

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

February 2000

Février 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
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 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

Février 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

June 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 2

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 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

Juin 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 2

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

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



## Signes conventionnels

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

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



## TABLE OF CONTENTS

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

## TABLE DES MATIÈRES

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

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

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

**QUARTERLY PUBLICATION**

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

**ANNUAL PUBLICATIONS**

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

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

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

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

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

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

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

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

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

## HIGHLIGHTS

### February 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2000 increased 10.0% amounting to 10.2 million cubic metres compared to 9.3 million cubic metres in February 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, an increase of 8.7% over February 1999.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 8.0 million cubic metres (55.9%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (43.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 8.4% to 17.5 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in February 1999. Marketable Gas production for February amounted to 14.0 billion cubic metres, an increase of 10.1%.

The disposition of natural gas for February 2000 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 8.3 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

### Février 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour février 2000 a augmenté 10,0% pour atteindre 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,3 millions de mètres cubes en février 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,7% par rapport à février 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (55,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (43,7%) 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 8,4% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en février 1999). En février 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 10,1%.

Au cours du mois de février 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,3 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 mètre cube, 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 Feb. Jan. à Fév.	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	5 350.7		2 747.2	2 603.5			
2		1999	4 871.8	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	8 134.7		4 211.2	3 923.5			
4		1999	7 712.7	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	3 225.8		1 663.8	1 562.0			
6		1999	2 946.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	2 335.5		1 186.8	1 148.7			
8		1999	2 148.1	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>19 046.7</b>		<b>9 809.0</b>	<b>9 237.7</b>			
10		<b>1999</b>	<b>17 678.7</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	91.5		45.3	46.2			
12		1999	75.8	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	1 855.1		945.0	910.1			
14		1999	1 801.1	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>20 993.3</b>		<b>10 799.3</b>	<b>10 194.0</b>			
16		<b>1999</b>	<b>19 555.6</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	8 475.2		4 288.6	4 186.6			
18		1999	8 062.8	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>29 468.5</b>		<b>15 087.9</b>	<b>14 380.6</b>			
20		<b>1999</b>	<b>27 618.4</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	3 222.6		1 645.6	1 577.0			
22		1999	3 770.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	3 319.4		1 769.4	1 550.0			
24		1999	3 517.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	4 565.6		2 236.1	2 329.5			
26		1999	4 332.2	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	604.0		302.8	301.2			
30		1999	581.5	3 416.0	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	4 050.6		2 053.4	1 997.2			
32		1999	3 936.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	579.9		302.5	277.4			
34		1999	509.2	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>16 342.1</b>		<b>8 309.8</b>	<b>8 032.3</b>			
38		<b>1999</b>	<b>16 648.3</b>	<b>96 932.1</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	13 191.4		6 903.1	6 288.3			
40		1999	10 946.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>13 191.4</b>		<b>6 903.1</b>	<b>6 288.3</b>			
44		<b>1999</b>	<b>10 946.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 195.3		- 250.1	54.8			
46		1999	84.1	911.5	- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	58.0		28.0	30.0			
48		1999	67.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	72.3		97.1	-24.8			
50		1999	- 127.3	-1 095.9	13.5	- 140.8	58.2	- 163.8	4.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>29 468.5</b>		<b>15 087.9</b>	<b>14 380.6</b>			
52		<b>1999</b>	<b>27 618.4</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
<b>9 206.5</b>	<b>9 653.4</b>	<b>9 548.8</b>	<b>8 991.5</b>	<b>9 388.2</b>	<b>9 623.3</b>	<b>9 895.0</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000	Condensat	11
							1999		12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
<b>10 063.6</b>	<b>10 564.7</b>	<b>10 456.0</b>	<b>9 912.7</b>	<b>10 351.2</b>	<b>10 566.0</b>	<b>10 888.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations	17
							1999		18
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec	23
							1999		24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000	- Ontario	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
							1999		28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	281.7	323.4	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000	- Alberta	31
							1999		32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 844.8</b>	<b>7 839.4</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>		<b>38</b>
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
-69.8	-622.7	22.0	417.3	115.7	128.6	-104.5	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-127.6	136.3	-370.6	-343.0	-27.8	-114.1	-21.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	1 413.1		758.9	654.2			
4		1999	721.6	5 785.8	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>1 413.1</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>			
10		<b>1999</b>	<b>721.6</b>	<b>5 785.8</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>1 413.1</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>			
16		<b>1999</b>	<b>721.6</b>	<b>5 785.8</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>1 413.1</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>			
20		<b>1999</b>	<b>721.6</b>	<b>5 785.8</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	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
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>-</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	1 527.7		800.9	726.8			
40		1999	723.1	5 446.6	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>1 527.7</b>		<b>800.9</b>	<b>726.8</b>			
44		<b>1999</b>	<b>723.1</b>	<b>5 446.6</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	- 114.6		-42.0	-72.6			
46		1999	-1.5	30.7	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 413.1</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>			
52		<b>1999</b>	<b>721.6</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>63.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	19.8	0.5	19.3	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>19.8</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>63.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>19.8</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>63.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	90.4	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>90.4</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	19.8	0.5	19.3	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>19.8</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</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	-26.5	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>19.8</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>63.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>

