

C2

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

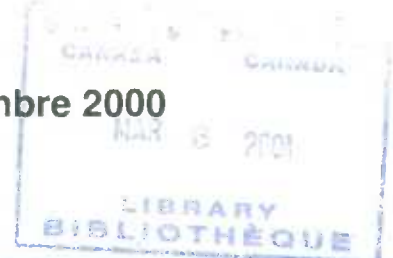


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

November 2000

Novembre 2000



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 inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2000

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

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 2000

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

February 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 11

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

Février 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 11

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

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



Signes conventionnels

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

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



TABLE OF CONTENTS

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

TABLE DES MATIÈRES

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

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

QUARTERLY PUBLICATION

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

ANNUAL PUBLICATIONS

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

PUBLICATIONS MENSUELLES

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

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

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

PUBLICATIONS ANNUELLES

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

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

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

HIGHLIGHTS

November 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 2000 increased 1.2% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in November 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, an increase of 17.5% over November 1999.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 9.0 million cubic metres (58.2%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (40.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.9% to 18.3 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in November 1999. Marketable Gas production for November amounted to 14.4 billion cubic metres, an increase of 7.0%.

The disposition of natural gas for November 2000 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.9 billion cubic metres exported; 6.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Novembre 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2000 a augmenté de 1,2% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en novembre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 17,5% par rapport à novembre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 2000 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (58,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (40,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,9% pour atteindre 18,3 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en novembre 1999). En novembre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 7,0%.

