

22

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

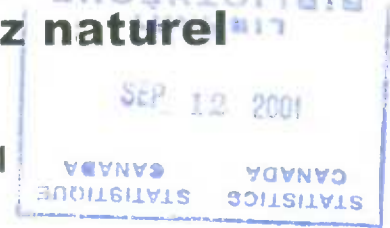


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 2001

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	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

May 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

Mai 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

September 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 5

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

Septembre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 5

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **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
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

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

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



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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
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	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. 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 adresse. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

May 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2001 increased 0.5% amounting to 11.02 million cubic metres compared to 10.96 million cubic metres in May 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.9 million cubic metres, an increase of 7.3% over May 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for May 2001 is as follows: 8.4 million cubic metres (52.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (43.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.6% to 18.50 billion cubic metres from 17.86 billion cubic metres in May 2000. Marketable Gas production for May 2001, amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 4.1%.

The disposition of natural gas for May 2001 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 4.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mai 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2001 a augmenté de 0,5% pour atteindre 11,02 millions de mètres cubes comparativement à 10,96 millions de mètres cubes en mai 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,3% par rapport à mai 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2001 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (52,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (43,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,6% pour atteindre 18,50 milliards de mètres cubes contre 17,86 milliards de mètres cubes en mai 2000. En mai 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de mai 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 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 May Jan. à Mai	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	13 701.8		2 850.6	2 561.7	2 833.3	2 668.1	2 788.1
2		2000	13 253.2	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	19 457.0		3 989.5	3 651.3	4 036.3	3 873.4	3 906.5
4		2000	20 461.6	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	8 259.1		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	7 583.2	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	7 516.9		1 546.6	1 344.8	1 569.9	1 467.5	1 588.1
8		2000	6 637.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	48 934.8		9 998.0	9 164.7	10 255.3	9 468.9	10 047.9
10		2000	47 935.7	116 360.1	9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	442.4		88.6	82.9	86.9	87.8	96.2
12		2000	345.7	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	4 451.0		894.1	831.4	972.3	877.6	875.6
14		2000	4 474.0	10 532.7	938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
15	Total net Withdrawals	2001	53 828.2		10 980.7	10 079.0	11 314.5	10 434.3	11 019.7
16		2000	52 755.4	127 808.8	10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17	Imports	2001	24 016.7		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	77 844.9		16 478.1	14 258.9	16 454.8	14 764.1	15 889.0
20		2000	74 544.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	10 440.8		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	7 967.6	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	9 063.4		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	9 264.4	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	11 668.5		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 150.5
26		2000	11 015.6	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 298.8		326.7	288.3	273.3	120.3	290.2
30		2000	1 540.0	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	9 550.3		2 244.1	2 025.3	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	9 991.7	24 510.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001	1 391.7		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	1 330.2	3 348.6	303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	43 413.5		9 606.5	8 239.8	9 311.5	7 844.9	8 410.8
38		2000	41 109.5	100 564.4	8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39	Exports to the United States	2001	33 644.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 942.7
40		2000	33 417.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	33 644.5		6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 942.7
44		2000	33 417.8	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45	Net Inventory Changes	2001	863.8		206.1	- 152.3	145.7	67.1	597.2
46		2000	7.2	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	168.7		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	161.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 245.6		- 246.7	- 45.2	161.5	- 5.9	- 109.3
50		2000	- 151.9	- 653.7	- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	77 844.9		16 478.1	14 258.9	16 454.8	14 764.1	15 889.0
52		2000	74 544.5	180 846.4	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 :		
							2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000		2
							2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000		4
							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
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2000		10
							2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
							2001	Pentanes plus	13
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2000		14
							2001	Total prélèvements net	15
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	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
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000		22
							2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000		24
							2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000		26
							2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
							2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
							2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2000		32
							2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
							2001	Total livré aux raffineries	37
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2000		38
							2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							2001	Exportations totales	43
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		44
							2001	Variations nettes des stocks	45
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	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
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-82.9	-146.6	-122.6	2000		50
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		52