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

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

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	36.3	-	18.3	18.0	-	-	-
4		1999	35.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	36.3	-	18.3	18.0	-	-	-
26		1999	35.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	101.6	51.9	49.7	-	-	-
4		1999	94.9	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.3	-	27.3	-	-	-
26		1999	4.2	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.3</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>4.2</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	82.1	55.2	26.9	-	-	-
40		1999	114.4	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>82.1</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>114.4</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	-0.1	-0.1	-	-	-	-
46		1999	-19.1	-28.7	-19.1	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-7.7	-3.2	-4.5	-	-	-
50		1999	-4.6	-7.0	-2.8	-0.8	2.2	2.1
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
							1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
							1999		24
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
<b>9.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.0</b>	<b>-</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>		<b>38</b>
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
<b>37.0</b>	<b>45.9</b>	<b>47.3</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>52.6</b>	<b>56.8</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	2 963.0		1 507.3	1 455.7			
2		1999	2 570.1	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	895.8		460.0	435.8			
4		1999	890.4	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>3 858.8</b>		<b>1 967.3</b>	<b>1 891.5</b>			
10		<b>1999</b>	<b>3 460.5</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	2.6		1.3	1.3			
14		1999	2.9	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>3 861.4</b>		<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
16		<b>1999</b>	<b>3 463.4</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>3 861.4</b>		<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
20		<b>1999</b>	<b>3 463.4</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	435.4		201.2	234.2			
26		1999	838.1	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	321.0		151.5	169.5			
30		1999	334.8	2 170.1	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	66.4		30.1	36.3			
32		1999	56.3	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>822.8</b>		<b>382.8</b>	<b>440.0</b>			
38		<b>1999</b>	<b>1 229.2</b>	<b>6 285.4</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	2 917.8		1 438.8	1 479.0			
40		1999	1 915.4	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>2 917.8</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>			
44		<b>1999</b>	<b>1 915.4</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	-31.0		52.8	-83.8			
46		1999	219.2	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	151.8		94.2	57.6			
50		1999	99.6	693.7	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>3 861.4</b>		<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
52		<b>1999</b>	<b>3 463.4</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>									
							2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
							2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
.	.	.	.	.	.	.	1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
.	.	.	.	.	.	.	1999		8
							2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	1999		<b>10</b>
							2000	Condensat	11
.	.	.	.	.	.	.	1999		12
							2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
							2000	<b>Total prélevements net</b>	<b>15</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>16</b>
							2000	Importations	17
.	.	.	.	.	.	.	1999		18
							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
.	.	.	.	.	.	.	1999		22
							2000	- Québec	23
.	.	.	.	.	.	.	1999		24
							2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
							2000	- Manitoba	27
.	.	.	.	.	.	.	1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	208.0	185.0	1999		30
							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
							2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>453.7</b>	<b>428.7</b>	1999		<b>38</b>
							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
							2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	1999		<b>44</b>
							2000	Variations nettes des stocks	45
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
.	.	.	.	.	.	.	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	80.5	68.0	1999		50
							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	1999		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	2 387.7		1 239.9	1 147.8			
2		1999	2 301.7	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	5 045.5		2 593.0	2 452.5			
4		1999	5 243.7	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	3 225.8		1 663.8	1 562.0			
6		1999	2 946.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	2 335.5		1 186.8	1 148.7			
8		1999	2 148.1	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>12 994.5</b>		<b>6 683.5</b>	<b>6 311.0</b>			
10		<b>1999</b>	<b>12 639.6</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	83.5		41.2	42.3			
12		1999	67.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	1 735.3		899.2	836.1			
14		1999	1 704.1	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
16		<b>1999</b>	<b>14 411.1</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>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
20		<b>1999</b>	<b>14 411.1</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	-	52.3	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-			
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 868.4		1 005.9	862.5			
26		1999	2 331.1	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	283.0		151.3	131.7			
30		1999	246.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	3 888.5		1 982.2	1 906.3			
32		1999	3 747.9	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	378.0		195.0	183.0			
34		1999	280.7	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>6 417.9</b>		<b>3 334.4</b>	<b>3 083.5</b>			
38		<b>1999</b>	<b>6 606.4</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	8 502.9		4 528.1	3 974.8			
40		1999	8 009.7	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>8 502.9</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>			
44		<b>1999</b>	<b>8 009.7</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	-60.3		-261.3	201.0			
46		1999	-65.5	839.8	-141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	58.0		28.0	30.0			
48		1999	67.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-105.2		-5.3	-99.9			
50		1999	-206.5	-1 741.0	-48.1	-158.4	8.0	-173.5	-76.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
52		<b>1999</b>	<b>14 411.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