Au cours du mois de novembre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	29 750.4		2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 596.6	2 701.1
2		1999	27 826.7	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	44 339.5		4 180.7	3 897.6	4 202.8	4 022.2	4 158.5
4		1999	43 204.8	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	16 984.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	17 134.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	15 217.8		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	12 974.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	106 291.7		9 815.2	9 193.3	9 430.4	9 474.7	10 021.8
10		1999	101 140.4	111 029.7	9 278.0	8 396.6	9 030.8	8 732.3	9 287.4
11	Condensate	2000	826.3		47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
12		1999	454.9	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	9 764.3		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	9 806.0	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	116 882.3		10 800.8	10 138.2	10 438.0	10 417.3	10 960.8
16		1999	111 401.3	122 287.0	10 286.4	9 272.6	10 007.7	9 638.4	10 261.8
17	Imports	2000	48 072.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	43 725.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	164 954.7		15 081.8	14 467.6	14 722.1	14 772.5	15 500.2
20		1999	155 126.9	169 969.6	14 498.7	13 123.1	14 145.9	13 429.8	14 451.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	17 315.7		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	18 554.7	19 726.2	2 163.9	1 606.9	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	20 275.8		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	18 664.6	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	24 965.6		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	23 734.9	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	3 585.1		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	3 098.2	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	22 479.1		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	21 922.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	3 051.1		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	3 123.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	91 672.4		8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
38		1999	89 098.3	96 937.7	8 719.3	7 929.0	8 500.7	7 515.3	7 858.9
39	Exports to the United States	2000	73 055.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	65 723.7	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	73 055.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
44		1999	65 723.7	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	351.2		- 191.3	80.9	147.5	157.2	- 202.2
46		1999	987.0	641.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	367.5		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	327.4	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 491.8		- 2.6	- 116.5	7.3	- 26.1	0.8
50		1999	- 1 009.5	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	164 954.7		15 081.8	14 467.6	14 722.1	14 772.5	15 500.2
52		1999	155 126.9	169 969.6	14 498.7	13 123.1	14 145.9	13 429.8	14 451.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
2 631.1	2 741.9	2 786.8	2 717.2	2 863.9	2 756.8		2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 933.5	4 124.8	3 835.1	3 966.5	4 126.4	3 891.4		2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 839.7	4 094.0	4 032.3	3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5		2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7		2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
9 740.0	9 871.1	9 716.3	9 603.0	9 747.5	9 678.4		2000	Total pétrole brut	9
9 216.3	9 664.0	9 552.0	8 985.1	9 380.1	9 617.8	9 889.3	1999		10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2		2000	Condensat	11
36.6	39.2	39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	1999		12
832.4	854.8	876.8	885.8	911.1	929.4		2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
10 650.2	10 806.2	10 672.6	10 566.0	10 739.2	10 693.0		2000	Total prélèvements net	15
10 076.7	10 578.4	10 461.2	9 908.6	10 345.8	10 563.7	10 885.7	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
15 007.2	15 642.5	15 527.9	14 611.6	14 196.2	15 425.1		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 053.3	14 680.7	13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	1999		20
							Utilisation :		
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0		2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0		2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1		2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-	-	-	-	-	-		2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	303.7		2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9		2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5		2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-	-	-	-	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 971.2		2000	Total livré aux raffineries	37
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	1999		38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6		2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-	-	-	-	-	-		2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6		2000	Exportations totales	43
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		44
-35.9	-64.6	84.4	19.6	-14.8	370.4		2000	Variations nettes des stocks	45
-80.8	-598.0	-26.2	434.0	131.0	113.6	-145.8	1999		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
31.8	-56.2	-107.5	-95.5	68.4	-195.7		2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
15 007.2	15 642.5	15 527.9	14 611.6	14 196.2	15 425.1		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 053.3	14 680.7	13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	1999		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	707.5	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	203.9	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	787.5	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 698.9	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	5 981.7	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	4 779.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	5 981.7	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	4 779.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net inventory Changes	2000	3.6	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-41.3	30.7	-19.8	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	7 684.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1		2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1		2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1		2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		20
Utilisation :									
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1		2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-		2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5		2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-		2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-		2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-		2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-		2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6		2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1		2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-	-	-	-	-		2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1		2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4		2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-	-	-	-	-		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-		2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	331.3	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	331.3	-	19.3	27.2	33.4	32.9
16		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	331.3	-	19.3	27.2	33.4	32.9
20		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	421.1	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	36.2	449.7	90.4	-	-	15.1
38		1999	421.1	-	-	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	192.9	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	192.9	-	-	-	46.5	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	102.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-79.1	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	331.3	-	19.3	27.2	33.4	32.9
52		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	-	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
10		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
16		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
20		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
38		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	213.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
52		1999	219.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Total pétrole brut	9
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Total prélèvements net	15
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Total livré aux raffineries	37
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
10		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
16		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
20		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	26.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	27.9	-	4.2	27.3	0.6	-	-
38		1999	26.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	547.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	533.2	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	547.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
44		1999	533.2	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	4.7	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-29.8	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.4	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-3.0	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
52		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4		2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4		2000	Total pétrole brut	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4		2000	Total prélèvements net	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2		2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2		2000	Exportations totales	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3		2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	3.4	-0.5		2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	17 111.1		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	14 884.1	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	5 012.0		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	4 818.2	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	22 123.1		1 970.9	1 898.7	2 046.6	1 916.8	2 006.0
10		1999	19 702.3	21 699.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	15.1		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	16.9	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	22 138.2		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
16		1999	19 719.2	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	22 138.2		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
20		1999	19 719.2	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 298.4		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 566.3	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 159.6		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 990.7	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	424.2		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	305.3	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	4 882.2		416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
38		1999	5 862.3	6 291.0	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	16 551.9		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	13 028.3	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	16 551.9		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
44		1999	13 028.3	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-16.9		61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	254.0	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	721.0		55.3	55.6	92.2	74.2	66.8
50		1999	574.6	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	22 138.2		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
52		1999	19 719.2	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 524.1	1 589.4	1 608.9	1 564.0	1 656.9	1 600.9		2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.1	469.7	466.2	448.4	465.7	441.8		2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-	-	-	-	-	-		2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-		1999		6
-	-	-	-	-	-		2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-		1999		8
1 972.2	2 059.1	2 075.1	2 012.4	2 122.6	2 042.7		2000	Total pétrole brut	9
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	1999		10
-	-	-	-	-	-		2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-		1999		12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3		2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
1 973.5	2 060.6	2 076.6	2 013.8	2 124.1	2 044.0		2000	Total prélèvements net	15
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		16
-	-	-	-	-	-		2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-		1999		18
1 973.5	2 060.6	2 076.6	2 013.8	2 124.1	2 044.0		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-		1999		22
-	-	-	-	-	-		2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-		1999		24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9		2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-	-	-	-	-	-		2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1999		28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	184.8		2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1		2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-	-	-	-	-		2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1999		34
-	-	-	-	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-		1999		36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	485.8		2000	Total livré aux raffineries	37
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	1999		38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9		2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-	-	-	-	-		2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		1999		42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9		2000	Exportations totales	43
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		44
29.3	60.2	-15.2	-61.9	2.9	7.4		2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-	-	-	-	-		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1999		48
83.7	61.6	64.0	58.8	73.9	34.9		2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