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	3 672.0	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	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10		2000	3 672.0	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	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
16		2000	3 672.0	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20		2000	3 672.0	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	938.8	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	326.6	726.1	102.9	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	160.2	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	-	308.7	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	638.1	118.9	121.0	-	179.4	218.8
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	1 737.1	118.9	376.1	327.1	382.3	532.7
38		2000	326.6	1 927.4	102.9	132.9	-	90.8
39	Exports to the United States	2001	1 604.3	549.4	263.4	370.3	286.7	134.5
40		2000	3 398.1	6 554.1	698.0	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1 604.3	549.4	263.4	370.3	286.7	134.5
44		2000	3 398.1	6 554.1	698.0	595.9	668.8	708.6
45	Net Inventory Changes	2001	27.2	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-52.7	-87.3	-42.0	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	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	3 672.0	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 :									
32.1	-	-	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 May	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Mai	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	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
16		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
20		2000	112.8	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	15.1	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	15.1	36.2					15.1
39	Exports to the United States	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	178.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
44		2000	46.5	234.2		-	-	46.5	-
45	Net Inventory Changes	2001	22.7		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	51.2	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	201.2		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	112.8	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	Condensat	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 May Jan. à Mai	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	96.6	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
10		2000	96.6	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
16		2000	96.6	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	96.6	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	96.6	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
38		2000	96.6	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	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	96.6	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 May Jan. à Mai	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	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	258.3	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	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
10		2000	258.3	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	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
16		2000	258.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
20		2000	258.3	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	2.0	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	2.0	-	0.9	-	0.8	0.3
38		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
39	Exports to the United States	2001	157.0	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	235.9	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	157.0	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
44		2000	235.9	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
45	Net Inventory Changes	2001	113.3	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	4.7	5.1	0.2	-0.5	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-9.1	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-10.2	-13.2	-3.5	-4.0	-1.0	-0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
52		2000	258.3	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 May Jan. à Mai	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	7 906.5		1 648.2	1 483.6	1 634.7	1 529.7	1 610.3
2		2000	7 567.4	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	2 221.1		463.4	420.3	467.3	428.1	442.0
4		2000	2 271.9	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	10 127.6		2 111.6	1 903.9	2 102.0	1 957.8	2 052.3
10		2000	9 839.3	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	6.0		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
14		2000	6.6	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
15	Total net Withdrawals	2001	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
16		2000	9 845.9	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	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
20		2000	9 845.9	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	1 553.6		313.9	294.6	336.9	279.1	329.1
26		2000	996.8	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	725.7		214.2	174.1	158.2	14.9	164.3
30		2000	775.6	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	159.8		39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	167.7	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	2 439.1		567.6	503.8	523.8	310.1	533.8
38		2000	1 940.1	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
39	Exports to the United States	2001	7 475.6		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
40		2000	7 601.0	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	7 475.6		1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	1 382.6
44		2000	7 601.0	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45	Net Inventory Changes	2001	-74.6		8.8	-112.5	66.4	-70.1	32.8
46		2000	-39.6	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	293.5		31.9	35.9	63.6	57.8	104.3
50		2000	344.4	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001	10 133.6		2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5
52		2000	9 845.9	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 :		
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	1
							2000		2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001	Pétrole brut léger	3
							2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
							2000		8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
							2000		12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
							2000		18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001	- Alberta	31
							2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportations totales	43
							2000		44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001	Variations nettes des stocks	45
							2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2000		48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

