

2

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

January 2001

Janvier 2001

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
 MAY 5 2001

BIBLIOTHEQUE



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

January 2001

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

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 1

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

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

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 1

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
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
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
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
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

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

QUARTERLY PUBLICATION

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

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution	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
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
Centrales d'énergie électrique

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

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

HIGHLIGHTS

January 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2001 increased 2.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in January 2000. Imported crude for the same period amounted to 5.5 million cubic metres, an increase of 28.4% over January 2000.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 9.6 million cubic metres (58.1%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (41.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.1% to 19.5 billion cubic metres from 18.5 billion cubic metres in January 2000. Marketable Gas production for January amounted to 15.1 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for January 2001 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.5 billion cubic metres exported; 8.2 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

Janvier 2001

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2001 a augmenté de 2,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en janvier 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,5 millions de mètres cubes, soit une hausse de 28,4% par rapport à janvier 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2001 se répartit de la manière suivante: 9,6 millions de mètres cubes (58,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (41,7%) 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 5,1% pour atteindre 19,5 milliards de mètres cubes contre 18,5 milliards de mètres cubes (en janvier 2000). En janvier 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois de janvier 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	2 832.3	2 832.3				
2		2000	2 667.7	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	3 994.7	3 994.7				
4		2000	4 180.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	1 611.3	1 611.3				
6		2000	1 663.8	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	1 545.3	1 545.3				
8		2000	1 303.0	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	9 983.6	9 983.6				
10		2000	9 815.2	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	89.0	89.0				
12		2000	47.4	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	951.4	951.4				
14		2000	938.2	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	11 024.0	11 024.0				
16		2000	10 800.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	5 497.4	5 497.4				
18		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	16 521.4	16 521.4				
20		2000	15 081.8	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	2 564.7	2 564.7				
22		2000	1 748.5	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	1 802.8	1 802.8				
24		2000	1 769.4	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	2 373.6	2 373.6				
26		2000	2 228.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	326.7	326.7				
30		2000	336.6	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	2 244.1	2 244.1				
32		2000	2 052.9	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	294.6	294.6				
34		2000	303.1	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	9 606.5	9 606.5				
38		2000	8 439.0	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	6 886.3	6 886.3				
40		2000	6 799.7	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	6 886.3	6 886.3				
44		2000	6 799.7	6 799.7	6 259.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	169.9	169.9				
46		2000	- 190.0	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	25.9	25.9				
48		2000	37.0	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 167.2	- 167.2				
50		2000	- 3.9	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	16 521.4	16 521.4				
52		2000	15 081.8	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001	Condensat	11
							2000		12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
							2000		18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001	- Québec	23
							2000		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001	- Ontario	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001	- Alberta	31
							2000		32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	652.8	652.8	-	-	-	-
4		2000	758.9	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	652.8	652.8	-	-	-	-
10		2000	758.9	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	652.8	652.8	-	-	-	-
16		2000	758.9	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	652.8	652.8	-	-	-	-
20		2000	758.9	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	102.9	102.9	-	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	118.9	118.9	-	-	-	-
26		2000	-	892.6	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	118.9	118.9	-	132.9	-	90.8
38		2000	102.9	102.9	-	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	549.4	549.4	-	-	-	-
40		2000	698.0	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	549.4	549.4	-	-	-	-
44		2000	698.0	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	-15.5	-15.5	-	-	-	-
46		2000	-42.0	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	652.8	652.8	-	-	-	-
52		2000	758.9	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
							2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
							2001	Condensat	11
							2000		12
							2001	Pentanes plus	13
							2000		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
							2001	Importations	17
							2000		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
Utilisation :									
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2001	- Québec	23
							2000		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2001	- Ontario	25
							2000		26
							2001	- Manitoba	27
							2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
							2001	- Alberta	31
							2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportations totales	43
							2000		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

			Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	38.0	-	38.0	-	-	-	-
12		2000	-	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	38.0	-	38.0	-	-	-	-
16		2000	-	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	38.0	-	38.0	-	-	-	-
20		2000	-	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	36.2	-	-	-	-	15.1
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
40		2000	-	234.2	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	46.5	-
44		2000	-	234.2	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	38.0	-	38.0	-	-	-13.1	17.8
46		2000	-	98.2	-	19.3	27.2	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	38.0	-	38.0	-	-	33.4	32.9
52		2000	-	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensats	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

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

			Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
4		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
10		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
16		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
20		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
26		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
38		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	18.9	231.2	18.9	18.0	20.4	19.4	20.5
52		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
								2001 Pétrole brut lourd 1
								2000 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 Pétrole brut léger et médium 3
								2000 4
								2001 Pétrole brut synthétique 5
								2000 6
								2001 Pétrole brut bitumineux 7
								2000 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 Total pétrole brut 9
								2000 10
								2001 Condensat 11
								2000 12
								2001 Pentanes plus 13
								2000 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 Total prélèvements net 15
								2000 16
								2001 Importations 17
								2000 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
								2000 20
								Utilisation :
								2001 Aux raffineries - Atlantique 21
								2000 22
								2001 - Québec 23
								2000 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 - Ontario 25
								2000 26
								2001 - Manitoba 27
								2000 28
								2001 - Saskatchewan 29
								2000 30
								2001 - Alberta 31
								2000 32
								2001 - Colombie-Britannique 33
								2000 34
								2001 - Territoires du Nord-Ouest 35
								2000 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 Total livré aux raffineries 37
								2000 38
								2001 Exportation aux États-Unis 39
								2000 40
								2001 Exportation dans d'autres pays 41
								2000 42
								2001 Exportations totales 43
								2000 44
								2001 Variations nettes des stocks 45
								2000 46
								2001 Livraisons à d'autres acheteurs 47
								2000 48
								2001 Pertes et rectifications 49
								2000 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0		2001 TOTAL DE L'UTILISATION 51
								2000 52