1 973.5	2 060.6	2 076.6	2 013.8	2 124.1	2 044.0		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	12 639.3		1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
2		1999	12 942.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	27 205.4		2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
4		1999	28 687.6	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	16 984.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	17 134.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	15 217.8		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	12 974.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	72 046.5		6 689.7	6 282.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
10		1999	71 739.1	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	408.0		39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
12		1999	376.2	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	9 138.3		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	9 269.5	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	81 592.8		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
16		1999	81 384.8	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	81 592.8		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
20		1999	81 384.8	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	8 800.4		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	11 130.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 425.5		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 107.5	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	20 932.5		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	21 053.1	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	2 056.0		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 757.1	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	33 214.4		3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
38		1999	35 100.4	38 188.7	3 425.9	3 180.5	3 383.7	2 866.5	2 833.1
39	Exports to the United States	2000	49 143.1		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	46 595.4	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	49 143.1		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
44		1999	46 595.4	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	350.3		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	946.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	367.5		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	327.4	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 482.5		-64.9	- 188.2	-93.7	- 130.2	- 107.8
50		1999	-1 585.0	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	81 592.8		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
52		1999	81 384.8	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9		2000	Pétrole brut lourd	1
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999		2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8		2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5		2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7		2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9		2000	Total pétrole brut	9
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	1999		10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1		2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
778.2	795.6	816.4	824.9	848.8	871.3		2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3		2000	Total prélèvements net	15
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		16
-	-	-	-	-	-		2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-		2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6		2000	- Ontario	25
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999		26
-	-	-	-	-	-		2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9		2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2		2000	- Alberta	31
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	1999		32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0		2000	- Colombie-Britannique	33
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999		34
-	-	-	-	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7		2000	Total livré aux raffineries	37
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	1999		38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8		2000	Exportation aux États-Unis	39
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		40
-	-	-	-	-	-		2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8		2000	Exportations totales	43
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		44
- 103.4	- 193.4	193.8	125.8	27.3	303.0		2000	Variations nettes des stocks	45
- 77.8	- 415.1	- 89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	1999		46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
- 88.4	- 145.6	- 217.1	- 177.9	- 23.9	- 244.8		2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	1999		50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 341.0		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	2 145.1	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	2 341.0		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
10		1999	2 145.1	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
11	Condensate	2000	87.0		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	78.7	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	516.8		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	437.0	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	2 944.8		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
16		1999	2 660.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 944.8		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		1999	2 660.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	1 122.4		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	564.3	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	995.1		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 366.1	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	2 117.5		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	1 930.4	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	638.6		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	787.4	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	638.6		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	787.4	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	-88.5		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-17.2	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	277.2		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-39.8	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	2 944.8		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
52		1999	2 660.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1		2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1		2000	Total pétrole brut	9
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4		2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	49.0		2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	258.5		2000	Total prélèvements net	15
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	258.5		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6		2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5		2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1		2000	Total livré aux raffineries	37
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8		2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8		2000	Exportations totales	43
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3		2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	14.9		2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	258.5		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 313.3		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 418.9	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 313.3		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	1 418.9	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	94.1		8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	82.6	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	1 407.4		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 407.4		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 409.7		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 504.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 409.7		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	1 504.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.9		0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.0	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-1.4		-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.5	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 407.4		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	-	2000	Total pétrole brut	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	-	2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999		14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	-	2000	Total prélèvements net	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	-	2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	-	2000	Total livré aux raffineries	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	-	2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999		50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	48 072.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	43 725.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	48 072.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		1999	43 725.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	16 608.2	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	17 970.5	2 073.5	1 606.9	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	20 035.7	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	18 577.4	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	11 428.5	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	7 177.7	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	48 072.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		1999	43 725.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	48 072.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		1999	43 725.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
Utilisation :									
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9		2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0		2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2		2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	2.0	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	197 796.6	18 727.7	17 585.9	18 235.8	17 450.3	18 066.4
2		1999	192 338.4	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 259.3	201.9	201.5	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 268.7	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	195 537.3	18 525.8	17 384.4	18 016.6	17 254.6	17 861.8
6		1999	190 069.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	12 630.0	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	11 852.3	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	182 907.3	17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
10		1999	178 217.4	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
11	Field disposition and usage	2000	4 347.9	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	3 942.8	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 278.5	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 312.4	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	16 869.6	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	16 833.1	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	5 584.0	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	5 985.1	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	541.6	284.1	299.3	82.0	- 236.0	- 69.7
20		1999	310.3	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	152 285.7	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	147 833.7	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	182 907.3	17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
24		1999	178 217.4	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	Total marketable gas	2000	152 285.7	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
26		1999	147 833.7	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
27	Received from distributor storage	2000	16 243.1	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	12 760.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	169 917.6	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
34		1999	161 271.0	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	14 122.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	5 507.0	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	5 459.7	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	9 825.0	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	10 200.9	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8
47	- Manitoba	2000	1 330.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 285.0	1 509.6	285.5	201.0	174.5	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 467.9	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 441.1	1 661.3	300.8	224.4	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	20 515.4	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	18 277.8	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	3 582.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 415.0	3 961.8	530.2	482.5	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	78.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	83.4	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	42 306.6	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
62		1999	40 162.9	6 350.0	5 259.8	5 361.4	3 869.5	2 994.2
63	Exports	2000	90 767.5	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	86 865.2	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	21 789.2	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	19 018.1	21 198.9	2 288.8	2 063.2	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 321.2	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 609.9	9 947.5	236.0	88.8	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	1 045.6	18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
70		1999	7.3	25.0	3.3	1.9	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 280.6	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	5 889.9	6 434.0	613.1	523.7	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 593.1	- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
74		1999	- 282.3	- 9.7	90.5	- 30.4	- 264.0	- 117.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	169 917.6	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
76		1999	161 271.0	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	14 122.1