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

June Jun	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
<b>6 573.1</b>	<b>6 865.4</b>	<b>6 739.2</b>	<b>6 297.9</b>	<b>6 715.8</b>	<b>6 577.6</b>	<b>6 740.5</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000	Condensat	11
							1999		12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000	- Alberta	31
							1999		32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
<b>3 053.1</b>	<b>3 437.5</b>	<b>3 484.0</b>	<b>3 124.0</b>	<b>3 275.2</b>	<b>3 036.9</b>	<b>3 088.3</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>		<b>38</b>
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>	<b>4 339.5</b>	<b>4 440.2</b>	<b>4 823.9</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>		<b>44</b>
-60.4	- 443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	- 168.8	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
- 141.4	98.9	- 444.7	- 399.9	- 123.8	- 187.2	-94.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	391.4	199.8	191.6	-	-	-
4		1999	409.9	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>391.4</b>	<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	-	-	-
10		1999	<b>409.9</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	8.0	4.1	3.9	-	-	-
12		1999	8.4	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	81.6	36.0	45.6	-	-	-
14		1999	79.7	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>481.0</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	-	-	-
16		1999	<b>498.0</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>481.0</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	-	-	-
20		1999	<b>498.0</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	95.7	41.1	54.6	-	-	-
32		1999	132.5	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	201.9	107.5	94.4	-	-	-
34		1999	228.5	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>297.6</b>	<b>148.6</b>	<b>149.0</b>	-	-	-
38		1999	<b>361.0</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	141.1	79.6	61.5	-	-	-
40		1999	183.7	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>141.1</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	-	-	-
44		1999	<b>183.7</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	10.9	0.6	10.3	-	-	-
46		1999	-9.0	-19.5	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	31.4	11.1	20.3	-	-	-
50		1999	-37.7	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>481.0</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	-	-	-
52		1999	<b>498.0</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
							2000	Pétrole brut lourd
							1999	2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Pétrole brut léger et médium
							1999	3
							2000	Pétrole brut synthétique
							1999	5
							2000	Pétrole brut bitumineux
							1999	7
								8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>	<b>204.1</b>	<b>199.6</b>	<b>208.2</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>
							<b>1999</b>	<b>9</b>
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000	Condensat
							1999	11
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000	Pentanes plus
							1999	12
							2000	Pentanes plus
							1999	13
								14
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>
							<b>1999</b>	<b>15</b>
							2000	Importations
							1999	16
								17
								18
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
							<b>1999</b>	<b>19</b>
								<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
							2000	Aux raffineries - Atlantique
							1999	21
							2000	- Québec
							1999	22
							2000	- Ontario
							1999	23
							2000	- Manitoba
							1999	24
							2000	- Saskatchewan
							1999	25
							2000	- Alberta
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999	26
							2000	- Colombie-Britannique
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999	27
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	28
								29
								30
							2000	- Alberta
							1999	31
							2000	- Colombie-Britannique
							1999	32
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	33
								34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	35
								36
<b>162.9</b>	<b>179.5</b>	<b>172.7</b>	<b>172.0</b>	<b>178.8</b>	<b>167.6</b>	<b>179.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>
							<b>1999</b>	<b>37</b>
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportation aux États-Unis
							1999	38
							2000	Exportation dans d'autres pays
							1999	39
								40
							2000	Exportation dans d'autres pays
							1999	41
								42
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>	<b>74.3</b>	<b>66.8</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>
							<b>1999</b>	<b>43</b>
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000	Variations nettes des stocks
							1999	44
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs
							1999	45
								46
							2000	Pertes et rectifications
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	1999	47
								48
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
							<b>1999</b>	<b>49</b>
								<b>50</b>
								<b>51</b>
								<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	251.0	-	129.3	121.7	-	-	-
4		1999	253.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>251.0</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>1999</b>	<b>253.0</b>	<b>1 549.2</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	15.8	-	8.0	7.8	-	-	-
14		1999	14.4	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20</b>		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</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	265.0	-	137.1	127.9	-	-	-
26		1999	259.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>265.0</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>1999</b>	<b>259.0</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	10.3	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.8	-	0.2	1.6	-	-	-
50		1999	-1.9	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>52</b>		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
							1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
							1999		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999		20
<b>Utilisation :</b>									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	- Ontario	25
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
							1999		44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999		52

