

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

July 2000

Juillet 2000



# MCED • DFCE

## How to obtain more information

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

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

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

## Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2000

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

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

Juillet 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

November 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 7

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

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

Novembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 7

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Signes conventionnels

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

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

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



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



## TABLE OF CONTENTS

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

## TABLE DES MATIÈRES

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

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

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

**QUARTERLY PUBLICATION**

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

**ANNUAL PUBLICATIONS**

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

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

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

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

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

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

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

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

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

## HIGHLIGHTS

### July 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2000 increased 2.0% amounting to 10.8 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in July 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.8 million cubic metres, an increase of 17.9% over July 1999.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 9.0 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (43.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 17.9 billion cubic metres from 17.6 billion cubic metres in July 1999. Marketable Gas production for July amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.2%.

The disposition of natural gas for July 2000 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Juillet 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2000 a augmenté de 2,0% pour atteindre 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en juillet 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 17,9% par rapport à juillet 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2000 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (43,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,6 milliards de mètres cubes (en juillet 1999). En juillet 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,2%.

Au cours du mois de juillet 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	19 242.0		2 769.4	2 625.0	2 815.2	2 673.1	2 787.7
2		1999	17 286.4	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	28 612.8		4 190.6	3 908.5	4 210.9	4 035.9	4 174.1
4		1999	27 414.0	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	10 935.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	10 885.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	8 732.3		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	8 020.0	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>67 522.4</b>		<b>9 810.9</b>	<b>9 190.8</b>	<b>9 425.7</b>	<b>9 470.7</b>	<b>10 018.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>63 605.4</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	519.0		49.0	67.4	76.5	81.9	81.9
12		1999	283.3	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	6 252.3		938.2	879.8	933.2	863.3	925.8
14		1999	6 233.3	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>74 293.7</b>		<b>10 798.1</b>	<b>10 138.0</b>	<b>10 435.4</b>	<b>10 415.9</b>	<b>11 026.4</b>
16		<b>1999</b>	<b>70 122.0</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	30 982.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	28 261.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>105 276.1</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.5</b>	<b>14 771.1</b>	<b>15 565.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>98 383.4</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	11 368.2		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	12 448.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	12 896.1		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	11 955.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	15 628.4		2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	14 960.7	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 234.7		336.6	307.7	326.7	255.5	307.8
30		1999	1 869.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	14 156.6		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	13 740.8	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 909.0		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 964.9	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>58 193.0</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 148.4</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 284.0</b>
38		<b>1999</b>	<b>56 940.2</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	47 025.0		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	41 073.6	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>47 025.0</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>41 073.6</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 136.3		- 199.1	84.9	151.3	160.7	- 213.3
46		1999	334.6	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	207.5		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	208.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-13.1		2.5	- 120.7	3.8	- 15.9	89.4
50		1999	- 173.0	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>105 276.1</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.5</b>	<b>14 771.1</b>	<b>15 565.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>98 383.4</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>									
2 733.9	2 837.7						2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 950.0	4 142.8						2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 839.7	4 094.0	4 032.3	3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	1999		4
1 770.1	1 582.0						2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 285.5	1 303.6						2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
<b>9 739.5</b>	<b>9 866.1</b>						<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 216.3</b>	<b>9 664.0</b>	<b>9 552.0</b>	<b>8 985.1</b>	<b>9 380.1</b>	<b>9 617.8</b>	<b>9 889.3</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
80.3	82.0						2000	Condensat	11
36.6	39.2	39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	1999		12
827.2	884.8						2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
<b>10 647.0</b>	<b>10 832.9</b>						<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 076.7</b>	<b>10 578.4</b>	<b>10 461.2</b>	<b>9 908.6</b>	<b>10 345.8</b>	<b>10 563.7</b>	<b>10 885.7</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3						2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
<b>15 004.0</b>	<b>15 669.2</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 478.7	1 921.9						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8						2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6						2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-						1999		28
336.9	363.5						2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 016.4	2 148.5						2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9	299.9						2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-						1999		36
<b>8 100.2</b>	<b>8 990.2</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 850.4</b>	<b>7 839.4</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
6 844.6	6 762.6						2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-						1999		42
<b>6 844.6</b>	<b>6 762.6</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
-35.2	-85.6						2000	Variations nettes des stocks	45
-80.8	-598.0	-26.2	434.0	131.0	113.6	-145.8	1999		46
33.1	35.5						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
61.3	-33.5						2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
<b>15 004.0</b>	<b>15 669.2</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	5 081.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	3 004.3	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	23.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	126.1	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	108.8	-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>583.6</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>110.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	4 474.0	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	2 993.5	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>4 474.0</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>2 993.5</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	23.6	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-99.4	30.7	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	184.7	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	184.7	-	19.3	27.2	33.4	32.9
16		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	184.7	-	19.3	27.2	33.4	32.9
20		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	348.3	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	36.2	-	-	-	-	15.1
38		1999	348.3	449.7	90.4	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	73.2	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	73.2	-	-	-	46.5	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	75.3	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-86.3	-101.1	-58.8	32.3	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	184.7	-	19.3	27.2	33.4	32.9
52		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
33.9	38.0	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		20
<b>Utilisation :</b>									
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	21.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		38
-	26.7	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	26.7	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	-9.8	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		52