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	54.7	54.7	49.7	54.4	50.8	51.5
4		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	54.7	54.7	49.7	54.4	50.8	51.5
10		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	54.7	54.7	49.7	54.4	50.8	51.5
16		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	54.7	54.7	49.7	54.4	50.8	51.5
20		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	27.9	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	-	-	27.3	0.6	-	-
38		2000	-	27.9	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	55.5	55.5	26.9	49.5	52.3	52.0
40		2000	55.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	55.5	55.5	26.9	49.5	52.3	52.0
44		2000	55.2	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	-0.9	-0.9	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		2000	0.2	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1	0.1	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		2000	-3.5	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	54.7	54.7	49.7	54.4	50.8	51.5
52		2000	51.9	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Approvisionnements :
								Production intérieure :
								2001 Pétrole brut lourd 1
								2000 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9		2001 Pétrole brut léger et médium 3
								2000 4
								2001 Pétrole brut synthétique 5
								2000 6
								2001 Pétrole brut bitumineux 7
								2000 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9		2001 Total pétrole brut 9
								2000 10
								2001 Condensat 11
								2000 12
								2001 Pentanes plus 13
								2000 14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9		2001 Total prélèvements net 15
								2000 16
								2001 Importations 17
								2000 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9		2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
								2000 20
								Utilisation :
								2001 Aux raffineries - Atlantique 21
								2000 22
								2001 - Québec 23
								2000 24
								2001 - Ontario 25
								2000 26
								2001 - Manitoba 27
								2000 28
								2001 - Saskatchewan 29
								2000 30
								2001 - Alberta 31
								2000 32
								2001 - Colombie-Britannique 33
								2000 34
								2001 - Territoires du Nord-Ouest 35
								2000 36
								2001 Total livré aux raffineries 37
								2000 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8		2001 Exportation aux États-Unis 39
								2000 40
								2001 Exportation dans d'autres pays 41
								2000 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8		2001 Exportations totales 43
								2000 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4		2001 Variations nettes des stocks 45
								2000 46
								2001 Livraisons à d'autres acheteurs 47
								2000 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3		2001 Pertes et rectifications 49
								2000 50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9		2001 TOTAL DE L'UTILISATION 51
								2000 52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001	1 641.3		1 641.3				
2		2000	1 509.7	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	460.8		460.8				
4		2000	461.2	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-		-				
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	2 102.1		2 102.1				
10		2000	1 970.9	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
11	Condensate	2001	-		-				
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	1.3		1.3				
14		2000	1.3	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	2 103.4		2 103.4				
16		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	2 103.4		2 103.4				
20		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	313.9		313.9				
26		2000	201.2	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	214.2		214.2				
30		2000	185.3	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	39.5		39.5				
32		2000	30.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	567.6		567.6				
38		2000	416.6	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	1 504.6		1 504.6				
40		2000	1 438.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 504.6		1 504.6				
44		2000	1 438.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	8.6		8.6				
46		2000	61.5	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-				
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	22.6		22.6				
50		2000	55.3	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	2 103.4		2 103.4				
52		2000	1 972.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
							2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
							2001	Total pétrole brut	9
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000		10
							2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2000		14
							2001	Total prélèvements net	15
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		16
							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
							2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
							2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
							2001	- Alberta	31
43.2	44.8	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
							2001	Total livré aux raffineries	37
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.6	1 520.6	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							2001	Exportations totales	43
1 466.8	1 454.7	1 500.6	1 520.6	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		44
							2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2000		50
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

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

			Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2001	1 191.0		1 191.0				
2		2000	1 158.0	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 484.4		2 484.4				
4		2000	2 564.9	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	1 611.3		1 611.3				
6		2000	1 663.8	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	1 545.3		1 545.3				
8		2000	1 303.0	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	6 832.0		6 832.0				
10		2000	6 689.7	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	41.8		41.8				
12		2000	39.7	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	892.2		892.2				
14		2000	892.9	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	7 766.0		7 766.0				
16		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17	Imports	2001	-		-				
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	7 766.0		7 766.0				
20		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-		-				
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	674.5		674.5				
26		2000	1 005.9	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-				
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	112.5		112.5				
30		2000	151.3	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	1 988.4		1 988.4				
32		2000	1 981.7	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	252.3		252.3				
34		2000	195.0	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-				
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	3 027.7		3 027.7				
38		2000	3 333.9	36 046.5	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39	Exports to the United States	2001	4 776.8		4 776.8				
40		2000	4 528.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	4 776.8		4 776.8				
44		2000	4 528.1	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	136.0		136.0				
46		2000	- 210.5	343.7	- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	25.9		25.9				
48		2000	37.0	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 200.4		- 200.4				
50		2000	-66.2	- 1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	7 766.0		7 766.0				
52		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
							2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
							2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		8
							2001	Total pétrole brut	9
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000		10
							2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000		14
							2001	Total prélèvements net	16
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		16
							2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
							2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
							2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
							2001	- Alberta	31
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
							2001	Total livré aux raffineries	37
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		44
							2001	Variations: nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
							2001	Pertes et rectifications	49
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		52