			Jan. to May Jan. à Mai	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	5 795.3		1 202.4	1 078.1	1 198.6	1 138.4	1 177.8
2		2000	5 685.8	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	11 901.7		2 476.6	2 215.9	2 468.8	2 362.0	2 378.4
4		2000	12 480.3	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	8 259.1		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	7 583.2	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	7 516.9		1 546.6	1 344.8	1 569.9	1 467.5	1 588.1
8		2000	6 637.7	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	33 473.0		6 836.9	6 245.7	7 053.1	6 427.8	6 909.5
10		2000	32 387.0	78 892.8	6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11	Condensate	2001	196.4		41.4	37.0	39.5	38.1	40.4
12		2000	192.2	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	4 152.5		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6
14		2000	4 203.1	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
15	Total net Withdrawals	2001	37 821.9		7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
16		2000	36 782.3	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	37 821.9		7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
20		2000	36 782.3	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	3 127.4		674.5	653.8	789.5	577.3	432.3
26		2000	4 325.7	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	573.1		112.5	114.2	115.1	105.4	125.9
30		2000	764.4	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	8 474.4		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3
32		2000	9 571.8	22 723.9	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001	1 111.4		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	827.9	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	13 286.3		3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3
38		2000	15 489.8	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	24 227.4		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
40		2000	21 718.2	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	24 227.4		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3
44		2000	21 718.2	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45	Net Inventory Changes	2001	761.0		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1
46		2000	12.3	343.7	-210.5	203.7	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	168.7		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
48		2000	161.9	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 621.5		- 289.2	-97.7	86.2	-98.0	- 222.8
50		2000	- 599.9	-1 770.4	-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	37 821.9		7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
52		2000	36 782.3	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 :		
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	1
							2000		2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	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
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001	Total pétrole brut	9
							2000		10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001	Condensat	11
							2000		12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13
							2000		14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	Total prélèvements net	15
							2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
							2000		18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2000		20
							Utilisation :		
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
							2000		22
							2001	- Québec	23
							2000		24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Ontario	25
							2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
							2000		28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001	- Saskatchewan	29
							2000		30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001	- Alberta	31
							2000		32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001	Total livré aux raffineries	37
							2000		38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux États-Unis	39
							2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
							2000		42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportations totales	43
							2000		44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	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
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49
							2000		50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	1 006.4	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	1 054.6	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	1 006.4	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
10		2000	1 054.6	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	44.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	40.7	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	254.8	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	223.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	Total net Withdrawals	2001	1 306.0	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
16		2000	1 319.1	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 306.0	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 319.1	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	916.1	216.2	193.6	194.0	201.1	111.2
32		2000	252.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	280.3	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	502.3	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2001	1 196.4	258.5	233.1	235.5	249.1	220.2
38		2000	754.5	149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	418.1	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2001	1.7	-	1.7	-	-	-
44		2000	418.1	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
45	Net Inventory Changes	2001	15.4	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	33.1	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	92.5	10.7	33.7	12.1	34.9	1.1
50		2000	113.4	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001	1 306.0	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
52		2000	1 319.1	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 Jun	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	196.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
							2000		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
							2000		34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2000		36
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 May Jan. à Mai	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	596.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	627.9	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	596.6	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
10		2000	627.9	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	37.7	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	40.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	Total net Withdrawals	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16		2000	668.4	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	668.4	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	636.5	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	669.8	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	636.5	117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38		2000	669.8	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	-1.1	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	-0.5	0.6	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-1.1	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-0.9	-1.4	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001	634.3	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
52		2000	668.4	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
							2000	
							2001	Pétrole brut léger et médium
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	
							2001	Pétrole brut synthétique
							2000	
							2001	Pétrole brut bitumineux
							2000	
							2001	Total pétrole brut
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	10
							2001	Condensat
							2000	
							2001	Pentanes plus
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	
							2001	Total prélèvements net
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	15
							2001	Importations
							2000	
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	20
								Utilisation :
							2001	Aux raffineries - Atlantique
							2000	
							2001	- Québec
							2000	
							2001	- Ontario
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	
							2001	- Manitoba
							2000	
							2001	- Saskatchewan
							2000	
							2001	- Alberta
							2000	
							2001	- Colombie-Britannique
							2000	
							2001	- Territoires du Nord-Ouest
							2000	
							2001	Total livré aux raffineries
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	37
							2001	Exportation aux États-Unis
							2000	
							2001	Exportation dans d'autres pays
							2000	
							2001	Exportations totales
							2000	44
							2001	Variations nettes des stocks
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs
							2000	
							2001	Pertes et rectifications
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2000	
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	51
								52