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	135.1	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	143.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>135.1</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>143.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>135.1</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>143.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>135.1</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>143.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	135.1	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	143.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>135.1</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>143.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>135.1</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>143.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	358.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	330.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	336.9	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	329.9	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>336.9</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>329.9</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.8	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.3	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-11.3	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.7	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



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

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

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

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	10 683.0		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	9 152.8	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	3 190.0		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	3 016.0	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>13 873.0</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>12 168.8</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	9.4		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	10.6	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 345.9		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 349.0	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 201.0		185.3	176.0	192.2	118.0	98.4
30		1999	1 121.9	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	255.5		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	206.5	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>2 802.4</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>349.6</b>
38		<b>1999</b>	<b>3 677.4</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	10 522.5		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	8 029.9	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>10 522.5</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>
44		<b>1999</b>	<b>8 029.9</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	48.7		53.7	-77.1	22.2	38.1	-84.1
46		1999	160.3	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	508.8		63.1	51.6	88.4	70.7	83.6
50		1999	311.8	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
1 526.7	1 589.4						2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.2	469.7						2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-	-						2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-						1999		6
-	-						2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-						1999		8
<b>1 974.9</b>	<b>2 059.1</b>						<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-						2000	Condensat	11
-	-						1999		12
1.3	1.5						2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>						<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-						2000	Importations	17
-	-						1999		18
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-						1999		22
-	-						2000	- Québec	23
-	-						1999		24
159.1	190.0						2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-						1999		28
191.4	239.7						2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6						2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-						1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-						1999		36
<b>393.7</b>	<b>474.3</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>459.3</b>	<b>428.7</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
1 466.8	1 454.7						2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-						1999		42
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
30.0	65.9						2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-						1999		48
85.7	65.7						2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	8 559.0		1 259.7	1 165.6	1 240.8	1 201.2	1 236.2
2		1999	8 133.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	17 483.5		2 574.8	2 436.9	2 578.8	2 500.7	2 448.5
4		1999	18 370.0	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	10 935.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	10 885.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	8 732.3		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	8 020.0	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>45 710.1</b>		<b>6 685.4</b>	<b>6 259.8</b>	<b>6 219.2</b>	<b>6 463.6</b>	<b>6 741.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>45 408.6</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	277.9		41.3	41.5	40.8	39.9	39.7
12		1999	230.8	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	5 868.0		892.9	825.1	877.2	805.2	869.0
14		1999	5 888.2	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	5 874.1		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	7 120.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 033.7		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	747.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	13 504.7		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	13 156.1	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 184.5		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 103.8	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>21 597.0</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>22 180.3</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	31 033.7		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	29 201.4	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>31 033.7</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>29 201.4</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 299.6		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	398.5	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	207.5		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	208.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 682.6		- 67.6	- 188.4	- 93.4	- 116.5	- 36.0
50		1999	- 460.6	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 207.2	1 248.3						2000	Pétrole brut lourd	1
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999		2
2 428.3	2 515.5						2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1	1 582.0						2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 285.5	1 303.6						2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
<b>6 691.1</b>	<b>6 649.4</b>						<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 573.1</b>	<b>6 865.4</b>	<b>6 739.2</b>	<b>6 297.9</b>	<b>6 715.8</b>	<b>6 577.6</b>	<b>6 740.5</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
37.8	36.9						2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
773.0	825.6						2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
<b>7 501.9</b>	<b>7 511.9</b>						<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-						2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>7 501.9</b>	<b>7 511.9</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-						2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
708.2	840.2						2000	- Ontario	25
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
145.5	123.8						2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
1 909.2	2 023.7						2000	- Alberta	31
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	1999		32
174.8	181.8						2000	- Colombie-Britannique	33
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>2 937.7</b>	<b>3 169.5</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 053.1</b>	<b>3 437.5</b>	<b>3 484.0</b>	<b>3 124.0</b>	<b>3 275.2</b>	<b>3 036.9</b>	<b>3 088.3</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
4 695.4	4 620.1						2000	Exportation aux États-Unis	39
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>4 695.4</b>	<b>4 620.1</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>	<b>4 339.5</b>	<b>4 440.2</b>	<b>4 823.9</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
- 103.4	- 193.4						2000	Variations nettes des stocks	45
- 77.8	- 415.1	- 89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	1999		46
33.1	35.5						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
- 60.9	- 119.8						2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	1999		50
<b>7 501.9</b>	<b>7 511.9</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 515.5	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 381.3	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 515.5</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 381.3</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	56.4	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	52.5	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	317.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	282.0	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 889.7</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 715.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 889.7</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 715.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	396.4	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	378.2	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	724.5	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	861.1	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 120.9</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 239.3</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	584.7	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	518.9	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>584.7</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>518.9</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	12.9	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-12.7	-19.5	-29.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	171.2	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-29.7	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 889.7</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 715.8</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	849.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	907.0	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>849.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>907.0</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	57.1	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	52.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	907.5	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	961.2	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>907.5</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		<b>1999</b>	<b>961.2</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.7	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-0.6	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.5	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.1	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	30 982.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	28 261.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</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>
20		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	11 019.5	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	12 025.0	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	12 733.8	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	11 868.7	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	7 229.1	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	4 367.8	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</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>
38		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-5.9	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	5.9	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</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>
52		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