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	201.8	201.8				
4		2000	196.2	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	201.8	201.8				
10		2000	196.2	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	9.2	9.2				
12		2000	7.7	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	49.9	49.9				
14		2000	36.0	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	260.9	260.9				
16		2000	239.9	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	260.9	260.9				
20		2000	239.9	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	216.2	216.2				
32		2000	41.1	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	42.3	42.3				
34		2000	108.1	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	258.5	258.5				
38		2000	149.2	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	79.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-				
44		2000	79.6	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	-8.3	-8.3				
46		2000	0.6	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	10.7	10.7				
50		2000	10.5	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	260.9	260.9				
52		2000	239.9	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
64.0	73.0	131.7	196.8	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	43
							2000		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	121.3	121.3				
4		2000	129.3	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-				
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	121.3	121.3				
10		2000	129.3	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	8.0	8.0				
14		2000	8.0	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	129.3	129.3				
16		2000	137.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-				
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	129.3	129.3				
20		2000	137.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-				
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-				
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	117.5	117.5				
26		2000	137.1	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-				
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	117.5	117.5				
38		2000	137.1	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	12.0	12.0				
46		2000	0.3	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.2	-0.2				
50		2000	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	129.3	129.3				
52		2000	137.3	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	5 497.4	5 497.4				
18		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	2 564.7	2 564.7				
22		2000	1 645.6	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	1 802.8	1 802.8				
24		2000	1 769.4	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	1 129.9	1 129.9				
26		2000	866.0	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-				
28		2000	-	-				
29	- Saskatchewan	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	- Alberta	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	- British Columbia	2001	-	-				
34		2000	-	-				
35	- Northwest Territories	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	Total to Refineries	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	Exports to Other Countries	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	Total Exports	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-	-				
46		2000	-0.1	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	Losses and Adjustments	2001	-	-				
50		2000	0.1	3.3	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	5 497.4	5 497.4	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		2000	4 281.0	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

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

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

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	19 671.7	19 671.7				
2		2000	18 728.0	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	194.3	194.3				
4		2000	201.9	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	19 477.4	19 477.4				
6		2000	18 526.1	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	734.2	734.2				
8		2000	767.1	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	18 743.2	18 743.2				
10		2000	17 759.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	432.0	432.0				
12		2000	392.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	384.0	384.0				
14		2000	368.3	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	1 597.0	1 597.0				
16		2000	1 579.6	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	557.0	557.0				
18		2000	549.4	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	687.7	687.7				
20		2000	284.4	284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	15 085.5	15 085.5				
22		2000	14 585.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	18 743.2	18 743.2				
24		2000	17 759.0	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	15 085.5	15 085.5				
26		2000	14 585.3	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	4 064.7	4 064.7				
28		2000	3 663.7	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	150.0	150.0				
30		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	19 300.2	19 300.2				
34		2000	18 352.4	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	676.9	676.9				
44		2000	796.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	1 819.4	1 819.4				
46		2000	1 820.5	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	241.1	241.1				
48		2000	284.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	255.2	255.2				
50		2000	306.7	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	2 171.4	2 171.4				
52		2000	2 428.7	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	493.3	493.3				
54		2000	581.5	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	8.1	8.1				
58		2000	7.0	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	5 665.4	5 665.4				
62		2000	6 225.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	10 481.4	10 481.4				
64		2000	8 704.3	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 504.4	2 504.4				
66		2000	2 726.6	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	205.0	205.0				
68		2000	204.1	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	25.0	25.0				
70		2000	18.7	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	496.1	496.1				
72		2000	538.4	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	-77.1	-77.1				
74		2000	-65.1	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	19 300.2	19 300.2				
76		2000	18 352.4	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute	1
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001	Production originale nette	3
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	Moins gaz injecté et stocké	4
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Prélèvements nets	5
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	- Pertes lors de traitement (1)	8
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Utilisation dans les usines (2)	9
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2000	- Rectifications	10
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Livraison de gaz marchand	11
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	Disposition total	12
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Total du gaz marchand	13
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Destockage par les distributeurs	14
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	16
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2000		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes: des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		26
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec	27
818.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	- Ontario	28
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba	29
49.4	33.6	35.4	84.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Saskatchewan	30
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Alberta	31
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	36
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001	Total des ventes services de gaz	37
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2000	Exportations	38
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	39
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	40
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	41
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2000	Gaz consommé dans les réseaux	42
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2001	Pertes dans les pipelines	43
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	44