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :								
17 252.7	17 892.5	18 220.2	17 385.3	18 450.9	18 528.9		2000	Production originale brute
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.8	17 492.5	18 447.8	1999	
197.0	205.9	222.5	210.9	203.5	196.6		2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	
17 055.7	17 686.6	17 997.7	17 174.4	18 247.4	18 332.3		2000	Production originale nette
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7		2000	Moins gaz injecté et stocké
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0	17 492.6		2000	Prélèvements nets
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
378.9	389.4	382.9	388.1	406.9	512.7		2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 604.9	1 653.6		2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	
488.5	455.3	485.5	460.4	519.3	555.6		2000	- Utilisation dans les usines (2)
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	
- 183.1	- 20.0	125.7	66.7	9.1	183.5		2000	- Rectifications
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	1999	
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9		2000	Livraison de gaz marchand
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0	17 492.6		2000	Disposition total
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9		2000	Total du gaz marchand
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8		2000	Destockage par les distributeurs
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3		2000	Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4		2000	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7		2000	- Ontario
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7		2000	- Manitoba
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9		2000	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1		2000	- Alberta
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3		2000	- Colombie-Britannique
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1		2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.8	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2		2000	Total des ventes services de gaz
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999	
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 876.3		2000	Exportations
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9		2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	
- 15.1	- 8.9	22.6	150.0	361.3	507.6		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
- 22.4	- 2.5	- 25.3	- 16.2	65.2	4.7	17.7	1999	
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4		2000	Gaz consommé dans les réseaux
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	
25.6	- 72.6	- 18.6	- 51.0	54.1	- 58.9		2000	Pertes dans les pipelines
- 141.9	- 85.2	108.9	- 40.5	243.1	- 10.0	272.6	1999	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0		2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	