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	-	-	-	-	-	-
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	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	21 789.1	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	21 789.1	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	9 502.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	7 641.0	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	8 903.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	9 249.3	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	5 611.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	4 898.8	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	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
38		2000	21 789.1	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	-0.1	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	0.1	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	1.3	3.3	0.1	0.1	1.0	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
52		2000	21 789.1	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 prélèvements 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
							2001	Pertes et rectifications	49
				2.0			2000		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2000		52

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	92 795.1	19 457.8	17 664.8	18 940.3	18 036.2	18 696.0
2		2000	90 069.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
3	Less field flared and waste	2001	945.7	191.8	173.1	206.2	177.0	197.6
4		2000	1 023.2	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001	91 849.4	19 266.0	17 491.7	18 734.1	17 859.2	18 498.4
6		2000	89 046.4	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	5 313.3	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8		2000	5 362.1	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	86 536.1	18 531.8	16 816.7	17 905.7	16 568.7	16 713.2
10		2000	83 684.3	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001	2 060.3	436.4	395.1	418.4	410.7	399.7
12		2000	1 889.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 762.3	384.0	320.2	384.4	346.1	327.6
14		2000	1 649.3	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	7 254.1	1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	1 472.4
16		2000	7 634.9	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
17	- Plant uses (2)	2001	2 451.9	495.1	468.1	498.9	474.4	515.4
18		2000	2 619.4	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	736.6	467.5	454.5	132.1	- 119.0	- 198.5
20		2000	362.9	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	72 270.9	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
22		2000	69 528.8	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	86 536.1	18 531.8	16 816.7	17 905.7	16 568.7	16 713.2
24		2000	83 684.3	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001	72 270.9	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
26		2000	69 528.8	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27	Received from distributor storage	2001	13 128.5	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
28		2000	10 838.7	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
29	Imports	2001	751.2	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	86 150.6	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
34		2000	80 982.0	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	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 087.1	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	6 247.3	1 821.9	1 564.7	1 472.4	949.1	439.2
46		2000	6 639.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47	- Manitoba	2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	849.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	957.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	9 840.1	2 185.8	2 170.1	1 996.9	1 808.9	1 678.4
52		2000	10 286.4	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
53	- British Columbia	2001	1 878.0	491.4	471.4	400.9	311.1	203.2
54		2000	2 091.5	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	38.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	36.3	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	22 393.1	5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	2 757.1
62		2000	23 947.7	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
63	Exports	2001	46 118.1	10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	8 456.6
64		2000	41 042.1	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	10 970.8	2 511.4	2 324.5	2 324.5	2 037.5	1 772.7
66		2000	11 688.2	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
67	Deliveries to distributor storage	2001	4 426.3	94.1	206.1	304.1	1 346.7	2 475.3
68		2000	2 318.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69	Line pack fluctuation	2001	209.3	60.9	100.5	81.6	-30.1	-3.6
70		2000	28.1	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
71	Pipeline Fuel	2001	2 249.2	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
72		2000	2 428.9	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
73	Pipeline losses	2001	- 216.2	- 254.9	78.0	39.8	-58.8	-20.3
74		2000	- 471.7	- 555.2	- 65.1	- 105.8	- 144.6	- 140.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	86 150.6	19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
76		2000	80 982.0	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 2000	Production originale brute	1 2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001 2000	Production originale nette	5 6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2001 2000	- Rectifications	19 20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Disposition total	23 24
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2001 2000	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages	31 32
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001 2000	- Québec	43 44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001 2000	- Ontario	45 46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba	47 48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan	49 50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001 2000	- Alberta	51 52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut	59 60
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2001 2000	Exportations	63 64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2001 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 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, Newfoundland