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

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

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	211.6	211.6				
2		2000	199.2	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	5.3	5.3				
4		2000	3.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	206.3	206.3				
6		2000	195.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	194.4	194.4				
8		2000	184.5	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	11.9	11.9				
10		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	11.9	11.9				
12		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-				
15	- Shrinkage	2001	-	-				
16		2000	-	-				
17	- Plant uses	2001	-	-				
18		2000	-	-				
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-				
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-				
22		2000	-	-				
23	Total disposition	2001	11.9	11.9				
24		2000	11.4	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	Total marketable gas	2001	-	-				
26		2000	-	-				
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-				
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	-	-				
34		2000	-	-				
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-				
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-				
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-				
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-				
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-				
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	-	-				
62		2000	-	-				
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-				
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-				
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-				
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-				
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-				
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-				
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	-	-				
76		2000	-	-				

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 Production originale brute	1
							2000	2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000	4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001 Production originale nette	5
							2000	6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001 Moins gaz injecté et stocké	7
							2000	8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 Prélèvements nets	9
							2000	10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000	12
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Pertes lors de traitement	15
							2000	16
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Utilisation dans les usines	17
							2000	18
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	19
							2000	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	21
							2000	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 Disposition total	23
							2000	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total du gaz marchand	25
							2000	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	27
							2000	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	29
							2000	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	31
							2000	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000	34
Utilisation :								
							2001 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000	36
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000	38
							2001 - Nouvelle-Écosse	39
							2000	40
							2001 - Nouveau-Brunswick	41
							2000	42
							2001 - Québec	43
							2000	44
							2001 - Ontario	45
							2000	48
							2001 - Manitoba	47
							2000	48
							2001 - Saskatchewan	49
							2000	50
							2001 - Alberta	51
							2000	52
							2001 - Colombie-Britannique	53
							2000	54
							2001 - Yukon	55
							2000	56
							2001 - Territoires du Nord-Ouest	57
							2000	58
							2001 - Nunavut	59
							2000	60
							2001 Total des ventes services de gaz	61
							2000	62
							2001 Exportations	63
							2000	64
							2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000	66
							2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000	68
							2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000	70
							2001 Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000	72
							2001 Pertes dans les pipelines	73
							2000	74
							2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000	76

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	384.2	384.2				
2		2000	46.9	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.2	0.2				
4		2000	0.9	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	384.0	384.0				
6		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-				
9	Net withdrawals	2001	384.0	384.0				
10		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	1.0	1.0				
12		2000	0.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	1.8	1.8				
14		2000	2.8	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	15.2	15.2				
16		2000	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-				
18		2000	7.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-0.1	-0.1				
20		2000	-3.2	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	366.1	366.1				
22		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	384.0	384.0				
24		2000	46.0	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	366.1	366.1				
26		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-				
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	366.1	366.1				
34		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-				
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-				
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-				
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-				
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-				
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	-	-				
62		2000	-	-				
63	Exports	2001	350.0	350.0				
64		2000	32.1	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-				
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-				
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	6.6	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	16.1	16.1				
72		2000	-	-				
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-		13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	366.1	366.1				
76		2000	38.7	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001 2000	Production originale brute 1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Prélèvements nets 5
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement 8
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 2000	- Utilisation dans les usines 9
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001 2000	- Rectifications 10
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Livraison de gaz marchand 11
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Disposition total 12
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Total du gaz marchand 13
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 16
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 22
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total des ventes services de gaz 31
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001 2000	Exportations 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 36
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines 37
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	35.5		35.5			
2		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
3	Less field flared and waste	2001	-		-			
4		2000	-		-			
5	Net new production	2001	35.5		35.5			
6		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
7	Less injected and stored	2001	-		-			
8		2000	-		-			
9	Net withdrawals	2001	35.5		35.5			
10		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
11	Field disposition and usage	2001	-		-			
12		2000	-		-			
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-			
14		2000	-		-			
15	- Shrinkage	2001	-		-			
16		2000	-		-			
17	- Plant uses	2001	-		-			
18		2000	-		-			
19	- Adjustment	2001	-		-			
20		2000	-		-			
21	Deliveries of marketable gas	2001	35.5		35.5			
22		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
23	Total disposition	2001	35.5		35.5			
24		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
25	Total marketable gas	2001	35.5		35.5			
26		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
27	Received from distributor storage	2001	-		-			
28		2000	-		-			
29	Imports	2001	-		-			
30		2000	-		-			
31	Other receipts	2001	-		-			
32		2000	-		-			
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	35.5		35.5			
34		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-			
36		2000	-		-			
37	- Prince Edward Island	2001	-		-			
38		2000	-		-			
39	- Nova Scotia	2001	-		-			
40		2000	-		-			
41	- New Brunswick	2001	-		-			
42		2000	-		-			
43	- Quebec	2001	-		-			
44		2000	-		-			
45	- Ontario	2001	35.5		35.5			
46		2000	50.6	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5
47	- Manitoba	2001	-		-			
48		2000	-		-			
49	- Saskatchewan	2001	-		-			
50		2000	-		-			
51	- Alberta	2001	-		-			
52		2000	-		-			
53	- British Columbia	2001	-		-			
54		2000	-		-			
55	- Yukon	2001	-		-			
56		2000	-		-			
57	- Northwest Territories	2001	-		-			
58		2000	-		-			
59	- Nunavut	2001	-		-			
60		2000	-		-			
61	Total utility sales	2001	35.5		35.5			
62		2000	50.6	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5
63	Exports	2001	-		-			
64		2000	-		-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-			
66		2000	-		-			
67	Deliveries to distributor storage	2001	-		-			
68		2000	-	139.9	-	46.0		
69	Line pack fluctuation	2001	-		-			
70		2000	-		-			
71	Pipeline Fuel	2001	-		-			
72		2000	-		-			
73	Pipeline losses	2001	-		-			
74		2000	-		-			
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	35.5		35.5			
76		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
							2001	Production originale brute	1
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000		2
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale nette	5
							2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
							2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
							2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
							2001	- Rectifications	19
							2000		20
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Disposition total	23
							2000		24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
							2001	Importations	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
Utilisation :									
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Québec	43
							2000		44
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	- Ontario	45
							2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
							2001	- Alberta	51
							2000		52
							2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
							2001	Exportations	63
							2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
48.6	47.3						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
							2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	720.9	720.9				
2		2000	695.9	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	44.9	44.9				
4		2000	43.8	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	676.0	676.0				
6		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-				
9	Net withdrawals	2001	676.0	676.0				
10		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	85.6	85.6				
12		2000	83.6	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	79.2	79.2				
14		2000	77.4	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	8.5	8.5				
16		2000	8.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	10.4	10.4				
18		2000	10.2	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-55.1	-55.1				
20		2000	-62.1	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	547.4	547.4				
22		2000	534.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	676.0	676.0				
24		2000	652.1	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	547.4	547.4				
26		2000	534.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	108.8	108.8				
28		2000	191.0	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	656.2	656.2				
34		2000	725.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-				
45	- Ontario	2001	245.7	245.7				
46		2000	208.6	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	- Saskatchewan	2001	255.2	255.2				
50		2000	306.7	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-				
53	- British Columbia	2001	-	-				
54		2000	-	-				
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	500.9	500.9				
62		2000	515.3	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	1.0	1.0				
64		2000	1.0	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	105.0	105.0				
66		2000	167.5	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	21.3	21.3				
68		2000	2.4	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.3	-1.3				
70		2000	-	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	7.4	7.4				
72		2000	0.9	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	21.9	21.9				
74		2000	38.6	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	656.2	656.2				
76		2000	725.7	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute	1
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	851.3	662.4	2001	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets	5
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	- Pertes lors de traitement	8
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines	9
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	- Rectifications	10
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand	11
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Disposition total	12
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand	13
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	16
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2000		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	25
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	31
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	Total des ventes services de gaz	32
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations	33
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	34
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux	37
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	Pertes dans les pipelines	38
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
							2000		40

