b>
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2001	Exportations	63
							2000		64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 625.2</b>	<b>14 027.2</b>	<b>15 365.4</b>	<b>16 783.0</b>	<b>19 830.6</b>	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2000		<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 Feb. Jan. à Fév.	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	420.0	211.6	208.4			
2		2000	361.5	199.2	162.3	193.7	172.1	230.6
3	Less field flared and waste	2001	8.2	5.3	2.9			
4		2000	9.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	411.8	206.3	205.5			
6		2000	352.2	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	387.6	194.4	193.2			
8		2000	330.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>24.2</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>			
10		<b>2000</b>	<b>21.8</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	24.2	11.9	12.3			
12		2000	21.8	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	24.2	11.9	12.3			
24		2000	21.8	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 - Newfoundland	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										
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute	1	
							2000		2	
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
							2000		4	
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette	5	
							2000		6	
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké	7	
							2000		8	
<b>11.4</b>	<b>12.7</b>	<b>7.6</b>	<b>11.9</b>	<b>12.5</b>	<b>12.1</b>	<b>12.4</b>	2001	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>	
							2000		<b>10</b>	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
							2000		12	
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							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	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Disposition total	23	
							2000		24	
							2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>	
							2000		<b>26</b>	
							2001	Destockage par les distributeurs	27	
							2000		28	
							2001	Importations	29	
							2000		30	
							2001	Autres arrivages	31	
							2000		32	
							2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>	
							2000		<b>34</b>	
							2001	<b>Utilisation :</b>		
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	36	
							2000		37	
							2001	- Nouvelle-Écosse	38	
							2000		39	
							2001	- Nouveau-Brunswick	40	
							2000		41	
							2001	- Québec	42	
							2000		43	
							2001	- Ontario	44	
							2000		45	
							2001	- Manitoba	46	
							2000		47	
							2001	- Saskatchewan	48	
							2000		49	
							2001	- Alberta	50	
							2000		51	
							2001	- Colombie-Britannique	52	
							2000		53	
							2001	- Yukon	54	
							2000		55	
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	56	
							2000		57	
							2001	- Nunavut	58	
							2000		59	
							2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>60</b>	
							2000		<b>61</b>	
							2001	Exportations	62	
							2000		63	
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	64	
							2000		65	
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66	
							2000		67	
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68	
							2000		69	
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	70	
							2000		71	
							2001	Pertes dans les pipelines	72	
							2000		73	
							2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>74</b>	
							2000		<b>75</b>	
							2001		<b>76</b>	

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	775.4	384.2	391.2			
2		2000	171.4	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.5	0.2	0.3			
4		2000	1.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	774.9	384.0	390.9			
6		2000	169.7	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>774.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>			
10		<b>2000</b>	<b>169.7</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	2.0	1.0	1.0			
12		2000	1.0	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.7	1.8	0.9			
14		2000	6.3	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	31.1	15.2	15.9			
16		2000	1.9	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-			
18		2000	14.1	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	1.0	-0.1	1.1			
20		2000	-7.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	738.1	366.1	372.0			
22		2000	153.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	774.9	384.0	390.9			
24		2000	169.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>738.1</b>	<b>366.1</b>	<b>372.0</b>			
26		<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</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>738.1</b>	<b>366.1</b>	<b>372.0</b>			
34		<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	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>			
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
63	Exports	2001	720.9	350.0	370.9			
64		2000	139.2	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			
66		2000	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-			
68		2000	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-			
70		2000	14.5	6.6	7.9			
71	Pipeline Fuel	2001	17.2	16.1	1.1			
72		2000	-	-	-			
73	Pipeline losses	2001	-	-	-			
74		2000	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>738.1</b>	<b>366.1</b>	<b>372.0</b>			
76		<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</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								
							<b>Approvisionnements :</b>	
319.9	380.0	384.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001 Production originale brute	1
							2000	2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000	4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 Production originale nette	5
							2000	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
							2000	8
<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>	<b>2001 Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							2000	<b>10</b>
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000	12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000	14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001 - Pertes lors de traitement	15
							2000	16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 - Utilisation dans les usines	17
							2000	18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001 - Rectifications	19
							2000	20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 Livraison de gaz marchand	21
							2000	22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 Disposition total	23
							2000	24
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	<b>352.1</b>	<b>374.6</b>	<b>372.9</b>	<b>364.7</b>	<b>2001 Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2000	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
							2000	32
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	<b>352.1</b>	<b>374.6</b>	<b>372.9</b>	<b>364.7</b>	<b>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							2000	<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	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
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique	53
							2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	55
							2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
							2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	59
							2000	60
-	-	-	-	-	-	-	2001 <b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2000	<b>62</b>
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	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
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000	72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001 Pertes dans les pipelines	73
							2000	74
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	<b>352.1</b>	<b>374.6</b>	<b>372.9</b>	<b>364.7</b>	<b>2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2000	<b>76</b>