		Jan. to May Jan. à Mai	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	1 105.9	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	958.1	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	34.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	39.2	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 071.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	918.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	1 007.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	861.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	Net withdrawals	2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10		2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	57.1	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	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	57.1	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									
133.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 2000	Production originale brute	1 2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001 2000	Production originale nette	5 6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Rectifications	19 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Disposition total	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	2 057.3	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2		2000	993.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	1.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	4.2	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	5.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	3.4	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	2.8	1.8	0.9	-	0.1	-
14		2000	12.2	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15	- Shrinkage	2001	111.6	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	20.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	25.7	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-18.9	-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-12.5
20		2000	-15.6	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
22		2000	943.1	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
23	Total disposition	2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	989.6	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	Total marketable gas	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
26		2000	943.1	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	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
34		2000	943.1	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	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	934.0	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-5.4	5.7	-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
76		2000	943.1	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									
Approvisionnement :									
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute	1
							2000		2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2000		4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Production originale nette	5
							2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
							2000		8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Prélèvements nets	9
							2000		10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2000		12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2000		14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001	- Pertes lors de traitement	15
							2000		16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001	- Utilisation dans les usines	17
							2000		18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2001	- Rectifications	19
							2000		20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Livraison de gaz marchand	21
							2000		22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Disposition total	23
							2000		24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	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
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	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		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
							2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
							2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
							2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
							2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
							2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
							2000		60
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total des ventes services de gaz	61
							2000		62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	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
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5	5.8	2001	Pertes dans les pipelines	73
							2000		74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2000		76

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
6		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
10		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
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	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
22		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
24		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	Total marketable gas	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
26		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
34		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
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	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
46		2000	195.5	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
62		2000	195.5	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	46.0	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	142.7	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
76		2000	241.5	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

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	5
								2000 Production originale nette 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	9
								2000 Prélèvements nets 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	21
								2000 Livraison de gaz marchand 22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	23
								2000 Disposition total 24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	25
								2000 Total du gaz marchand 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	33
								2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 34
								Utilisation :
								2001 Ventés 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	45
								2000 - Ontario 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	61
								2000 Total des ventes services de gaz 62
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations 63
								2000 64
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Vente : directes (excluant services de gaz) 65
								2000 66
46.6	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	75
								2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 76