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	15 710.6	15 710.6				
2		2000	15 617.9	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	119.6	119.6				
4		2000	141.6	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	15 591.0	15 591.0				
6		2000	15 476.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	539.8	539.8				
8		2000	582.6	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	15 051.2	15 051.2				
10		2000	14 893.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	263.4	263.4				
12		2000	233.5	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	303.0	303.0				
14		2000	288.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	1 315.1	1 315.1				
16		2000	1 383.3	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	411.4	411.4				
18		2000	423.2	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	546.4	546.4				
20		2000	353.1	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	12 211.9	12 211.9				
22		2000	12 212.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	15 051.2	15 051.2				
24		2000	14 893.7	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	12 211.9	12 211.9				
26		2000	12 212.5	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	3 711.8	3 711.8				
28		2000	3 145.6	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	15 923.7	15 923.7				
34		2000	15 358.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	676.9	676.9				
44		2000	796.4	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	1 217.8	1 217.8				
46		2000	1 320.5	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	241.1	241.1				
48		2000	284.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-				
51	- Alberta	2001	2 053.0	2 053.0				
52		2000	2 280.8	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	58.5	58.5				
54		2000	86.4	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	4 247.3	4 247.3				
62		2000	4 768.7	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	9 213.1	9 213.1				
64		2000	7 829.7	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 046.1	2 046.1				
66		2000	2 131.6	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	183.7	183.7				
68		2000	186.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	22.3	22.3				
70		2000	12.5	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	386.3	386.3				
72		2000	476.6	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 175.1	- 175.1				
74		2000	-47.9	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	15 923.7	15 923.7				
76		2000	15 358.1	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
							2001	Production originale brute	1
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000		2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette	5
							2000		6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
							2000		16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
							2000		18
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications	19
							2000		20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total	23
							2000		24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
							2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
							2000		32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
Utilisation :									
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec	43
							2000		44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Ontario	45
							2000		46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba	47
							2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2001	- Alberta	51
							2000		52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
							2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
							2000		60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations	63
							2000		64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
- 12.7	- 12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	- 33.7	- 99.1	- 173.9	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