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

		Jan. to Feb.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Fév.	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	62.4	35.5	26.9			
2		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	62.4	35.5	26.9			
6		2000	96.7	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>62.4</b>	<b>35.5</b>	<b>26.9</b>			
10		<b>2000</b>	<b>96.7</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	62.4	35.5	26.9			
22		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	62.4	35.5	26.9			
24		2000	96.7	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>62.4</b>	<b>35.5</b>	<b>26.9</b>			
26		<b>2000</b>	<b>96.7</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>62.4</b>	<b>35.5</b>	<b>26.9</b>			
34		<b>2000</b>	<b>96.7</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 - Newfoundland	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	62.4	35.5	26.9			
46		2000	96.7	50.6	46.1	3.2	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>62.4</b>	<b>35.5</b>	<b>26.9</b>			
62		<b>2000</b>	<b>96.7</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</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	-	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>62.4</b>	<b>35.5</b>	<b>26.9</b>			
76		<b>2000</b>	<b>96.7</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								
<b>Approvisionnements :</b>								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 Production originale nette	3
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
-	-	-	-	-	-	-	2001 Prélèvements nets	5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	10
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Livraison de gaz marchand	11
-	-	-	-	-	-	-	2000 Disposition total	12
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 <b>Total du gaz marchand</b>	13
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	18
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventas des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b>	32
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventas directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
46.6	47.3	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	38
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	39
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	40