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

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

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	2 176.2	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 253.6	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	82.7	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	356.3	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	2 093.5	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	897.3	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 968.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	796.1	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
10		1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	125.3	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	-
62		1999	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	-	-	-	-	-	-
76		1999	-	-	-	-	-	-

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8		Approvisionnements :	
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3		1999	
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5		1999	
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4		1999	
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2000	Prélèvements nets
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	3 216.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	12.4	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	8.7	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	30.5	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	66.3	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	69.2	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-39.2	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 068.9	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	3 204.4	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	3 068.9	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	3 068.9	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
34		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	-
62		1999	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	3 052.0	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	2.4	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	3 068.9	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
76		1999	-	-	-	-	-	-

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9		Approvisionnements :	
							2000 Production originale brute	1
							- 1999	2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8		2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							- 1999	4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1		2000 Production originale nette	5
							- 1999	6
							2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							- 1999	8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1		2000 Prélèvements nets	9
							- 1999	10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9		2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							- 1999	12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5		2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							- 1999	14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4		2000 - Pertes lors de traitement	15
							- 1999	16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8		2000 - Utilisation dans les usines	17
							- 1999	18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4		2000 - Rectifications	19
							- 1999	20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9		2000 Livraison de gaz marchand	21
							- 1999	22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1		2000 Disposition total	23
							- 1999	24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9		2000 Total du gaz marchand	25
							- 1999	26
							2000 Destockage par les distributeurs	27
							- 1999	28
							2000 Importations	29
							- 1999	30
							2000 Autres arrivages	31
							- 1999	32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9		2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							- 1999	34
							Utilisation :	
							2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							- 1999	36
							2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							- 1999	38
							2000 - Nouvelle-Écosse	39
							- 1999	40
							2000 - Nouveau-Brunswick	41
							- 1999	42
							2000 - Québec	43
							- 1999	44
							2000 - Ontario	45
							- 1999	46
							2000 - Manitoba	47
							- 1999	48
							2000 - Saskatchewan	49
							- 1999	50
							2000 - Alberta	51
							- 1999	52
							2000 - Colombie-Britannique	53
							- 1999	54
							2000 - Yukon	55
							- 1999	56
							2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
							- 1999	58
							2000 - Nunavut	59
							- 1999	60
							2000 Total des ventes services de gaz	61
							- 1999	62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	365.9		2000 Exportations	63
							- 1999	64
							2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							- 1999	66
							2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							- 1999	68
							2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							- 1999	70
							2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							- 1999	72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0		2000 Pertes dans les pipelines	73
							- 1999	74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9		2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							- 1999	76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
10		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	Total marketable gas	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
26		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
34		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	405.3	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	373.6	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	405.3	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
62		1999	373.6	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	545.2	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
76		1999	374.8	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1			
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute
.	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		2000	Production originale nette
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	Moins gaz injecté et stocké
.	2000	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
.	1999	- Pertes lors de traitement
.	2000	- Utilisation dans les usines
.	1999	- Rectifications
.	2000	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		1999	Disposition total
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Total du gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		1999	Destockage par les distributeurs
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Importations
.	1999	Autres arrivages
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
.		
.	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
.	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
.	2000	- Nouvelle-Écosse
.	1999	- Nouveau-Brunswick
.	2000	- Québec
.	1999	- Ontario
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1		2000	- Manitoba
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	- Saskatchewan
.	2000	- Alberta
.	1999	- Colombie-Britannique
.	2000	- Yukon
.	1999	- Territoires du Nord-Ouest
.	2000	- Nunavut
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1		2000	Total des ventes services de gaz
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	Exportations
.	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
.	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
46.6	47.3	.	1.2	.	.	.	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
.	1999	Gaz consommé dans les réseaux
.	2000	Pertes dans les pipelines
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	7 536.4	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	7 357.6	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	477.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	457.5	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	7 058.8	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	6 900.1	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	7 058.8	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
10		1999	6 900.1	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	884.7	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	851.8	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	544.1	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	520.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	78.2	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	75.1	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	86.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	83.2	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 246.4	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	- 125.2	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 711.5	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	5 494.9	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	7 058.8	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	6 900.1	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	5 711.5	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
26		1999	5 494.9	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	710.4	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	795.3	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	6 421.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
34		1999	6 290.2	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	2 025.8	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 685.4	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 467.9	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 441.1	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	3 493.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
62		1999	4 126.5	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	12.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	122.6	123.8	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 146.9	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	981.4	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 550.2	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	878.4	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-5.0	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	4.9	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	67.6	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	65.7	73.6	8.8	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	156.1	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	110.7	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	6 421.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
76		1999	6 290.2	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
683.3	698.3	697.2	677.5	700.8	699.7		2000 Production originale brute	1
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999	2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8		2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999	4
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9		2000 Production originale nette	5
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	6
-	-	-	-	-	-		2000 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9		2000 Prélèvements nets	9
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4		2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8		2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8		2000 - Pertes lors de traitement	15
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8		2000 - Utilisation dans les usines	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	18
0.6	-8.4	-2.7	-1.0	-2.4	-4.7		2000 - Rectifications	19
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8		2000 Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	22
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9		2000 Disposition total	23
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8		2000 Total du gaz marchand	25
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6		2000 Destockage par les distributeurs	27
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	28
-	-	-	-	-	-		2000 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-		2000 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4		2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-		2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-		2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-		2000 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-		2000 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-		2000 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6		2000 - Ontario	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	46
-	-	-	-	-	-		2000 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9		2000 - Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
-	-	-	-	-	-		2000 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-	-	-	-	-	-		2000 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-		2000 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-		2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-		2000 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5		2000 Total des ventes services de gaz	61
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999	62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8		2000 Exportations	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2		2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2		2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6		2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8		2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5		2000 Pertes dans les pipelines	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4		2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	160 095.0	15 618.1	14 568.3	14 950.5	14 224.6	14 420.2
2		1999	159 953.7	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 538.7	141.6	141.2	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 303.2	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	158 556.3	15 476.5	14 427.1	14 803.0	14 093.3	14 281.9
6		1999	158 650.5	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	10 661.8	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	11 056.2	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	147 894.5	14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
10		1999	147 594.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	2 621.8	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	2 348.7	2 572.2	219.5	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 703.9	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	2 792.1	3 127.7	280.3	229.2	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	14 386.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	14 607.2	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 398.0	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	4 988.7	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 208.0	353.3	328.4	205.2	-10.2	-45.7
20		1999	306.8	585.4	349.5	260.2	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	122 576.4	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	122 550.8	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	147 894.5	14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