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

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	2 449.6	2 449.6				
2		2000	2 054.3	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	24.0	24.0				
4		2000	11.9	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	2 425.6	2 425.6				
6		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-				
9	Net withdrawals	2001	2 425.6	2 425.6				
10		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	70.1	70.1				
12		2000	63.1	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-				
15	- Shrinkage	2001	230.6	230.6				
16		2000	179.2	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	122.6	122.6				
18		2000	105.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	196.5	196.5				
20		2000	-3.4	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 805.8	1 805.8				
22		2000	1 698.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	2 425.6	2 425.6				
24		2000	2 042.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	1 805.8	1 805.8				
26		2000	1 698.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	244.1	244.1				
28		2000	327.1	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-				
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	2 049.9	2 049.9				
34		2000	2 025.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-				
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-				
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-				
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-				
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-				
45	- Ontario	2001	170.4	170.4				
46		2000	137.4	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-				
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-				
51	- Alberta	2001	118.4	118.4				
52		2000	147.9	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	324.1	324.1				
54		2000	451.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-				
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-				
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-				
61	Total utility sales	2001	612.9	612.9				
62		2000	736.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	917.3	917.3				
64		2000	841.5	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	353.3	353.3				
66		2000	427.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	14.8	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	4.0	4.0				
70		2000	-0.4	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	86.3	86.3				
72		2000	60.9	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	76.1	76.1				
74		2000	-55.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	2 049.9	2 049.9				
76		2000	2 025.3	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
							2001	Production originale brute	1
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000		2
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette	5
							2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications	19
							2000		20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Disposition total	23
							2000		24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
							2001	Impositions	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
Utilisation :									
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Québec	43
							2000		44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	- Ontario	45
							2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Alberta	51
							2000		52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations	63
							2000		64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	46.2	46.2				
2		2000	54.1	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-				
4		2000	0.1	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	46.2	46.2				
6		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	46.2	46.2				
10		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
11	Field disposition and usage	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	7.6	7.6				
16		2000	8.8	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	2.1	2.1				
18		2000	3.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	36.5	36.5				
22		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	46.2	46.2				
24		2000	54.0	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	36.5	36.5				
26		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	36.5	36.5				
34		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	36.5	36.5				
54		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-				
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	36.5	36.5				
62		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	36.5	36.5				
76		2000	41.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Production originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké	7 8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19 20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Disposition total	23 24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	31 32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	-	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	-	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	-	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	51 52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	-	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut	59 60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	-	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	-	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	-	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	-	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	-	Pertes dans les pipelines	73 74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	113.1	113.1				
2		2000	9.1	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	0.3	0.3				
4		2000	0.3	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	112.8	112.8				
6		2000	8.8	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-				
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	112.8	112.8				
10		2000	8.8	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	-				
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-				
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	20.0	20.0				
16		2000	-	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	10.5	10.5				
18		2000	-	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-				
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	82.3	82.3				
22		2000	8.8	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	112.8	112.8				
24		2000	8.8	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	Total marketable gas	2001	82.3	82.3				
26		2000	8.8	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	-				
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-				
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-				
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	82.3	82.3				
34		2000	8.8	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-				
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-				
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-				
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-				
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-				
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-				
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-				
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-				
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-				
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	74.2	74.2				
54		2000	1.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-				
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	8.1	8.1				
58		2000	7.0	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-				
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	82.3	82.3				
62		2000	8.8	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
63	Exports	2001	-	-				
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-				
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-				
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-				
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-				
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-				
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	82.3	82.3				
76		2000	8.8	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001 Production originale brute	1
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	8
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001 - Utilisation dans les usines	9
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000 - Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraison de gaz marchand	11
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 Disposition total	12
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001 Total du gaz marchand	13
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	16
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							2000	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta	27
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2001 Pertes dans les pipelines	38
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
							2000	40

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

		Jan. to Jan.	Year 2000	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	150.0	150.0	-	-	-	-
30		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
34		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	150.0	150.0	-	-	-	-
46		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
62		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line peck fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	150.0	150.0	72.0	282.6	76.3	80.2
76		2000	103.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
							2001	Production originale brute	1
							2000		2
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
							2001	Production originale nette	5
							2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
							2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
							2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
							2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
							2001	- Rectifications	19
							2000		20
							2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
							2001	Disposition total	23
							2000		24
							2001	Total du gaz marchand	25
							2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
							2000		28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Importations	29
							2000		30
							2001	Autres arrivages	31
							2000		32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2000		34
								Utilisation :	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							2000		36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2000		38
							2001	- Nouvelle-Écosse	39
							2000		40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41
							2000		42
							2001	- Québec	43
							2000		44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	- Ontario	45
							2000		46
							2001	- Manitoba	47
							2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
							2001	- Alberta	51
							2000		52
							2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
							2001	- Yukon	55
							2000		56
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
							2001	- Nunavut	59
							2000		60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
							2001	Exportations	63
							2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2000		66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2000		72
							2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2001	333.5		333.5				
02		2000	318.8	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	0.1		0.1				
04		2000	5.3	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	40.1		40.1				
06		2000	39.9	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
07	Nova Scotia	2001	8.5		8.5				
08		2000	-	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-				
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	3.4		3.4				
12		2000	3.4	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	946.1		946.1				
14		2000	946.1	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	31.3		31.3				
16		2000	23.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	989.3		989.3				
18		2000	973.1	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	6.8		6.8				
20		2000	-	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-				
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	1.3		1.3				
24		2000	1.3	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	813.1		813.1				
26		2000	513.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	28.2		28.2				
28		2000	24.1	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	849.4		849.4				
30		2000	538.5	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2001	-		-				
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	-		-				
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	970.1		970.1				
36		2000	808.7	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	48.2		48.2				
38		2000	21.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	1 018.3		1 018.3				
40		2000	830.4	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
41	Manitoba	2001	-		-				
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-				
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	610 900		610 900				
46		2000	640 035	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	78 572		78 572				
48		2000	78 526	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	689 472		689 472				
50		2000	718 561	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