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

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

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

		Jan. to Jul.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jul.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	125 382.1	18 728.3	17 587.3	18 235.3	17 453.8	18 067.2
2		1999	122 623.8	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	1 434.4	201.5	202.4	219.5	196.3	205.6
4		1999	1 465.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	123 947.7	18 526.8	17 384.9	18 015.8	17 257.5	17 861.6
6		1999	121 158.3	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	8 293.7	767.0	736.1	952.4	1 309.8	1 596.6
8		1999	7 508.0	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>115 654.0</b>	<b>17 759.8</b>	<b>16 648.8</b>	<b>17 063.4</b>	<b>15 947.7</b>	<b>16 265.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>113 650.3</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	2 661.5	393.2	374.2	388.9	360.8	376.2
12		1999	2 376.9	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 239.8	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	2 067.6	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	10 657.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	10 440.5	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 581.9	549.4	510.6	535.1	520.3	501.0
18		1999	3 752.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	230.8	284.0	283.4	80.5	-233.6	-71.4
20		1999	601.1	382.9	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	96 282.7	14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 640.2
22		1999	94 411.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	115 654.0	17 759.8	16 648.8	17 063.4	15 947.7	16 265.0
24		1999	113 650.3	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>96 282.7</b>	<b>14 585.3</b>	<b>13 602.5</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 640.2</b>
26		<b>1999</b>	<b>94 411.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	12 027.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	9 963.7	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	384.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>109 138.8</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 233.6</b>
34		<b>1999</b>	<b>104 759.2</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 781.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 601.2	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	7 801.2	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	917.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 040.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 049.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	13 268.2	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	12 390.1	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	2 431.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	2 399.0	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	55.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	55.0	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>29 095.9</b>	<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 086.9</b>
62		<b>1999</b>	<b>28 394.1</b>	<b>45 153.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	57 288.8	8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	54 298.5	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	14 545.1	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	12 880.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 233.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	5 994.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	4.1	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	-21.1	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 364.5	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	3 796.1	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-393.3	-27.6	-64.6	-15.8	-143.4	-104.9
74		1999	-583.8	18.6	90.5	-30.4	-264.0	-117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>109 138.8</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 233.6</b>
76		<b>1999</b>	<b>104 759.2</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
17 231.4	18 078.8							<b>Approvisionnements :</b>
16 447.5	17 748.2	17 515.7	16 965.5	17 798.6	17 492.5	18 447.8	2000	Production originale brute
195.3	213.8						1999	
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 036.1	17 865.0						1999	
16 250.5	17 558.4	17 305.8	16 781.0	17 563.5	17 318.8	18 258.0	2000	Production originale nette
1 397.7	1 534.1						1999	
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000	Moins gaz injecté et stocké
15 638.4	16 330.9						1999	
15 123.6	16 076.1	15 881.3	15 559.6	16 802.9	16 381.0	17 515.6	2000	<b>Prélèvements nets</b>
							1999	
380.5	387.7						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	
285.8	304.7						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	
1 494.4	1 528.0						2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	
485.6	479.9						2000	- Utilisation dans les usines (2)
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	
- 204.3	92.2						2000	- Rectifications
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	-49.7	297.7	1999	
13 196.4	13 538.4						2000	Livraison de gaz marchand
12 669.8	13 374.8	13 146.7	12 958.2	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
15 638.4	16 330.9						2000	Disposition total
15 123.6	16 076.1	15 881.3	15 559.6	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
13 196.4	13 538.4						2000	<b>Total du gaz marchand</b>
12 669.8	13 374.8	13 146.7	12 958.2	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
669.8	518.9						2000	Destockage par les distributeurs
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	
117.4	96.8						2000	Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	
-	-						2000	Autres arrivages
-	-						1999	
13 983.6	14 154.1						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