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	1 355.6	720.9	634.7			
2		2000	1 351.2	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	86.9	44.9	42.0			
4		2000	87.2	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	1 268.7	676.0	592.7			
6		2000	1 264.0	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>1 268.7</b>	<b>676.0</b>	<b>592.7</b>			
10		<b>2000</b>	<b>1 264.0</b>	<b>652.1</b>	<b>611.9</b>	<b>647.4</b>	<b>629.3</b>	<b>623.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	156.3	85.6	70.7			
12		2000	156.6	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	143.8	79.2	64.6			
14		2000	144.1	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	15.2	8.5	6.7			
16		2000	15.2	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	20.3	10.4	9.9			
18		2000	20.4	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-97.6	-55.1	-42.5			
20		2000	-106.0	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 030.7	547.4	483.3			
22		2000	1 033.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	1 268.7	676.0	592.7			
24		2000	1 264.0	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>1 030.7</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>			
26		<b>2000</b>	<b>1 033.7</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	326.5	108.8	217.7			
28		2000	319.7	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-			
30		2000	-	-	-			
31	Other receipts	2001	-	-	-			
32		2000	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 357.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>			
34		<b>2000</b>	<b>1 353.4</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	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	496.4	245.7	250.7			
46		2000	434.0	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2001	539.6	255.2	284.4			
50		2000	545.4	306.7	238.7	190.3	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>1 036.0</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>			
62		<b>2000</b>	<b>979.4</b>	<b>4 068.7</b>	<b>515.3</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
63	Exports	2001	1.8	1.0	0.8			
64		2000	2.2	13.3	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	232.1	105.0	127.1			
66		2000	304.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	21.3	21.3	-			
68		2000	3.2	1 553.7	2.4	0.8	31.5	56.3
69	Line pack fluctuation	2001	-0.3	-1.3	1.0			
70		2000	-0.8	3.3	-0.8		-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	14.1	7.4	6.7			
72		2000	8.0	71.1	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	52.2	21.9	30.3			
74		2000	56.8	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 357.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>			
76		<b>2000</b>	<b>1 353.4</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</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									
<b>Approvisionnements :</b>									
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001 2000	Production originale brute	1 2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<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>	<b>2001 2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001 2000	- Ractifications	19 20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Disposition total	23 24
<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>	<b>2001 2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages	31 32
<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>	<b>2001 2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	43 44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001 2000	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	47 48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut	59 60
<b>379.9</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>	<b>2001 2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001 2000	Exportations	63 64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
<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>	<b>2001 2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	29 960.6	15 746.1	14 214.5			
2		2000	30 186.2	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	237.9	120.8	117.1			
4		2000	283.1	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	29 722.7	15 625.3	14 097.4			
6		2000	29 903.1	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	1 021.7	539.8	481.9			
8		2000	1 173.0	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>28 701.0</b>	<b>15 085.5</b>	<b>13 615.5</b>			
10		<b>2000</b>	<b>28 730.1</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	501.1	261.8	239.3			
12		2000	463.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	557.7	303.0	254.7			
14		2000	571.4	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	2 337.7	1 315.1	1 022.6			
16		2000	2 713.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	842.8	411.4	431.4			
18		2000	822.5	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	1 142.8	582.3	560.5			
20		2000	681.2	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	23 318.9	12 211.9	11 107.0			
22		2000	23 477.9	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	28 701.0	15 085.5	13 615.5			
24		2000	28 730.1	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>23 318.9</b>	<b>12 211.9</b>	<b>11 107.0</b>			
26		<b>2000</b>	<b>23 477.9</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	6 382.0	3 711.8	2 670.2			
28		2000	6 146.6	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>	<b>2001</b>	<b>29 700.9</b>	<b>15 923.7</b>	<b>13 777.2</b>			
34		<b>2000</b>	<b>29 624.5</b>	<b>15 358.1</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 - Newfoundland	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	1 349.2	676.9	672.3			
44		2000	1 503.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	2 219.2	1 217.8	1 001.4			
46		2000	2 650.2	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	490.5	241.1	249.4			
48		2000	498.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-			
51	- Alberta	2001	4 223.0	2 053.0	2 170.0			
52		2000	4 333.3	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	58.5	58.5	-			
54		2000	157.5	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>	<b>2001</b>	<b>8 340.4</b>	<b>4 247.3</b>	<b>4 093.1</b>			
62		<b>2000</b>	<b>9 143.1</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	16 560.0	9 213.1	7 346.9			
64		2000	15 126.3	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	3 945.5	2 046.1	1 899.4			
66		2000	4 242.6	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	303.7	183.7	120.0			
68		2000	304.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	30.3	22.3	8.0			
70		2000	19.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	776.3	386.3	390.0			
72		2000	910.1	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 255.3	- 175.1	- 80.2			
74		2000	- 121.8	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>29 700.9</b>	<b>15 923.7</b>	<b>13 777.2</b>			
76		<b>2000</b>	<b>29 624.5</b>	<b>15 358.1</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								
							<b>Approvisionnements :</b>	
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001 2000	Production originale brute 1
							2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001 2000	3
							2001 2000	4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001 2000	Production originale nette 5
							2001 2000	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							2001 2000	8
<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>	2001 2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
							2001 2000	10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							2001 2000	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							2001 2000	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							2001 2000	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							2001 2000	18
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001 2000	- Rectifications 19
							2001 2000	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand 21
							2001 2000	22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001 2000	Disposition total 23
							2001 2000	24
<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>	2001 2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							2001 2000	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001 2000	Destockage par les distributeurs 27
							2001 2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 29
							2001 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 31
							2001 2000	32
<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>	2001 2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							2001 2000	34
							<b>Utilisation :</b>	
							2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							2001 2000	36
							2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							2001 2000	38
							2001 2000	- Nouvelle-Écosse 39
							2001 2000	40
							2001 2000	- Nouveau-Brunswick 41
							2001 2000	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001 2000	- Québec 43
							2001 2000	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001 2000	- Ontario 45
							2001 2000	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba 47
							2001 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 49
							2001 2000	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001 2000	- Alberta 51
							2001 2000	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001 2000	- Colombie-Britannique 53
							2001 2000	54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 55
							2001 2000	56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							2001 2000	58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 59
							2001 2000	60
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>	<b>1 820.7</b>	<b>2 347.3</b>	<b>3 009.7</b>	<b>4 325.6</b>	2001 2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							2001 2000	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001 2000	Exportations 63
							2001 2000	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							2001 2000	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							2001 2000	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							2001 2000	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							2001 2000	72
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	- 33.7	- 99.1	- 173.9	2001 2000	Pertes dans les pipelines 73
							2001 2000	74
<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>	2001 2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							2001 2000	76