24		1999	147 594.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	122 576.4	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	122 550.8	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	12 530.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	8 712.4	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	135 106.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	131 263.2	14 913.2	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	5 507.0	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	5 459.7	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 364.2	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	5 273.5	6 071.0	1 527.6	1 237.7	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 330.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 285.0	1 509.6	285.5	201.0	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	18 222.5	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	16 026.6	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	415.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	351.3	411.9	55.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	29 839.2	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	28 396.1	31 964.5	4 953.8	3 972.1	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	78 828.7	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	76 520.4	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	16 527.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	14 631.2	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 520.9	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	6 956.6	7 257.4	156.2	13.2	152.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	849.2	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-3.1	14.0	1.2	4.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 676.1	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	5 380.1	5 853.1	546.4	468.9	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 134.2	-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-618.1	-408.8	-70.8	5.6	-267.2	-114.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	135 106.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	131 263.2	14 913.2	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
13 739.0	14 570.6	14 584.8	13 947.8	14 765.0	14 706.1	2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
133.6	141.7	150.8	144.9	139.4	128.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 605.4	14 428.9	14 434.0	13 802.9	14 625.6	14 577.7	2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6	13 938.4	2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	10
220.1	227.7	223.1	235.5	242.3	338.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
- 197.0	- 82.4	85.9	112.8	126.5	331.2	2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 563.1	11 338.6	2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	22
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6	13 938.4	2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 563.1	11 338.6	2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999	-	30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999	-	32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 177.6	12 985.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999	-	36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999	-	38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999	-	40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999	-	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999	-	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999	-	56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1999	-	58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999	-	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	366.3	328.0	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	2000	Pertes dans les pipelines	73
-169.3	-118.7	41.0	-32.9	209.0	1.6	209.3	1999	74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 177.6	12 985.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	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, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	23 067.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	22 721.4	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	145.0	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	150.5	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	22 922.6	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	22 570.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	22 922.6	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	22 570.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	707.4	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	641.1	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	2 155.9	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	2 052.3	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	946.2	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	882.5	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-380.8	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	128.7	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	19 493.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	18 866.3	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	22 922.6	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	22 570.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	19 493.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	18 866.3	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	3 002.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 252.7	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	22 496.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	22 119.0	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 640.9	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 193.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 292.9	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 251.2	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	2 356.0	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	2 597.8	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	6 289.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
62		1999	6 042.9	680.1	662.6	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	8 874.4	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	10 222.2	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 115.3	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 405.5	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 110.2	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 773.7	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	186.9	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	5.5	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	536.9	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	444.1	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	382.6	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	225.1	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	22 496.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	22 119.0	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 985.7	2 172.9	2 306.6	2 076.5	2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1		1999		2
11.5	11.6	17.9	10.6	11.0	22.9		2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.8	11.1	12.3	1999		4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9	2 283.7		2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9	2 283.7		2000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.0	73.9		2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
205.8	155.6	209.0	179.3	233.3	253.5		2000	- Pertes lors de traitement	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999		16
66.5	55.1	70.3	70.5	117.0	119.2		2000	- Utilisation dans les usines	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999		18
17.0	73.5	45.8	-41.9	-109.7	-137.6		2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999		20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3	1 974.7		2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9	2 283.7		2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3	1 974.7		2000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		26
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4		2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8	2 417.1		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0		2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4		2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999		52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4		2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8		2000	Total des ventes services de gaz	61
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999		62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0		2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999		64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2		2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999		66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999		68
-2.3	4.6	3.6	5.0	-5.5	180.2		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999		70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1		2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999		72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3		2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999		74
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8	2 417.1		2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	521.4	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	573.8	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.4	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	573.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
10		1999	573.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	85.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	97.6	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	29.0	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	30.6	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	521.2	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	573.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
26		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
34		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
62		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	406.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
76		1999	445.2	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1			
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2000	Production originale nette
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2000	Prélèvements nets
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9		2000	- Pertes lors de traitement
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2		2000	- Utilisation dans les usines
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2000	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	Total du gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	- Colombie-Britannique
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	Total des ventes services de gaz
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	638.0	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	103.5	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.7		0.3	-	-	-
4		1999	0.8	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	635.3		8.8	8.6	8.8	12.1
6		1999	102.7	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	635.3		8.8	8.6	8.8	12.1
10		1999	102.7	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	97.4		-	0.2	0.1	0.3
16		1999	0.9	1.1	-	0.1	-	0.1
17	- Plant uses	2000	54.9		-	0.2	-	-
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	8.6
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	483.0		8.8	8.2	8.7	11.8
22		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	635.3		8.8	8.6	8.8	12.1
24		1999	102.7	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	Total marketable gas	2000	483.0		8.8	8.2	8.7	11.8
26		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	483.0		8.8	8.2	8.7	11.8
34		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	404.4		1.8	1.6	1.3	4.6
54		1999	18.3	19.5	1.8	1.6	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	78.6		7.0	6.6	7.4	8.1
58		1999	83.4	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	483.0		8.8	8.2	8.7	11.8
62		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
63	Exports	2000	-		-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	483.0		8.8	8.2	8.7	11.8
76		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6			
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4		1999	
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2		2000	Production originale nette
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2		2000	Prélèvements nets
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9		2000	- Pertes lors de traitement
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5		2000	- Utilisation dans les usines
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2000	Livraison de gaz marchand
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2		2000	Disposition total
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2000	Total du gaz marchand
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7		2000	- Colombie-Britannique
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1		2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2000	Total des ventes services de gaz
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
34		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	674.5	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
62		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
76		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
								2000 Production originale brute 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 8
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								2000 Prélèvements nets 9
								- 1999 10
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								2000 Total du gaz marchand 25
								- 1999 26
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
								2000 Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3			- 1999 30
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		2000 Autres arrivages 31
								- 1999 32
								2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	127.1		- 1999 34
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7			
								Utilisation :
								2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
								- 1999 36
								2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1999 38
								2000 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1999 40
								2000 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1999 42
								2000 - Québec 43
								- 1999 44
								2000 - Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3			- 1999 46
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		2000 - Manitoba 47
								- 1999 48
								2000 - Saskatchewan 49
								- 1999 50
								2000 - Alberta 51
								- 1999 52
								2000 - Colombie-Britannique 53
								- 1999 54
								2000 - Yukon 55
								- 1999 56
								2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1999 58
								2000 - Nunavut 59
								- 1999 60
								2000 Total des ventes services de gaz 61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3			- 1999 62
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		2000 Exportations 63
								- 1999 64
								2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1999 66
								2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1999 68
								2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1999 70
								2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1999 72
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
								2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	127.1		- 1999 76
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7			