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2000	8 475.2	4 288.6	4 186.6	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1999	8 062.8	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>8 062.8</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	3 222.6	1 645.6	1 577.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1999	3 680.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	3 319.4	1 769.4	1 550.0	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1999	3 517.9	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	1 933.2	873.6	1 059.6	565.9	501.1	882.1
26		1999	864.5	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>8 062.8</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>	<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	-0.2	-0.1	-0.1	18.3	17.6	-25.4
46		1999	-23.8	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.2	0.1	0.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1999	23.8	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>8 062.8</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
							2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
							<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
							<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>		<b>16</b>
							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>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							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
							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
							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>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
							2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
							<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>		<b>44</b>
							2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
							<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	36 546.8	18 743.0	17 803.8			
2		1999	35 158.2	18 738.3	16 419.9	17 775.8	17 297.1	17 804.7
3	Less field flared and waste	2000	544.0	285.7	258.3			
4		1999	487.3	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	36 002.8	18 457.3	17 545.5			
6		1999	34 670.9	18 482.6	16 188.3	17 565.7	17 116.0	17 604.5
7	Less injected and stored	2000	1 679.9	840.9	839.0			
8		1999	1 352.2	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	34 322.9	17 616.4	16 706.5			
10		1999	33 318.7	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5	16 136.4
11	Field disposition and usage	2000	732.4	381.6	350.8			
12		1999	687.7	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	668.8	356.4	312.4			
14		1999	643.8	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	3 108.4	1 596.1	1 512.3			
16		1999	3 017.2	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 621.1
17	- Plant uses (2)	2000	1 129.8	558.5	571.3			
18		1999	1 079.8	546.8	533.0	531.5	491.2	569.0
19	- Adjustment	2000	23.1	25.0	-1.9			
20		1999	608.1	388.8	219.3	14.7	- 204.6	- 244.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	28 660.4	14 698.8	13 961.6			
22		1999	27 282.1	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	34 322.9	17 616.4	16 706.5			
24		1999	33 318.7	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5	16 136.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>28 660.4</b>	<b>14 698.8</b>	<b>13 961.6</b>			
26		1999	<b>27 282.1</b>	<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 553.7</b>	<b>13 548.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	6 632.2	3 451.6	3 180.6			
28		1999	5 650.2	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	175.4	103.4	72.0			
30		1999	109.6	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>35 468.0</b>	<b>18 253.8</b>	<b>17 214.2</b>			
34		1999	<b>33 041.9</b>	<b>17 665.1</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</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	1 503.4	796.4	707.0			
44		1999	1 487.2	6 073.8	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 665.4	1 861.0	1 804.4			
46		1999	3 664.7	11 132.9	1 980.4	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	498.7	284.6	214.1			
48		1999	486.5	1 509.6	285.5	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	545.4	306.7	238.7			
50		1999	525.2	1 661.3	300.8	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	4 529.6	2 385.7	2 143.9			
52		1999	4 388.2	20 114.4	2 407.2	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	1 065.4	581.5	483.9			
54		1999	1 012.7	3 960.8	482.5	458.6	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	22.6	11.7	10.9			
58		1999	20.3	128.3	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>11 830.5</b>	<b>6 227.6</b>	<b>5 602.9</b>			
62		1999	<b>11 584.8</b>	<b>6 323.1</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 809.9</b>	<b>2 936.9</b>
63	Exports	2000	16 883.3	8 648.6	8 234.7			
64		1999	15 584.2	95 121.4	8 217.3	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	5 163.8	2 514.7	2 649.1			
66		1999	4 327.6	20 468.6	2 261.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	682.4	299.4	383.0			
68		1999	324.8	10 204.7	236.0	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	50.3	36.9	13.4			