(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 Feb. Jan. à Fév.	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	4 224.2	2 200.1	2 024.1			
2		2000	4 025.2	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 234.4
3	Less field flared and waste	2001	25.6	15.0	10.6			
4		2000	21.9	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	4 198.6	2 185.1	2 013.5			
6		2000	4 003.3	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>4 198.6</b>	<b>2 185.1</b>	<b>2 013.5</b>			
10		2000	<b>4 003.3</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	141.6	73.3	68.3			
12		2000	122.9	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-			
15	- Shrinkage	2001	417.6	197.5	220.1			
16		2000	356.3	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	124.7	60.7	64.0			
18		2000	196.4	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	36.8	47.8	-11.0			
20		2000	16.3	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 477.9	1 805.8	1 672.1			
22		2000	3 311.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	4 198.6	2 185.1	2 013.5			
24		2000	4 003.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>3 477.9</b>	<b>1 805.8</b>	<b>1 672.1</b>			
26		2000	<b>3 311.4</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	598.8	244.1	354.7			
28		2000	678.0	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>4 076.7</b>	<b>2 049.9</b>	<b>2 026.8</b>			
34		2000	<b>3 989.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	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	299.6	170.4	129.2			
46		2000	268.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-			
48		2000	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-			
50		2000	-	-	-			
51	- Alberta	2001	277.2	118.4	158.8			
52		2000	283.2	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	680.3	324.1	356.2			
54		2000	823.3	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>1 257.1</b>	<b>612.9</b>	<b>644.2</b>			
62		2000	<b>1 375.2</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
63	Exports	2001	1 808.6	917.3	891.3			
64		2000	1 696.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	763.6	353.3	410.3			
66		2000	828.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	1.4	-	1.4			
68		2000	78.1	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	6.8	4.0	2.8			
70		2000	-1.1	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	265.4	86.3	179.1			
72		2000	118.3	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	-26.2	76.1	-102.3			
74		2000	-105.9	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>4 076.7</b>	<b>2 049.9</b>	<b>2 026.8</b>			
76		2000	<b>3 989.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>