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2000	3 608.2		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 461.3	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	8.3		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	54.7	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	431.2		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	370.4	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2000	34.0		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	37.2		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	38.1	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	9 259.1		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	9 012.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	422.7		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	217.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	9 753.0		973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
18		1999	9 268.6	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	33.3		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	15.6		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	16.9	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	5 275.5		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	4 872.4	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	324.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	232.6	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	5 648.5		538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
30		1999	5 121.9	5 622.5	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	10 977.7		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	11 924.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	782.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	11 760.2		830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
40		1999	11 943.6	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	6 586 792		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	6 644 697	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	832 601		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	836 768	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	7 419 393		718 561	676 413	685 674	657 544	667 819
50		1999	7 481 465	8 213 027	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	2000	Pertes (1)	01	
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	1999		02	
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2000	Gaz brûlé (2)	03	
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	1999		04	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	2000	Consommation (2)	05	
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	1999		06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	-	2000 Nouvelle-Écosse	07	
-	-	-	-	-	-	-	1999	08	
-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09	
-	-	-	-	-	-	1999		10	
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	2000	Saskatchewan	11	
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	1999		12	
828.2	784.0	860.8	819.0	847.6	847.9	2000	Alberta	13	
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	1999		14	
33.8	27.1	39.8	38.4	40.5	39.2	2000	Colombie-Britannique	15	
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	1999		16	
868.9	818.6	906.6	864.4	895.3	896.9	2000	Canada	17	
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	1999		18	
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	-	2000 Nouvelle-Écosse	19	
-	-	-	-	-	-	-	1999	20	
-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21	
-	-	-	-	-	-	1999		22	
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	2000	Saskatchewan	23	
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1999		24	
492.4	454.2	485.7	481.4	470.8	490.3	2000	Alberta	25	
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	1999		26	
28.4	23.4	29.3	27.1	28.9	28.0	2000	Colombie-Britannique	27	
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	1999		28	
525.8	483.0	519.5	513.3	504.7	525.8	2000	Canada	29	
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	1999		30	
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31	
-	-	-	-	-	-	1999		32	
-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33	
-	-	-	-	-	-	1999		34	
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 021.7	1 009.4	2000	Alberta	35	
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1999		36	
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	2000	Colombie-Britannique	37	
-	-	-	-	-	-	1999		38	
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 110.7	1 093.0	2000	Canada	39	
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1999		40	
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41	
-	-	-	-	-	-	1999		42	
-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43	
-	-	-	-	-	-	1999		44	
569 273	629 233	586 191	550 347	620 741	606 328	2000	Alberta	45	
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	1999		46	
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	2000	Colombie-Britannique	47	
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	1999		48	
644 443	701 461	662 668	624 187	698 388	682 235	2000	Canada	49	
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	1999		50	