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

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

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								Utilisation en recyclage		
								2001	Pertes (1)	01
	339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
	0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brûlé (2)	03
								2000		04
	43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001	Consommation (2)	05
								2000		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Propane		
								2001	Nouvelle-Écosse	07
	3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
	-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
								2000		10
	3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2001	Saskatchewan	11
								2000		12
	828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13
								2000		14
	33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	15
								2000		16
	868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17
								2000		18
								Butane		
								2001	Nouvelle-Écosse	19
	3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
	-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
								2000		22
	1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
								2000		24
	492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
								2000		26
	28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27
								2000		28
	525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
								2000		30
								Ethane (avant déplacement miscible)		
								2001	Manitoba	31
	-	-	-	-	-	-	-	2000		32
								2001	Saskatchewan	33
								2000		34
	988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	35
								2000		36
	65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	37
								2000		38
	1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39
								2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique								Soufre		
								2001	Manitoba	41
	-	-	-	-	-	-	-	2000		42
								2001	Saskatchewan	43
								2000		44
	569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
								2000		46
	75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
								2000		48
	644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49
								2000		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!

729MISC00007

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



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



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

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

Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$
▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.				SUBTOTAL		
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).				GST (7%)		
▶ 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.				Applicable PST		
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____				Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)		
▶ ** 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 order@statcan.ca .				GRAND TOTAL		
PF099000						

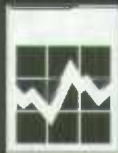
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

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



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>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<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>					TVP en vigueur	
<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>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste. Téléphonnez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF099000

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

For over 30 years, **CANSIM** has made it possible for Canadian businesses to track trends in virtually every sector of Canadian social and economic life.

A universe of Canadian socio-economic data

Un univers de données

DATE DUE

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010324015

Depuis plus de 30 ans, nous sommes à l'avant-garde des tendances dans presque tous les secteurs de la vie sociale et économique au Canada.

So, when YOU need accurate, precise and timely data from a source you can trust, look no further than **CANSIM** and its more than 700,000 time series—some extending back more than 50 years!

Available on CD-ROM and online through Statistics Canada and our licensed distributors, this multi-subject database provides a wide range of statistical information on **labour, transportation, population, finance, international trade, manufacturing, prices and much more.**

Using **CANSIM** is simple.

- The **CD-ROM** offers you an **UNLIMITED ACCESS** to **CANSIM's** complete historical records. For the last time ever, the CD-ROM was produced in March 2000.
- The **online version**, updated daily, allows you to pick and choose **THE LATEST TIME SERIES YOU WANT!**

Whether it's from the CD-ROM or the online version, getting the exact range of data you need takes only a few minutes—and you can download it to your preferred software application.

In a nutshell, this powerful database presents an **organized universe of business, economic and social data** that you can explore and mine for the information you need, exactly when you need it!

- **CD-ROM: \$1,995**
In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.
- **Online: \$3 per time series**
- The CD-ROM and the online version are also available through our licensed distributors. For details, check the listing at **www.statcan.ca.**

To order:

- Phone **1 800 263-1136** and discuss your requirements with our knowledgeable account executives.
- Access our Web site at **www.statcan.ca.**

Tomorrow's socio-economic decisions need **CANSIM** today!

Alors, si VOUS avez besoin de données exactes, précises et à jour provenant de source sûre, ne cherchez plus et consultez **CANSIM** et ses 700 000 séries chronologiques, certaines remontant à plus de 50 ans!

Disponible sur CD-ROM et en direct auprès de Statistique Canada et de ses distributeurs autorisés, cette base de données polyvalente fournit un vaste éventail de renseignements statistiques sur **le travail, le transport, la population, la finance, le commerce international, la fabrication, les prix et plus encore.**

L'utilisation de **CANSIM** est simple.

- Le **CD-ROM** vous offre un **ACCÈS ILLIMITÉ** à tous les enregistrements chronologiques de **CANSIM**. L'édition de mars 2000 était la dernière à paraître.
- La **version en direct**, mise à jour quotidiennement, vous permet de repérer et de choisir **LA SÉRIE CHRONOLOGIQUE LA PLUS ACTUELLE!**

Que vous utilisiez le CD-ROM ou la version en direct, vous obtiendrez en quelques minutes seulement la gamme exacte de données dont vous avez besoin, données que vous pouvez télécharger dans votre application logicielle préférée.

Grosso modo, cette base de données puissante présente un **univers organisé de données commerciales, économiques et sociales** que vous pouvez explorer et dont vous pouvez extraire les renseignements voulus, au moment où vous en avez besoin!