**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									
								<b>Approvisionnements :</b>	
123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute	1
							2000		2
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
<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>	<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>2000</b>		<b>10</b>
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications	19
							2000		20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Disposition totale	23
							2000		24
<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>1 974.7</b>	<b>2 051.1</b>	<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>2000</b>		<b>26</b>
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
<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>2 417.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							<b>2000</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	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
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	- Ontario	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
							2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Alberta	51
							2000		52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	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>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>389.6</b>	<b>569.8</b>	<b>823.8</b>	<b>730.0</b>	<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>2000</b>		<b>62</b>
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations	63
							2000		64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
<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>2 417.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							<b>2000</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Feb.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Fév.	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	89.3	46.2	43.1			
2		2000	104.8	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	89.3	46.2	43.1			
6		2000	104.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>89.3</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>			
10		<b>2000</b>	<b>104.6</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	14.7	7.6	7.1			
16		2000	17.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	4.3	2.1	2.2			
18		2000	6.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	70.3	36.5	33.8			
22		2000	81.2	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	89.3	46.2	43.1			
24		2000	104.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>			
26		<b>2000</b>	<b>81.2</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>	<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>			
34		<b>2000</b>	<b>81.2</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 - Newfoundland	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	70.3	36.5	33.8			
54		2000	81.2	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>	<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>			
62		<b>2000</b>	<b>81.2</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>	<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>			
76		<b>2000</b>	<b>81.2</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>	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<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>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</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
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
<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>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</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>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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	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>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>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</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>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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</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 Feb. Jan. à Fév.	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	221.6	113.1	108.5			
2		2000	17.7	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	0.5	0.3	0.2			
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	221.1	112.8	108.3			
6		2000	17.4	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-			
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>221.1</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>			
10		<b>2000</b>	<b>17.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-			
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-			
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	39.0	20.0	19.0			
16		2000	0.2	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	20.1	10.5	9.6			
18		2000	0.2	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-			
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	162.0	82.3	79.7			
22		2000	17.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	221.1	112.8	108.3			
24		2000	17.4	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>162.0</b>	<b>82.3</b>	<b>79.7</b>			
26		<b>2000</b>	<b>17.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</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>162.0</b>	<b>82.3</b>	<b>79.7</b>			
34		<b>2000</b>	<b>17.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	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	146.9	74.2	72.7			
54		2000	3.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-			
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	15.1	8.1	7.0			
58		2000	13.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-			
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>162.0</b>	<b>82.3</b>	<b>79.7</b>			
62		<b>2000</b>	<b>17.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</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>162.0</b>	<b>82.3</b>	<b>79.7</b>			
76		<b>2000</b>	<b>17.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</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									
								<b>Approvisionnements :</b>	
35.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute	1
							2000		2
		1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Production originale nette	5
							2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
<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>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</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
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
							2001	- Rectifications	19
							2000		20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Disposition total	23
							2000		24
<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>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</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>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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							<b>2000</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Quebec	43
							2000		44
							2001	- Ontario	45
							2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
							2001	- Alberta	51
							2000		52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
<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>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</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>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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							<b>2000</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
30		2000	175.4	103.4	72.0	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>310.9</b>	<b>150.0</b>	<b>160.9</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>2000</b>	<b>175.4</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 - Newfoundland	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	310.9	150.0	160.9	282.6	76.3	80.2
46		2000	175.4	103.4	72.0	-	-	-
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>310.9</b>	<b>150.0</b>	<b>160.9</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>2000</b>	<b>175.4</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>310.9</b>	<b>150.0</b>	<b>160.9</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>2000</b>	<b>175.4</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
								2001 <b>Prélèvements nets</b> 9
								- 2000 10
								2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 2000 12
								2001 Emploi 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
								2001 <b>Total du gaz marchand</b> 25
								- 2000 26
								2001 Destockage par les distributeurs 27
								- 2000 28
								2001 Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		- 2000 30
								2001 Autres arrivages 31
								- 2000 32
								<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b> 33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 34
								<b>Utilisation :</b>
								2001 Ventes des services - Terre-Neuve 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
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		- 2000 46
								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
								2001 <b>Total des ventes services de gaz</b> 61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 62
								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
								2001 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b> 75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6		2000 76

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	472.6		333.5	139.1			
02		2000	658.2	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	0.2		0.1	0.1			
04		2000	5.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	56.7		40.1	16.6			
06		2000	84.1	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	17.6		8.5	9.1			
08		2000	0.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-			
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	6.5		3.4	3.1			
12		2000	6.7	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	1 770.5		946.1	824.4			
14		2000	1 782.3	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	65.4		31.3	34.1			
16		2000	63.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>1 860.0</b>		<b>989.3</b>	<b>870.7</b>			
18		<b>2000</b>	<b>1 852.9</b>	<b>10 850.8</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	13.6		6.8	6.8			
20		2000	1.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-			
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	2.4		1.3	1.1			
24		2000	2.6	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	982.5		513.1	469.4			
26		2000	989.2	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	52.3		28.2	24.1			
28		2000	52.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>1 050.8</b>		<b>549.4</b>	<b>501.4</b>			
30		<b>2000</b>	<b>1 045.6</b>	<b>6 534.5</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	1 805.5		874.2	931.3			
36		2000	1 781.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	135.1		48.2	86.9			
38		2000	49.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>1 940.6</b>		<b>922.4</b>	<b>1 018.2</b>			
40		<b>2000</b>	<b>1 831.3</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	1 209 069		610 900	598 169			
46		2000	1 246 735	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	149 907		78 572	71 335			
48		2000	148 239	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	<b>Canada</b>	<b>2001</b>	<b>1 358 976</b>		<b>689 472</b>	<b>669 504</b>			
50		<b>2000</b>	<b>1 394 974</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>		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Peries (1)	01
						2000	2000		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz: brûlé (2)	03
						2000	2000		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
						2000	2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
							2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
							2001	Manitoba	09
							2000		10
							2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
							2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
							2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
							2001	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>868.9</b>	<b>824.4</b>	<b>906.6</b>	<b>864.4</b>	<b>950.0</b>	<b>942.3</b>	<b>991.9</b>	<b>2000</b>		<b>18</b>
							<b>Butane</b>		
							2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
							2001	Manitoba	21
							2000		22
							2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
							2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
							2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
							2001	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>525.8</b>	<b>488.1</b>	<b>525.1</b>	<b>518.1</b>	<b>622.3</b>	<b>731.7</b>	<b>547.0</b>	<b>2000</b>		<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
							2001	Manitoba	31
							2000		32
							2001	Saskatchewan	33
							2000		34
							2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
							2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
							2001	<b>Canada</b>	<b>39</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>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
							2001	Manitoba	41
							2000		42
							2001	Saskatchewan	43
							2000		44
							2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
							2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
							2001	<b>Canada</b>	<b>49</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>50</b>