13 201.9	13 828.0	13 726.0	13 673.0	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	
-	-						2000	<b>Utilisation :</b>
-	-						1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-						2000	
-	-						1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-						2000	
-	-						1999	- Nouvelle-Écosse
-	-						2000	
-	-						1999	- Nouveau-Brunswick
-	-						2000	
-	-						1999	- Québec
335.7	336.0						2000	
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	- Ontario
618.3	343.1						2000	
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	- Manitoba
52.2	39.7						2000	
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	- Saskatchewan
49.4	33.6						2000	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	- Alberta
1 432.6	1 549.2						2000	
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	- Colombie-Britannique
194.8	144.7						2000	
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	- Yukon
-	-						2000	
-	-						1999	- Territoires du Nord-Ouest
9.0	7.0						2000	
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	- Nunavut
-	-						2000	
-	-						1999	
2 692.0	2 453.3						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999	
8 003.0	8 342.9						2000	Exportations
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	
1 382.5	1 474.4						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	
1 440.4	1 474.6						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 664.9	1 742.2	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	
-15.1	-8.9						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	
447.4	488.2						2000	Gaz consommé dans les réseaux
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	
33.4	-70.4						2000	Pertes dans les pipelines
- 141.9	-85.2	124.4	-27.7	243.1	-10.0	272.6	1999	
13 983.6	14 154.1						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
13 201.9	13 828.0	13 726.0	13 673.0	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 361.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	772.5	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	53.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	263.9	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 307.6	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	508.6	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 226.4	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	443.2	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>81.2</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		1999	<b>65.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	65.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	81.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	65.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0							<b>Approvisionnements :</b>
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute
7.3	6.9						1999	
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1						1999	
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette
175.2	189.4						1999	
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
<b>11.4</b>	<b>12.7</b>						2000	<b>Prélèvements nets</b>
<b>10.3</b>	<b>11.2</b>	<b>10.0</b>	<b>6.2</b>	<b>8.0</b>	<b>11.6</b>	<b>11.2</b>	1999	<b>10</b>
11.4	12.7						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.4	12.7						2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>75</b>
-	-	-	-	-	-	-		<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 672.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	7.0	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 665.7</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	5.0	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	17.0	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	34.6	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	33.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-22.0	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 597.8	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	1 665.7	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	1 577.7	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	5.6	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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



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

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

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		<b>1999</b>	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	199.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	233.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>199.2</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>233.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	29.4	58.9	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3							<b>Approvisionnements :</b>
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3						2000	Production originale nette
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	Emploi et utilisation dans les collecteurs
<b>35.8</b>	<b>44.6</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>1999</b>	- Pertes lors de traitement (1)
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications
48.3	49.3						2000	Livraison de gaz marchand
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	Disposition total
48.3	49.3						2000	<b>Total du gaz marchand</b>
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>Utilisation :</b>
<b>35.8</b>	<b>44.6</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>1999</b>	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
1.7	2.0						1999	- Manitoba
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
1.7	2.0						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
46.6	47.3						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
12.5	16.9	15.5	14.0	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>35.8</b>	<b>44.6</b>	<b>44.7</b>	<b>41.6</b>	<b>38.4</b>	<b>44.7</b>	<b>46.9</b>	<b>1999</b>	