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	3 442.0	712.0	633.9	716.3	678.8	701.0
2		2000	3 383.5	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	232.6	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	219.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
6		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
10		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
11	Field disposition and usage	2001	375.7	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	372.0	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	345.8	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	342.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	34.7	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	34.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	49.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	48.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	- 212.3	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-37.5
20		2000	- 223.9	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	3 209.4	667.1	591.9	667.5	633.2	649.7
24		2000	3 163.9	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	Total marketable gas	2001	2 616.4	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
26		2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
27	Received from distributor storage	2001	442.5	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	436.4	962.9	191.0	128.7	56.8	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
34		2000	3 026.7	7 213.9	725.7	627.7	590.2	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	1 030.2	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	1 151.4	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	957.1	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	1 978.3	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
62		2000	2 108.5	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
63	Exports	2001	4.5	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	5.6	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	609.1	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	645.2	1 283.4	167.5	137.1	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	311.6	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	182.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	-2.7	3.3	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	32.1	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	27.4	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	124.5	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	60.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 058.9	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
76		2000	3 026.7	7 213.9	725.7	627.7	590.2	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 2000	Production originale brute	1 2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001 2000	- Rectifications	19 20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Disposition total	23 24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages	31 32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes: des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	43 44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001 2000	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	47 48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut	59 60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2001 2000	Exportations	63 64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	73 935.8	15 754.8	14 230.1	15 017.4	14 242.2	14 691.3
2		2000	73 781.3	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001	611.0	126.1	117.1	125.6	116.2	126.0
4		2000	700.2	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	73 324.8	15 628.7	14 113.0	14 891.8	14 126.0	14 565.3
6		2000	73 081.1	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	4 305.5	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8		2000	4 500.3	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
9	Net withdrawals	2001	69 019.3	15 088.9	13 631.2	14 265.6	13 040.0	12 993.6
10		2000	68 580.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
11	Field disposition and usage	2001	1 262.9	264.6	242.8	259.9	255.2	240.4
12		2000	1 134.7	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13	Gathering system disposition and uses	2001	1 413.7	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
14		2000	1 294.6	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	5 927.8	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16		2000	6 606.5	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
17	- Plant uses (2)	2001	2 034.2	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
18		2000	2 072.1	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19	- Adjustment	2001	997.1	507.6	487.6	56.0	56.8	- 110.9
20		2000	830.3	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	57 383.6	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
22		2000	56 642.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
23	Total disposition	2001	69 019.3	15 088.9	13 631.2	14 265.6	13 040.0	12 993.6
24		2000	68 580.8	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001	57 383.6	12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26		2000	56 642.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
27	Received from distributor storage	2001	11 492.8	3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	1 237.6
28		2000	9 060.5	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	68 876.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
34		2000	65 703.1	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	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44		2000	3 087.1	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
45	- Ontario	2001	3 710.6	1 248.7	998.4	977.0	468.6	17.9
46		2000	3 956.7	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47	- Manitoba	2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
48		2000	849.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	8 901.8	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52		2000	9 329.7	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53	- British Columbia	2001	241.5	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
54		2000	241.1	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	16 294.8	4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	1 829.8
62		2000	17 464.1	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
63	Exports	2001	39 344.7	9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	7 031.3
64		2000	35 974.5	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	8 412.1	2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	1 248.5
66		2000	9 090.4	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
67	Deliveries to distributor storage	2001	3 370.8	72.8	204.7	283.2	980.3	1 829.8
68		2000	1 492.0	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
69	Line pack fluctuation	2001	151.3	57.9	95.6	30.2	-26.8	-5.6
70		2000	15.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
71	Pipeline Fuel	2001	1 747.3	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
72		2000	2 149.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73	Pipeline losses	2001	- 444.6	- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	- 19.5
74		2000	- 482.4	- 47.9	- 73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	68 876.4	15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	65 703.1	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
							2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000		4
							2001	Production originale nette	5
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000		6
							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000		8
							2001	Prélèvements nets	9
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000		12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000		14
							2001	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000		16
							2001	- Utilisation dans les usines (2)	17
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000		18
							2001	- Rectifications	19