- **CD-ROM : 1 995 \$**
Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.
- **En direct : 3 \$ par série chronologique**
- Vous pouvez également vous procurer le CD-ROM et la version en direct auprès des distributeurs autorisés. Vous trouverez leurs coordonnées à l'adresse **www.statcan.ca.**

Pour commander :

- Composez le **1 800 263-1136** et faites part de vos besoins à l'un de nos analystes-conseils chevronnés.
- Visitez notre site Web à **www.statcan.ca.**

Pour prendre des décisions éclairées en matière socioéconomique, consultez **CANSIM** dès maintenant!

Looking for health information online?

Link up with Statistics Canada's *Guide to Health Statistics!*

The *Guide to Health Statistics* is a series of online links that lead you to health information published by Statistics Canada.

Let www.statcan.ca's *Guide to Health Statistics* be your passage to the world of health information. In the Guide you'll discover links to:

- vital statistics
- health determinants
- health care issues
- cancer statistics
- health status
- and much more. . .

Find the information you need now. Link up to a host of online products, documents and surveys like the National Population Health Survey. The *Guide to Health Statistics* allows you to search and locate exactly what you're looking for.

Here are some of the handy links you'll find in the *Guide to Health Statistics*

Links to insightful analysis and data on:

- Cancer
- Canadian Community Health Survey (CCHS)
- Health Surveys
- Health Care Vital Statistics

Sample links to related sites:

- Canadian Cancer Statistics
- Health Canada
- Canadian Institute for Health Information (CIHI)
- Canadian Health Network

Save time. A few clicks and you'll be connected to health information from www.statcan.ca, your source for health facts and analysis.

Access anywhere, anytime. You get current detailed information quickly and efficiently thanks to continuous updates, regardless of location and time constraints.

Put the data to work. Copy text from online right into your documents and databases.

Expertise you can trust! You can count on relevant dependable information with a unique focus on Canada-wide indicators from Statistics Canada. So, when you're on the lookout for first-rate health facts and analysis, allow the *Guide to Health Statistics* on www.statcan.ca to be your bridge to health information.

It's easy! Visit our site at www.statcan.ca, click on Canadian Statistics and then choose Health. Click on the *Guide to Health Statistics* banner and let your mouse lead the way.

Bookmark it!

Health information?
We've got connections!

Vous cherchez de l'information en direct sur la santé?

Branchez-vous sur le *Guide de la statistique de la santé* de Statistique Canada!

Le *Guide de la statistique de la santé* est une série de liens en direct qui vous orientent vers de l'information sur la santé publiée par Statistique Canada.

Faites de www.statcan.ca votre passeport pour le monde de l'information sur la santé. Vous y trouverez des liens vers :

- des statistiques de l'état civil
- les facteurs déterminants de la santé
- des statistiques sur le cancer
- l'état de santé
- des questions de soins de santé
- et beaucoup plus...

Obtenez sur-le-champ l'information dont vous avez besoin. Branchez-vous sur une riche panoplie de produits, de documents et d'enquêtes en direct, portant par exemple sur l'Enquête nationale sur la santé de la population. Le *Guide de la statistique de la santé* vous permet de chercher et de repérer exactement ce que vous recherchez.

Voici quelques exemples de liens utiles offerts dans le *Guide de la statistique de la santé*

Liens vers des analyses éclairées et des données sur ce qui suit :

- Cancer
- Enquête sur la santé dans les collectivités canadiennes (ESCC)
- Enquêtes sur la santé
- Soins de santé
- Statistiques de l'état civil

Exemples de liens vers des sites connexes :

- Statistiques canadiennes sur le cancer
- Santé Canada
- Institut canadien d'information sur la santé (ICIS)
- Réseau canadien de la santé

Économisez du temps. En quelques clics seulement, vous aurez accès à l'information sur la santé offerte sur www.statcan.ca, votre source de données factuelles et d'analyses sur la santé.

Accessible n'importe où, n'importe quand. Grâce aux mises à jour continues dont ce guide fait l'objet, vous aurez accès rapidement et efficacement à de l'information à jour et détaillée, quels que soient le lieu où vous vous trouvez et les contraintes de temps auxquelles vous faites face.

Faites travailler les données pour vous. Copiez directement dans vos documents et bases de données le texte auquel vous accédez en direct.

Une expertise sur laquelle vous pouvez compter! Vous pouvez utiliser en toute confiance l'information pertinente et fiable et les indicateurs sur le pays fournis par Statistique Canada. Par conséquent, si vous êtes à la recherche de faits et d'analyses de premier ordre dans le domaine de la santé, faites du *Guide de la statistique de la santé*, offert à l'adresse www.statcan.ca, votre passerelle vers l'information sur la santé.

Rien de plus facile! Consultez notre site, à l'adresse www.statcan.ca, cliquez sur Le Canada en statistiques, puis sélectionnez Santé. Cliquez sur la bannière du *Guide de la statistique de la santé*. Il ne vous reste plus qu'à laisser votre souris vous guider.

Ajoutez-le à vos signets!

De l'information sur la santé?
Un simple clic!