70		1999	5.2	25.0	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 029.1	531.1	498.0			
72		1999	1 136.8	6 424.8	613.1	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 171.4	-4.5	- 166.9			
74		1999	78.5	- 160.5	204.0	- 92.4	- 363.8	- 72.3
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>35 468.0</b>	<b>18 253.8</b>	<b>17 214.2</b>			
76		1999	<b>33 041.9</b>	<b>17 665.1</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
16 407.4	17 687.4	17 457.0	16 932.1	17 768.0	17 443.2	18 407.3	2000 1999	Production originale brute	1 2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
16 210.4	17 497.6	17 247.1	16 747.6	17 532.9	17 269.5	18 217.5	2000 1999	Production originale nette	5 6
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>15 085.5</b>	<b>16 015.3</b>	<b>15 822.6</b>	<b>15 526.2</b>	<b>16 772.3</b>	<b>16 331.7</b>	<b>17 475.1</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 154.2	1 645.7	1 633.5	1 552.4	1 610.3	1 597.0	1 524.2	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
161.6	- 154.5	- 239.9	- 237.7	6.4	-60.4	282.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
15 083.5	16 015.3	15 822.6	15 526.2	16 772.3	16 331.7	17 475.1	2000 1999	Disposition total	23 24
<b>12 660.3</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 173.1</b>	<b>13 049.2</b>	<b>13 911.2</b>	<b>13 415.2</b>	<b>14 359.8</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres amivages	31 32
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec	43 44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000 1999	- Ontario	45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba	47 48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta	51 52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
<b>2 306.6</b>	<b>2 216.9</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>	<b>3 129.6</b>	<b>3 920.3</b>	<b>4 969.6</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations	63 64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 764.6	2 180.8	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	241.0	339.2	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	361.5	199.2	162.3			
2		1999	182.9	1 434.7	90.9	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	9.3	3.3	6.0			
4		1999	134.9	359.0	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	352.2	195.9	156.3			
6		1999	48.0	1 075.7	17.8	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	330.4	184.5	145.9			
8		1999	30.0	963.3	9.9	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>21.8</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>			
10		<b>1999</b>	<b>18.0</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	21.8	11.4	10.4			
12		1999	18.0	112.4	7.9	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	21.8	11.4	10.4			
24		1999	18.0	112.4	7.9	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-			
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-			
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-			
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-			
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-			
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-			
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-			
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-			
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-			
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-			
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-			
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000 1999	Production originale brute	1 2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000 1999	Production originale nette	5 6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>10.3</b>	<b>11.2</b>	<b>10.0</b>	<b>6.2</b>	<b>8.0</b>	<b>11.6</b>	<b>11.2</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Rectifications	19 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 1999	Disposition total	23 24
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	171.4	46.9	124.5			
2		1999	-	-	-			
3	Less field flared and waste	2000	10.5	5.0	5.5			
4		1999	-	-	-			
5	Net new production	2000	160.9	41.9	119.0			
6		1999	-	-	-			
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>160.9</b>	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>			
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
11	Field disposition and usage	2000	0.9	0.4	0.5			
12		1999	-	-	-			
13	Gathering system disposition and uses	2000	6.3	2.8	3.5			
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	153.7	38.7	115.0			
22		1999	-	-	-			
23	Total disposition	2000	160.9	41.9	119.0			
24		1999	-	-	-			
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
26		<b>1999</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>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
34		<b>1999</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>			
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
63	Exports	2000	121.0	13.9	107.1			
64		1999	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2000	32.7	24.8	7.9			
70		1999	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-			
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			