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

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

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

		Jan. to Jul.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Juil.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	4 745.2	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	4 621.7	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	307.1	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	290.7	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	4 438.1	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	4 331.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>4 438.1</b>	<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>4 331.0</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	546.4	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	517.5	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	412.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	390.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	49.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	47.2	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	60.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	57.5	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-251.6	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-109.8	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 620.2	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	3 428.3	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	4 438.1	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	4 331.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>3 620.2</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		<b>1999</b>	<b>3 428.3</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	474.2	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	624.9	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>4 094.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>4 053.2</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 564.3	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 768.6	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 040.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 049.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>2 604.4</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		<b>1999</b>	<b>2 818.1</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	8.1	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	95.2	123.8	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	720.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	529.9	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	648.5	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	508.4	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-3.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-0.9	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	39.3	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	45.0	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	77.3	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	57.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>4 094.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>4 053.2</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
662.6	703.0						2000	Production originale brute
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999	
43.3	44.2						2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999	
619.3	658.8						2000	Production originale nette
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
-	-						2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-					-	1999	
<b>619.3</b>	<b>658.8</b>						2000	<b>Prélèvements nets</b>
<b>593.5</b>	<b>637.0</b>	<b>631.8</b>	<b>627.8</b>	<b>657.0</b>	<b>652.5</b>	<b>714.5</b>	<b>1999</b>	
84.1	90.3						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	
33.1	36.9						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	
7.6	8.0						2000	- Pertes lors de traitement (1)
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	
5.1	6.9						2000	- Utilisation dans les usines (2)
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	
-20.1	-3.7						2000	- Rectifications
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	
509.5	520.4						2000	Livraison de gaz marchand
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	
619.3	658.8						2000	Disposition total
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>						2000	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>475.7</b>	<b>503.2</b>	<b>502.9</b>	<b>507.3</b>	<b>531.5</b>	<b>524.9</b>	<b>545.3</b>	<b>1999</b>	
20.3	17.5						2000	Destockage par les distributeurs
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	
-	-						2000	Importations
-	-					-	1999	
-	-						2000	Autres arrivages
-	-					-	1999	
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>1999</b>	<b>33</b>
								<b>34</b>
							2000	<b>Utilisation :</b>
							1999	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
							1999	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
							1999	- Nouvelle-Écosse
							2000	
							1999	- Nouveau-Brunswick
							2000	
							1999	- Québec
							2000	
							1999	- Ontario
330.5	82.4						2000	
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	
							2000	- Manitoba
							1999	
							2000	- Saskatchewan
49.4	33.6						2000	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
							2000	- Alberta
							1999	
							2000	- Colombie-Britannique
							1999	
							2000	- Yukon
							1999	
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
							2000	- Nunavut
							1999	
<b>379.9</b>	<b>116.0</b>						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>260.1</b>	<b>162.4</b>	<b>187.8</b>	<b>283.2</b>	<b>456.1</b>	<b>381.3</b>	<b>466.7</b>	<b>1999</b>	<b>61</b>
1.2	1.3						2000	Exportations
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	
26.8	48.6						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	
110.7	355.8						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	
-0.1	-1.0						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	
5.7	6.2						2000	Gaz consommé dans les réseaux
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	
5.6	11.0						2000	Pertes dans les pipelines
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>1999</b>	<b>75</b>
								<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Jul.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jul.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	102 085.9	15 618.7	14 569.7	14 950.0	14 228.1	14 421.0
2		1999	102 056.7	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	975.2	141.2	142.1	147.8	131.9	139.3
4		1999	816.2	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	101 110.7	15 477.5	14 427.6	14 802.2	14 096.2	14 281.7
6		1999	101 240.5	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	7 067.3	582.5	590.2	777.2	1 167.7	1 382.5
8		1999	7 064.8	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	94 043.4	14 895.0	13 837.4	14 025.0	12 928.5	12 899.2
10		1999	94 175.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	1 588.5	234.7	230.4	233.7	213.4	226.8
12		1999	1 387.6	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 810.3	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	1 677.3	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	9 161.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	9 014.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 857.9	423.2	399.3	430.7	414.6	404.2
18		1999	3 164.2	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	524.3	353.2	312.5	203.7	-7.8	-47.4
20		1999	565.5	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	78 100.8	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	78 366.8	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	94 043.4	14 895.0	13 837.4	14 025.0	12 928.5	12 899.2