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000		20
							2001	Livraison de gaz marchand	21
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		22
							2001	Disposition total	23
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		24
							2001	Total du gaz marchand	25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		26
							2001	Destockage par les distributeurs	27
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000		28
							2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
							2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	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
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000		44
							2001	- Ontario	45
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2000		46
							2001	- Manitoba	47
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000		48
							2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
							2001	- Alberta	51
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000		52
							2001	- Colombie-Britannique	53
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	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
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000		62
							2001	Exportations	63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000		64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000		66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2000		68
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2000		70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000		72
							2001	Pertes dans les pipelines	73
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	-173.9	2000		74
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	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 May Jan. à Mai	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	11 320.8	2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	2 427.0
2		2000	10 329.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	64.6	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
4		2000	59.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001	11 256.2	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
6		2000	10 269.5	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	11 256.2	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
10		2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	353.2	73.3	68.3	67.8	70.4	73.4
12		2000	321.8	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	1 043.7	197.5	220.1	212.3	210.7	203.1
16		2000	919.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17	- Plant uses	2001	312.7	60.7	64.0	59.5	49.8	78.7
18		2000	447.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
19	- Adjustment	2001	-29.3	24.0	8.0	113.9	-137.6	-37.6
20		2000	-227.9	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	9 575.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
22		2000	8 808.6	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23	Total disposition	2001	11 256.2	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.7
24		2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
25	Total marketable gas	2001	9 575.9	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
26		2000	8 808.6	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 193.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28		2000	1 341.8	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	10 769.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	10 150.4	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	612.6	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
46		2000	721.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	938.3	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
52		2000	956.7	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
53	- British Columbia	2001	1 078.3	329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
54		2000	1 584.0	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	2 629.2	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
62		2000	3 262.4	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
63	Exports	2001	4 813.5	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
64		2000	4 128.0	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 949.6	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
66		2000	1 952.6	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
67	Deliveries to distributor storage	2001	743.9	-	1.4	-	297.8	444.7
68		2000	598.7	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
69	Line pack fluctuation	2001	59.2	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
70		2000	1.3	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
71	Pipeline Fuel	2001	469.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
72		2000	252.0	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
73	Pipeline losses	2001	103.9	94.4	-107.8	-67.9	201.9	-16.7
74		2000	-44.6	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	10 769.1	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
76		2000	10 150.4	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 :								
2 133.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001 2000	Production originale brute 1
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké 4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Prélèvements nets 5
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001 2000	- Pertes lors de traitement 8
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001 2000	- Utilisation dans les usines 9
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001 2000	- Rectifications 10
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand 11
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Disposition total 12
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 2000	Total du gaz marchand 13
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001 2000	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages 16
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ile-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec 22
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001 2000	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan 25
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001 2000	- Alberta 26
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001 2000	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Nunavut 30
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz 31
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001 2000	Exportations 32
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux 36
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001 2000	Pertes dans les pipelines 37
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	247.8	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10		2000	247.6	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	35.4	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	40.1	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	8.9	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	16.5	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	214.6	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	Total marketable gas	2001	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
26		2000	191.0	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	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
34		2000	191.0	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	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	191.0	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	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
62		2000	191.0	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	170.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
76		2000	191.0	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									
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	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
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
							2001	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	2000		76