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

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



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

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

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
2		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
6		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	-	-	-
10		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
22		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
24		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	-	-	-
26		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	-	-	-
34		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
46		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	-	-	-
62		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	-	-	-
76		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnements :</b>	
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	6
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	17
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand	18
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Disposition total	19
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	20
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	importations	22
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	23
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	24
-	-	-	-	-	-	-	1999		25
								<b>Utilisation :</b>	26
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	27
							1999	- Île-Du-Prince-Édouard	28
							2000	- Nouvelle-Écosse	29
							1999	- Nouveau-Brunswick	30
							2000	- Québec	31
							1999	- Ontario	32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Manitoba	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	39
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	44
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	46
-	-	-	-	-	-	-	1999		47
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	48
-	-	-	-	-	-	-	1999		49

(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 Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 411.5	733.5	678.0			
2		1999	1 314.3	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	87.2	43.8	43.4			
4		1999	81.1	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	1 324.3	689.7	634.6			
6		1999	1 233.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>1 324.3</b>	<b>689.7</b>	<b>634.6</b>			
10		1999	<b>1 233.2</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	156.6	83.6	73.0			
12		1999	145.9	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	144.1	77.4	66.7			
14		1999	134.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	15.2	8.3	6.9			
16		1999	14.1	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	20.4	10.2	10.2			
18		1999	19.0	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-45.7	-24.5	-21.2			
20		1999	-42.6	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 033.7	534.7	499.0			
22		1999	962.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	1 324.3	689.7	634.6			
24		1999	1 233.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>1 033.7</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>			
26		1999	<b>962.5</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	319.7	191.0	128.7			
28		1999	407.0	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-			
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>1 353.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>			
34		1999	<b>1 369.5</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	434.0	208.6	225.4			
46		1999	532.1	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2000	545.4	306.7	238.7			
50		1999	525.2	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-			
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-			
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-			
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>979.4</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>			
62		1999	<b>1 057.3</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	2.2	1.0	1.2			
64		1999	25.0	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	304.6	167.5	137.1			
66		1999	220.6	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	3.2	2.4	0.8			
68		1999	4.3	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-0.8	-	-0.8			
70		1999	-0.3	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	8.0	0.9	7.1			
72		1999	17.1	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	56.8	38.6	18.2			
74		1999	45.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>1 353.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>			
76		1999	<b>1 369.5</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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
833.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute	1
							1999		2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
<b>595.5</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>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>		<b>10</b>
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999		12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999		16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							1999		18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications	19
							1999		20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand	21
							1999		22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total	23
							1999		24
<b>475.7</b>	<b>503.2</b>	<b>502.9</b>	<b>507.3</b>	<b>531.5</b>	<b>524.9</b>	<b>545.3</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>1999</b>		<b>26</b>
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
							1999		32
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							<b>1999</b>		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999		36
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999		38
							2000	- Nouvelle-Écosse	39
							1999		40
							2000	- Nouveau-Brunswick	41
							1999		42
							2000	- Québec	43
							1999		44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	2000	- Ontario	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
							1999		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	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>252.0</b>	<b>149.4</b>	<b>175.8</b>	<b>247.2</b>	<b>415.1</b>	<b>381.3</b>	<b>466.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>1999</b>		<b>62</b>
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000	Exportations	63
							1999		64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999		66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999		68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999		70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999		72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000	Pertes dans les pipelines	73
							1999		74
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>	<b>515.2</b>	<b>525.0</b>	<b>623.9</b>	<b>572.9</b>	<b>678.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>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, Alberta**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	30 180.2	15 399.4	14 580.8			
2		1999	29 633.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	403.0	209.7	193.3			
4		1999	237.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	29 777.2	15 389.7	14 387.5			
6		1999	29 395.8	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	1 349.5	656.4	693.1			
8		1999	1 322.2	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>28 427.7</b>	<b>14 733.3</b>	<b>13 694.4</b>			
10		<b>1999</b>	<b>28 073.6</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	423.3	216.2	207.1			
12		1999	415.5	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	518.4	276.2	242.2			
14		1999	509.5	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	2 642.7	1 322.8	1 319.9			
16		1999	2 591.8	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	917.6	450.8	466.8			
18		1999	899.4	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	458.2	259.2	199.0			
20		1999	609.7	349.5	260.2	130.4	- 102.9	- 168.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	23 467.5	12 208.1	11 259.4			
22		1999	23 047.7	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
23	Total disposition	2000	28 427.7	14 733.3	13 694.4			
24		1999	28 073.6	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>23 467.5</b>	<b>12 208.1</b>	<b>11 259.4</b>			
26		<b>1999</b>	<b>23 047.7</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	5 634.5	2 933.5	2 701.0			
28		1999	4 095.1	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-			
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>29 102.0</b>	<b>15 141.6</b>	<b>13 960.4</b>			
34		<b>1999</b>	<b>27 142.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-			
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-			
43	- Quebec	2000	1 503.4	796.4	707.0			
44		1999	1 487.2	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	2 787.1	1 411.5	1 375.6			
46		1999	2 792.2	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	498.7	284.6	214.1			
48		1999	486.5	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-			
51	- Alberta	2000	4 203.4	2 217.1	1 986.3			
52		1999	4 054.2	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
53	- British Columbia	2000	157.5	86.4	71.1			
54		1999	104.0	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-			
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>9 150.1</b>	<b>4 786.0</b>	<b>4 354.1</b>			