24		1999	94 175.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	78 100.8	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	78 366.8	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	9 661.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 764.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	87 762.3	15 358.1	14 282.6	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	85 131.5	14 712.5	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 781.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 985.6	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 691.4	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	917.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	11 902.4	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	10 902.3	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	282.4	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	238.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	20 870.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	20 531.9	3 964.5	4 953.8	3 972.1	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	50 041.7	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	47 701.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	11 227.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	10 052.4	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	3 240.1	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	4 245.9	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	-10.2	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-19.3	14.0	1.2	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 007.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	3 456.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-614.4	-16.2	-32.7	37.7	-106.4	-255.2
74		1999	-836.8	-380.5	-70.8	-101.7	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	87 762.3	15 358.1	14 282.6	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	85 131.5	14 712.5	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 738.4	14 560.0							
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000	Production originale brute
131.9	141.0						1999	
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
13 606.5	14 419.0						1999	
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000	Production originale nette
1 222.5	1 344.7						1999	
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
12 384.0	13 074.3						1999	
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Prélèvements nets
221.7	227.8						1999	
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
249.7	266.0						1999	
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 251.2	1 303.9						1999	
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)
403.0	382.9						1999	
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 197.5	- 92.4						1999	
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	2000	- Rectifications
10 455.9	10 986.1						1999	
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	2000	Livraison de gaz marchand
12 384.0	13 074.3						1999	
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Disposition total
10 455.9	10 986.1						1999	
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	2000	Total du gaz marchand
401.0	200.0						1999	
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000	Destockage par les distributeurs
-	-						1999	
-	-						2000	Importations
-	-						1999	
-	-						2000	Autres arrivages
-	-						1999	
10 856.9	11 186.1						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	
-	-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-						1999	
-	-						2000	- Île-Ou-Prince-Édouard
-	-						1999	
-	-						2000	- Nouvelle-Écosse
-	-						1999	
-	-						2000	- Nouveau-Brunswick
-	-						1999	
335.7	336.0						2000	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
15.1	13.8						2000	- Ontario
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	
52.2	39.7						2000	- Manitoba
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
-	-						2000	- Saskatchewan
-	-						1999	
1 220.2	1 352.5						2000	- Alberta
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	
20.1	21.2						2000	- Colombie-Britannique
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	
-	-						2000	- Yukon
-	-						1999	
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-						1999	
-	-						2000	- Nunavut
-	-						1999	
1 643.3	1 763.2						2000	Total des ventes services de gaz
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999	
6 940.8	7 219.8						2000	Exportations
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	
993.1	1 143.8						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	
924.8	823.3						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 209.4	1 158.2	947.4	1 036.0	545.6	153.4	300.8	1999	
- 12.7	- 12.5						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999	
408.0	449.7						2000	Gaz consommé dans les réseaux
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	
- 40.4	- 201.2						2000	Pertes dans les pipelines
- 169.3	- 118.7	56.5	- 20.1	209.0	1.6	209.3	1999	
10 856.9	11 186.1						2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	14 577.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	14 487.0	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	91.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	94.2	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	14 485.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	14 392.8	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>14 485.8</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>14 392.8</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	440.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	406.4	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	1 324.1	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 316.9	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	593.8	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	511.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-19.9	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	145.4	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	12 147.4	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	12 012.2	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	14 485.8	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	14 392.8	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>12 147.4</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>
26		<b>1999</b>	<b>12 012.2</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 891.7	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 574.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>14 039.1</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		<b>1999</b>	<b>14 586.3</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 023.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	725.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 365.8	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 487.8	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 726.4	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	1 871.6	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>4 115.6</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>4 085.3</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	5 661.3	835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	6 502.0	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 597.2	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	2 298.6	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 205.2	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 210.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	3.6	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-0.9	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	318.0	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	295.0	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	138.2	-50.0	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	195.5	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>14 039.1</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		<b>1999</b>	<b>14 586.3</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