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

		Jan. to May Jan. à Mai	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	576.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	134.6	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1
3	Less field flared and waste	2001	1.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-
5	Net new production	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	100.9	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
18		2000	13.8	118.5	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	47.0	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	8.8	64.4	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
23	Total disposition	2001	574.5	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	134.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1
25	Total marketable gas	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
26		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
34		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
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	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	387.9	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
54		2000	75.4	481.8	1.8	1.6	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	38.7	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
58		2000	36.3	86.6	7.0	6.6	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
62		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8
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	426.6	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
76		2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8

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
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Vente: directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	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 May Jan. à Mai	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							
2								
3	Less field flared and waste							
4								
5	Net new production							
6								
7	Less injected and stored							
8								
9	Net withdrawals							
10								
11	Field disposition and usage							
12								
13	Gathering system disposition and uses							
14								
15	- Shrinkage							
16								
17	- Plant uses							
18								
19	- Adjustment							
20								
21	Deliveries of marketable gas							
22								
23	Total disposition							
24								
25	Total marketable gas							
26								
27	Received from distributor storage							
28								
29	Imports	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
30		614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts							
32								
33	TOTAL NET SUPPLY	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
34		614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland							
36								
37	- Prince Edward Island							
38								
39	- Nova Scotia							
40								
41	- New Brunswick							
42								
43	- Quebec							
44								
45	- Ontario	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
46		614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba							
48								
49	- Saskatchewan							
50								
51	- Alberta							
52								
53	- British Columbia							
54								
55	- Yukon							
56								
57	- Northwest Territories							
58								
59	- Nunavut							
60								
61	Total utility sales	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
62		614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
63	Exports							
64								
65	Direct sales (excluding utilities)							
66								
67	Deliveries to distributor storage							
68								
69	Line pack fluctuation							
70								
71	Pipeline Fuel							
72								
73	Pipeline losses							
74								
75	TOTAL NET DISPOSITION	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
76		614.5	1 627.4	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 Ventés 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 Vente: 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 May Jan. à Mai	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	1 401.4		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	1 593.3	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	1.4		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	6.1	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	162.6		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	186.5	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	65.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	10.2	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	16.6		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	16.6	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13	Alberta	2001	4 199.8		822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14		2000	4 271.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	190.2		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	203.9	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	4 472.2		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	4 502.3	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
Butane									
19	Nova Scotia	2001	46.1		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	10.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	6.0		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	6.1	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25	Alberta	2001	2 438.7		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	2 400.7	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	140.4		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	159.0	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	Canada	2001	2 631.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	2 576.4	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	4 719.7		874.2	931.3	1 071.0	941.0	902.2
36		2000	4 866.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	374.8		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	300.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	Canada	2001	5 094.5		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1	987.4
40		2000	5 166.0	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	2 991 659		614 325	554 305	633 049	591 113	598 867
46		2000	3 024 679	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	379 109		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
48		2000	381 332	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	Canada	2001	3 370 768		692 897	625 640	709 573	668 034	674 624
50		2000	3 406 011	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	365.5	386.4	363.5	288.4	2000		02
							2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
							2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	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
							2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
							2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
							2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
							2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	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
							2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
							2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
							2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
							2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
							2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
							2001	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
							2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
							2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
							2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
							2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
							2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
							2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
							2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
							2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	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 ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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

Get online

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



Soyez branché

grâce aux publications
électroniques de
Statistique Canada!

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

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

Save money.

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

One price, many rewards.

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

Built to last.

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

Find the information you need now.

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

Be the first to know.

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

Feel safe about ordering online.

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

Be green.

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

Save time.

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

Put the data to work.

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

Access anywhere, anytime.

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

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

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

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

Un seul prix, beaucoup de primes.

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

Conçues pour durer.

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

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

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

Prenez la tête du peloton.

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

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

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

Pensez «écolo».

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

Gagnez du temps.

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

Mettez les données à l'oeuvre.

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

Accès partout, en tout temps.

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



**COMMANDEZ
MAINTENANT!**
ORDER NOW!

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

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA Master Card American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

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

Purchase Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature

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

▶ *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), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/> , check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL	
		PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TELÉPHONE
1 800 267-6677



TELECOPIEUR
1 877 287-4369

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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Número au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					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), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
PF021050						

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

canada year book 2001

annuaire

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010331593

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION... QUAND PLAISIR DE LIRE JVRIR!

... a terrific combination!

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

Explore Canada—one page at a time!

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

Need timely, accurate information about Canada?

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

Place your order NOW!

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

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

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

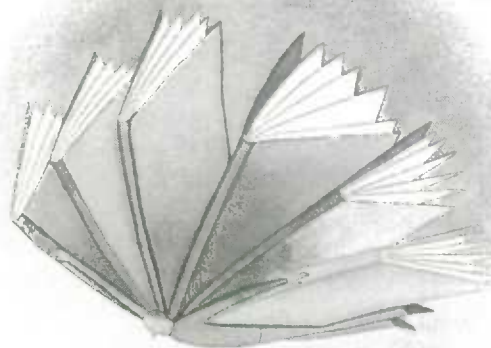
E-MAIL order@statcan.ca

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

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

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



DATE DUE

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

Parcourez le Canada — une page à la fois!

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

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

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

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

Commandez AUJOURD'HUI!

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

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au | 877 287-4369

POSTEZ à :

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

Envoyez un message par **COURRIEL** à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de | 300 263-1136.

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

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

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

72915501/15

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

729MSC00007

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 IVP 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