62		<b>1999</b>	<b>8 924.1</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
63	Exports	2000	15 069.6	7 798.0	7 271.6			
64		1999	13 768.7	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 030.7	1 919.7	2 111.0			
66		1999	3 413.5	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	256.6	238.6	18.0			
68		1999	169.4	156.2	13.2	252.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	19.3	12.5	6.8			
70		1999	5.7	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	902.8	469.3	433.5			
72		1999	1 015.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 327.1	-92.5	- 234.6			
74		1999	- 153.9	- 559.6	- 196.8	-51.6	- 367.0	-69.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>29 102.0</b>	<b>15 141.6</b>	<b>13 960.4</b>			
76		<b>1999</b>	<b>27 142.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnements :</b>									
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute	1 2
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette	5 6
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
190.1	- 159.0	- 175.9	- 190.0	47.5	-29.3	280.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total	23 24
<b>10 455.7</b>	<b>11 012.1</b>	<b>10 905.7</b>	<b>10 751.2</b>	<b>11 498.3</b>	<b>11 117.8</b>	<b>12 023.1</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec	43 44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	2000 1999	- Ontario	45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	2000 1999	- Alberta	51 52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
<b>1 490.8</b>	<b>1 554.4</b>	<b>1 379.8</b>	<b>1 482.4</b>	<b>2 042.8</b>	<b>2 729.8</b>	<b>3 570.5</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations	63 64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 337.8	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	142.4	302.4	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
- 166.3	158.9	38.4	13.5	79.0	-45.1	4.0	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	4 248.8	2 054.3	2 194.5			
2		1999	3 851.8	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
3	Less field flared and waste	2000	21.9	11.9	10.0			
4		1999	33.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	4 226.9	2 042.4	2 184.5			
6		1999	3 818.1	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>4 226.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 184.5</b>			
10		1999	<b>3 818.1</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	122.9	63.1	59.8			
12		1999	108.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-			
15	- Shrinkage (1)	2000	356.3	179.2	177.1			
16		1999	393.3	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	196.4	105.3	91.1			
18		1999	154.7	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-346.8	-167.1	-179.7			
20		1999	41.0	62.4	-21.4	-88.4	-87.0	-57.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 898.1	1 861.9	2 036.2			
22		1999	3 120.8	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	4 226.9	2 042.4	2 184.5			
24		1999	3 818.1	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>3 898.1</b>	<b>1 861.9</b>	<b>2 036.2</b>			
26		1999	<b>3 120.8</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 861.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	678.0	327.1	350.9			
28		1999	1 148.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-			
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>4 576.1</b>	<b>2 189.0</b>	<b>2 387.1</b>			
34		1999	<b>4 268.9</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</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	268.7	137.4	131.3			
46		1999	182.6	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-			
51	- Alberta	2000	326.2	168.6	157.6			
52		1999	334.0	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	823.3	451.5	371.8			
54		1999	826.1	426.0	400.1	370.9	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-			
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>1 418.2</b>	<b>757.5</b>	<b>660.7</b>			
62		1999	<b>1 342.7</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.5</b>	<b>572.1</b>
63	Exports	2000	1 690.5	835.7	854.8			
64		1999	1 790.5	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	828.5	427.5	401.0			
66		1999	693.5	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	422.6	58.4	364.2			
68		1999	151.1	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-0.9	-0.4	-0.5			
70		1999	-0.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	118.3	60.9	57.4			
72		1999	104.4	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	98.9	49.4	49.5			
74		1999	186.9	137.6	49.3	-34.3	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>4 576.1</b>	<b>2 189.0</b>	<b>2 387.1</b>			
76		1999	<b>4 268.9</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</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 celcius								
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 076.5	2000	<b>Approvisionnements :</b>
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	Production originale brute
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
<b>1 930.4</b>	<b>2 089.7</b>	<b>1 948.6</b>	<b>1 984.7</b>	<b>2 115.8</b>	<b>2 028.2</b>	<b>2 064.2</b>	2000	<b>Prélèvements nets</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	- Pertes lors de traitement (1)
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000	- Utilisation dans les usines (2)
-25.1	8.1	-64.4	-43.4	-34.2	-26.5	-24.3	1999	- Rectifications
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000	Livraison de gaz marchand
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	1999	Disposition total
<b>1 668.4</b>	<b>1 760.6</b>	<b>1 678.3</b>	<b>1 710.4</b>	<b>1 800.1</b>	<b>1 716.3</b>	<b>1 735.2</b>	2000	<b>Total du gaz marchand</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000	- Colombie-Britannique
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
<b>451.2</b>	<b>374.5</b>	<b>408.4</b>	<b>444.2</b>	<b>532.7</b>	<b>623.3</b>	<b>749.1</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	Exportations
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	Gaz consommé dans les réseaux
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000	Pertes dans les pipelines
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>76</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	104.8	54.1	50.7			
2		1999	102.7	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	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	104.6	54.0	50.6			
6		1999	102.7	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>104.6</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>			
10		<b>1999</b>	<b>102.7</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	17.0	8.8	8.2			
16		1999	17.5	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	6.4	3.4	3.0			
18		1999	7.1	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	81.2	41.8	39.4			
22		1999	78.1	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	104.6	54.0	50.6			
24		1999	102.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
26		<b>1999</b>	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
34		<b>1999</b>	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	81.2	41.8	39.4			
54		1999	78.1	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
62		<b>1999</b>	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
76		<b>1999</b>	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
<b>Approvisionnements :</b>									
33.2	57.6	56.0	52.6	55.9	53.8	54.9	2000 1999	Production originale brute	1 2
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 1999	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>	<b>55.8</b>	<b>53.7</b>	<b>54.8</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Rectifications	19 20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 1999	Disposition total	23 24
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta	51 52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 1999</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 1999</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	26.4	13.5	12.9			
2		1999	24.1	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-			
4		1999	0.3	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	26.1	13.2	12.9			
6		1999	23.8	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	26.1	13.2	12.9			
10		1999	23.8	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.5	0.3	0.2			
16		1999	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.4	-0.6	0.2			
18		1999	-0.4	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	26.0	13.5	12.5			
22		1999	23.7	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	26.1	13.2	12.9			
24		1999	23.8	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
26		1999	<b>23.7</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</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>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
34		1999	<b>23.7</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
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	3.4	1.8	1.6			
54		1999	3.4	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	22.6	11.7	10.9			
58		1999	20.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
62		1999	<b>23.7</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</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>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
76		1999	<b>23.7</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>