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

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



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
2 123.8	2 124.2						2000	<b>Approvisionnements :</b>
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	Production originale brute
11.5	20.2						2000	
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2 112.3	2 104.0						2000	Production originale nette
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	Moins gaz injecté et stocké
							2000	
							1999	Prélèvements nets
2 112.3	2 104.0						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
62.6	56.0						2000	- Pertes lors de traitement (1)
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	- Utilisation dans les usines (2)
							2000	- Rectifications
							1999	Livraison de gaz marchand
205.8	198.9						2000	Disposition total
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	<b>Total du gaz marchand</b>
66.5	79.7						2000	Destockage par les distributeurs
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	Importations
17.0	191.0						2000	Autres arrivages
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
1 760.4	1 578.4						2000	
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	
2 112.3	2 104.0						2000	
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	
1 760.4	1 578.4						2000	
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	
248.5	301.4						2000	
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	
							2000	
							1999	
							2000	
							1999	
2 008.9	1 879.8						2000	
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	
							2000	<b>Utilisation :</b>
							1999	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	
							1999	- Île-Du-Prince-Édouard
							2000	
							1999	- Nouvelle-Écosse
							2000	
							1999	- Nouveau-Brunswick
							2000	
							1999	- Québec
153.6	148.1						2000	- Ontario
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	- Manitoba
							2000	
							1999	- Saskatchewan
							2000	
							1999	- Alberta
212.4	196.7						2000	- Colombie-Britannique
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	- Yukon
69.7	72.7						2000	- Territoires du Nord-Ouest
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	- Nunavut
							2000	
							1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>
435.7	417.5						2000	Exportations
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
760.5	778.6						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
362.6	282.0						2000	Gaz consommé dans les réseaux
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	Pertes dans les pipelines
358.3	248.2						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	
-2.3	4.6						2000	
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	
33.7	32.3						2000	
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	
60.4	116.6						2000	
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	
2 008.9	1 879.8						2000	
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	323.7	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>323.5</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>355.3</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	52.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	61.6	106.2	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	21.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	19.0	35.3	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	274.7	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>274.7</b>	<b>486.7</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		<b>1999</b>	<b>274.7</b>	<b>486.7</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	274.7	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>274.7</b>	<b>486.7</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		<b>1999</b>	<b>274.7</b>	<b>486.7</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3	25.6							<b>Approvisionnements :</b>
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute
							1999	
		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
50.3	25.6						2000	Production originale nette
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
							2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
50.3	25.6						2000	<b>Prélèvements nets</b>
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
8.3	4.1						2000	- Pertes lors de traitement (1)
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	
2.6	2.0						2000	- Utilisation dans les usines (2)
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	
							2000	- Rectifications
							1999	
39.4	19.5						2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
50.3	25.6						2000	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
39.4	19.5						2000	<b>Total du gaz marchand</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
							2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
							2000	Importations
							1999	
							2000	Autres arrivages
							1999	
39.4	19.5						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
								<b>Utilisation :</b>
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
							2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	
							2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	
							2000	- Québec
							1999	
							2000	- Ontario
							1999	
							2000	- Manitoba
							1999	
							2000	- Saskatchewan
							1999	
							2000	- Alberta
							1999	
39.4	19.5						2000	- Colombie-Britannique
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
							2000	- Yukon
							1999	
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
							2000	- Nunavut
							1999	
39.4	19.5						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
							2000	Exportations
							1999	
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
							2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
							2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
39.4	19.5						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	277.5	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	67.5	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	277.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	67.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	277.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	67.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	34.6	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.5	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	15.1	-	0.2	-	-	5.7
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	227.5	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	277.2	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	67.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	227.5	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
26		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	227.5	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
34		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	172.3	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	11.4	19.5	1.8	1.6	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	55.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	55.0	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	227.5	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
62		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	227.5	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
76		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
95.2	47.7							<b>Approvisionnements :</b>
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
95.2	47.7						2000	Production originale nette
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
95.2	47.7						2000	<b>Prélèvements nets</b>
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
15.2	5.6						2000	- Pertes lors de traitement (1)
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	
5.4	3.8						2000	- Utilisation dans les usines (2)
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6	38.3						2000	Livraison de gaz marchand
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
95.2	47.7						2000	Disposition total
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
74.6	38.3						2000	<b>Total du gaz marchand</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6	38.3						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
65.6	31.3						2000	- Colombie-Britannique
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
9.0	7.0						2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6	38.3						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6	38.3						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	

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

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

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

		Jan. to Jul. Jan. à Jull.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	384.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	381.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
								2000 Production originale brute 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 6
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								<b>2000 Prélèvements nets 9</b>
								<b>- 1999 10</b>
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								<b>2000 Total du gaz marchand 25</b>
								<b>- 1999 26</b>
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
117.4	96.8							2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 30
								2000 Autres arrivages 31
								- 1999 32
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>							<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>		<b>1999 34</b>
								<b>Utilisation :</b>
								2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
								- 1999 36
								2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1999 38
								2000 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1999 40
								2000 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1999 42
								2000 - Québec 43
								- 1999 44
117.4	96.8							2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 46
								2000 - Manitoba 47
								- 1999 48
								2000 - Saskatchewan 49
								- 1999 50
								2000 - Alberta 51
								- 1999 52
								2000 - Colombie-Britannique 53
								- 1999 54
								2000 - Yukon 55
								- 1999 56
								2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1999 58
								2000 - Nunavut 59
								- 1999 60
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>							<b>2000 Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>		<b>1999 62</b>
								2000 Exportations 63
								- 1999 64
								2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1999 66
								2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1999 68
								2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1999 70
								2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1999 72
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>							<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>		<b>1999 76</b>