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où 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 où 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 scuterrain 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.

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY  
AND EXPLORATION...

QUAND PLAISIR DE LIRE  
RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

*Canada Year Book 2001* is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

*Canada Year Book 2001* is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

*Canada Year Book 2001* should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

*Canada Year Book 2001* (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

**CALL** toll-free | 800 267-6677

**FAX** toll-free | 877 287-4369

#### MAIL to:

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

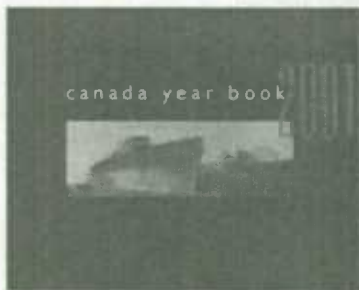
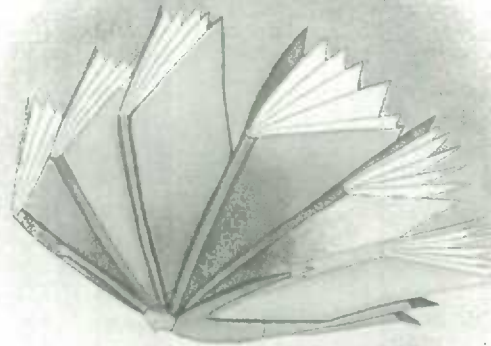
**E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

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

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



L'*Annuaire du Canada 2001* est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'*Annuaire du Canada 2001* saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'*Annuaire du Canada 2001* votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

*Annuaire du Canada 2001* (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au | 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** sans frais au | 877 287-4369

#### POSTEZ à :

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

Envoyez un message par **COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**COMMUNIQUEZ** avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au | 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. 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.

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

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.



# 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)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

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>					SUBTOTAL	
<p>▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).</p>					GST (7%)	
<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>					Applicable PST	
<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>					Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
<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>					GRAND TOTAL	
						PF021050

## 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



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369

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



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



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télecopieur

Courriel :

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

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez 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

Número au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire - A - pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					<b>TOTAL</b>	
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					<b>TPS (7 %)</b>	
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					<b>TVP en vigueur</b>	
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>	
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), 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 ou des études de marché, 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

What  
if...

Que  
diriez

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010325869

DATE DUE

**WHAT IF** there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

**WHAT IF** there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

**WHAT IF** there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

**WHAT IF** there were such a place?

**THERE IS SUCH A PLACE.**

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

**QUE DIRIEZ-VOUS** de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

**QUE DIRIEZ-VOUS** si un tel endroit existait?

**EH BIEN, IL EXISTE!**



**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps

# Discover

WHO HOLDS THE BALANCE  
OF POWER IN CANADA

## INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- ▶ who owns and controls which companies
- ▶ to which industry they belong
- ▶ province of residence of head office
- ▶ country of control
- ▶ and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

### USE INTER-CORPORATE OWNERSHIP TO:

- ▶ Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- ▶ Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- ▶ Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- ▶ Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

**THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER INTER-CORPORATE OWNERSHIP TODAY!**

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

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

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

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

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

# Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE  
DES POUVOIRS AU CANADA

## LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS



*Liens de parenté entre sociétés (LPS)* est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- ▶ qui possède et contrôle quelles entreprises
- ▶ à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- ▶ la province de leur siège social
- ▶ le pays de contrôle
- ▶ et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

### UTILISEZ LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS POUR :

- ▶ Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- ▶ Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- ▶ Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- ▶ Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

**LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS AUJOURD'HUI!**

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

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

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (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.)

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