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

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

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, 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								
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	2000	<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Production originale brute
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	<b>Prélèvements nets</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	2000	- Pertes lors de traitement (1)
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	1999	- Utilisation dans les usines (2)
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Livraison de gaz marchand
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	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	
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	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	
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	

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

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

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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 celcius								
<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	Net withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
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>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	175.4	103.4	72.0	-	-	-
30		1999	109.6	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>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>109.6</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	175.4	103.4	72.0	-	-	-
46		1999	108.5	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	1.1	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>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>109.6</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>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>109.6</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>
							- 1999 <b>10</b>
							2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							- 1999 12
							2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							- 1999 14
							2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
							- 1999 16
							2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
							- 1999 18
							- 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>
							- 1999 <b>26</b>
							2000 Destockage par les distributeurs 27
							- 1999 28
							2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 30
							- 1999 31
							2000 Autres arrivages 32
							- 1999 33
<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>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							- 1999 <b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>
							2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
							- 1999 36
							2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 1999 38
							2000 - Nouvelle-Écosse 39
							- 1999 40
							2000 - Nouveau-Brunswick 41
							- 1999 42
							2000 - Québec 43
							- 1999 44
							2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 46
							- 1999 47
							2000 - Manitoba 48
							- 1999 49
							2000 - Saskatchewan 50
							- 1999 51
							2000 - Alberta 52
							- 1999 53
							2000 - Colombie-Britannique 54
							- 1999 55
							2000 - Yukon 56
							- 1999 57
							2000 - Territoires du Nord-Ouest 58
							- 1999 59
							2000 - Nunavut 60
							- 1999 61
							<b>2000 Total des ventes services de gaz 62</b>
							- 1999 <b>63</b>
							2000 Exportations 64
							- 1999 65
							2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 66
							- 1999 67
							2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 68
							- 1999 69
							2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 70
							- 1999 71
							2000 Gaz consommé dans les réseaux 72
							- 1999 73
							2000 Pertes dans les pipelines 74
							- 1999 75
							<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999 <b>76</b>

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

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

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	531.0		251.1	279.9			
02		1999	519.8	3 305.2	254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
03	Flared (2)	2000	0.1		-	0.1			
04		1999	0.1	38.2	-	0.1	0.2	0.1	2.6
05	Plant Fuel (2)	2000	57.6		28.9	28.7			
06		1999	56.5	335.5	29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	0.9		0.6	0.3			
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-			
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	6.7		3.4	3.3			
12		1999	7.1	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	1 721.4		905.8	815.6			
14		1999	1 691.4	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	63.6		23.6	40.0			
16		1999	65.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 792.6</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>			
18		<b>1999</b>	<b>1 763.7</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	1.7		0.1	1.6			
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-			
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	2.6		1.3	1.3			
24		1999	3.1	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	967.0		530.1	436.9			
26		1999	951.6	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	52.2		24.1	28.1			
28		1999	47.0	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 023.5</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>			
30		<b>1999</b>	<b>1 001.7</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	1 850.3		914.5	935.8			
36		1999	1 803.8	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	49.7		21.7	28.0			
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 900.0</b>		<b>936.2</b>	<b>963.8</b>			
40		<b>1999</b>	<b>1 823.1</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	1 200 283		603 431	596 852			
46		1999	1 177 371	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	148 239		78 526	69 713			
48		1999	152 459	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 348 522</b>		<b>681 957</b>	<b>666 565</b>			
50		<b>1999</b>	<b>1 329 830</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>									
							2000	Pertes (1)	01
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	1999		02
							2000	Gaz brûlé (2)	03
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	1999		04
							2000	Consommation (2)	05
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
							2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
							2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
							2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
							2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
							2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
							2000	Canada	17
820.5	788.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18
<b>Butane</b>									
							2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
							2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
							2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
							2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
							2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
							2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30
<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>									
							2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
							2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
							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
							2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
							2000	Canada	39
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
<b>Soufre</b>									
							2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
							2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
							2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
							2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
							2000	Canada	49
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999		50

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

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

# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

70000031/AG2

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely. Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. 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 \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:  
<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique de L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. 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 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :  
[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)



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

## 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 ce 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

**Get online**

with  
**Statistics Canada's  
Electronic Publications!**

**Save**

grâce aux publications  
électroniques de  
**Statistique Canada!**

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA

1010305876

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

**Save money.**

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

**One price, many rewards.**

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

**Built to last.**

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

**Find the information you need now.**

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

**Be the first to know.**

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

**Feel safe about ordering online.**

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

**Be green.**

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

**Save time.**

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

**Put the data to work.**

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

**Access anywhere, anytime.**

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to **Products and Services**, select **Downloadable publications (\$)** and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)  
BUILT FOR BUSINESS

**Économisez de l'argent.**

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

**Un seul prix, beaucoup de primes.**

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

**Conçues pour durer.**

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

**Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.**

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

**Prenez la tête du peloton.**

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

**Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.**

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

**Pensez «écolo».**

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

**Gagnez du temps.**

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

**Mettez les données à l'œuvre.**

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

**Accès partout, en tout temps.**

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur **Produits et services**, puis sélectionnez **Publications téléchargeables (\$)**. Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

COMMANDEZ  
MAINTENANT!  
ORDER NOW!

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)  
CONÇU POUR LES AFFAIRES

# What if...

# Que diriez-vous...

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

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

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

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

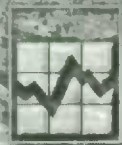
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

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

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

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



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

BUILT FOR BUSINESS

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

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

CONÇU POUR LES AFFAIRES

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