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

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

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

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	2 189.5		318.8	284.2	308.5	278.4	327.5
02		1999	2 095.8	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	22.6		5.3	0.2	-	0.3	7.1
04		1999	17.3	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	245.3		39.9	26.6	30.0	28.6	41.2
06		1999	231.8	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	17.5		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	23.7		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	24.6	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	5 893.8		946.1	836.2	878.3	820.7	844.9
14		1999	5 695.7	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	264.8		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	144.1	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>6 199.8</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>901.4</b>
18		<b>1999</b>	<b>5 864.4</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	17.6		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	9.5		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	10.8	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	3 183.5		513.1	476.1	482.8	472.1	437.2
26		1999	3 025.5	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	210.8		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	150.7	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>3 421.4</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>481.9</b>
30		<b>1999</b>	<b>3 187.0</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	7 979.9		1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	1 261.6
36		1999	7 357.6	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	436.0		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>8 415.9</b>		<b>1 042.3</b>	<b>1 218.2</b>	<b>1 392.3</b>	<b>1 286.3</b>	<b>1 341.6</b>
40		<b>1999</b>	<b>7 376.9</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	4 183 468		640 035	606 812	608 156	581 045	588 195
46		1999	4 171 744	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	528 730		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	544 066	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 712 198</b>		<b>718 561</b>	<b>676 525</b>	<b>685 693</b>	<b>657 440</b>	<b>667 356</b>
50		<b>1999</b>	<b>4 715 810</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

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

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



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>		
310.4	361.7						2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999		02
4.7	5.0						2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999		04
38.8	40.2						2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
3.4	3.9						- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5	3.6						2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
800.6	767.0						2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.8	27.1						2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
<b>841.3</b>	<b>801.6</b>						<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>		<b>18</b>
							<b>Butane</b>		
3.3	3.7						- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7	1.7						2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
399.5	402.7						2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	23.4						2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
<b>432.9</b>	<b>431.5</b>						<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>		<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
-	-						2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		34
940.1	1 059.1						2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36
65.7	70.3						2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		38
<b>1 005.8</b>	<b>1 129.4</b>						<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>		<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-	-						2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		44
507 514	651 711						2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
75 170	72 228						2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
<b>582 684</b>	<b>723 939</b>						<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>		<b>50</b>

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

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

### **Pentanes plus**

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

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

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

### **Importations**

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

### **Autres arrivages**

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

### **Exportations**

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

### **Ventes directes**

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

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

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

### **Butanes**

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

### **Éthane**

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

## THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). There is no charge for this service.

**The Daily** is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments ... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

### HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing
- ... and more

### FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY** EVERY WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

## POUR PARTIR DU BON PIED : **LE QUOTIDIEN** DE STATISTIQUE CANADA



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Le service est gratuit.

**Le Quotidien** permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

### VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

- statistiques sur la population
- ventes de véhicules automobiles
- prix du carburant
- commerce international
- données sur l'agriculture
- taux d'emploi
- indices des prix à la consommation

### VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** CHAQUE JOUR OUVRABLE

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>

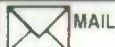




# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

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



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



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



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

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

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

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

Authorized Signature

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

- ▶ \*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.
- ▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).
- ▶ 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.
- ▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.
- ▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes  and/or market research,  check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

<b>SUBTOTAL</b>	
<b>GST (7%)</b>	
<b>Applicable PST</b>	
<b>Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)</b>	
<b>GRAND TOTAL</b>	
<b>PF099000</b>	

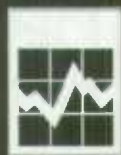
# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

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

# Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

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



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



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



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



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

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

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

Signature de la personne autorisée

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

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

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

Canada



1010313705

# 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 1 800 265-1136.

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)

# Décor

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 \$  
Numero 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 1 800 265-1136. 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 K3 et leur code de référence #1.)

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

# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



**Don't waste a moment!**  
Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

**Ne perdez pas une minute!**  
Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin, à un prix des plus abordables.