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

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

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

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

Synthetic crude oil

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

Crude bitumen

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

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

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

WORK FROM A DIFFERENT PERSPECTIVE

UNE TOUTE NOUVELLE PERSPECTIVE

Perspectives on Labour and Income

SUR LE TRAVAIL!

L'emploi et le revenu en perspective

Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With *Perspectives on Labour and Income (PLI)* you get the latest trends, research and data on work issues — up close.

Delivering a major boost to your productivity!

PLI is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs ...and much more!

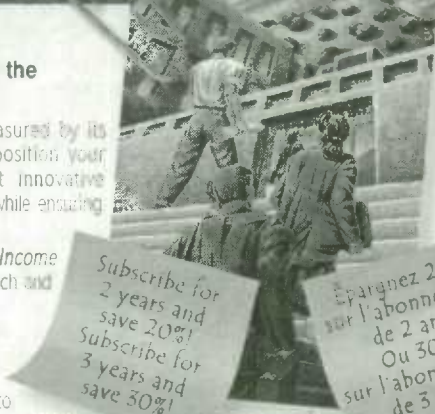
Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

PLI delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- ▶ regional trends of employment
- ▶ the aging of the labour force
- ▶ savings and spending patterns
- ▶ earnings and income in Canada
- ▶ technological change affecting the workplace
- ...and many other subjects!

Order Perspectives on Labour and Income TODAY!

Order the quarterly print version of *Perspectives on Labour and Income* (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$58 a year.



Subscribe for 2 years and save 20%!
Subscribe for 3 years and save 30%!

Épargnez 20 % sur l'abonnement de 2 ans!
Ou 30 % sur l'abonnement de 3 ans!

PLI is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one a full-length article released each month on Statistics Canada's Web site. www.statcan.ca.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

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

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their 15 Organisation Code and 10 Reference Code with all orders.)

Visit our Web site at www.statcan.ca

... vous aide à comprendre le marche du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

L'emploi et le revenu en perspective vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données concernant le travail.

Donnez un élan à votre productivité!

L'emploi et le revenu en perspective est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés, *L'emploi et le revenu en perspective* présente les dernières statistiques sur

le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

- ▶ situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité
- ▶ établir en quoi les placements sont influencés par les attitudes envers la retraite
- ▶ prévoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux

...entre autres possibilités!

Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants :

- ▶ tendances régionales de l'emploi
- ▶ vieillissement des effectifs
- ▶ habitudes d'épargne et de dépense
- ▶ gains et revenu au Canada
- ▶ évolution technologique du travail
- ...et bien d'autres sujets!

Commandez L'emploi et le revenu en perspective AUJOURD'HUI!

La version imprimée (n° 75-001-XPE au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année.

La version en ligne (75-001-XIE) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse www.statcan.ca. Elle coûte 48 \$ par année et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

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

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec un analyste-travail au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TMI. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme (O) et leur code de référence (R).

Visitez notre site Web à statcan.ca



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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



PHONE

1 800 267-6677
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369
(613) 951-1584



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company _____

Department _____

Attention _____

Title _____

Address _____

City _____

Province _____

Postal Code _____

Phone () () _____

Fax () () _____

E-mail Address: _____

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number _____

Expiry Date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____



Payment enclosed \$ _____

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose) _____

Authorized Signature _____

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



*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL



Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)



** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes and/or market research, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

GRAND TOTAL

PF099000

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



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



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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie _____

Service _____

À l'attention de _____ Fonction _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Téléphone _____ Télécopieur _____

Courriel : _____

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte _____

Date d'expiration _____

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

Signature _____

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

N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée _____

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

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

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

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada



1010320736

Discover

WHO HOLDS THE BALANCE
OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

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

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

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

USE INTER-CORPORATE OWNERSHIP TO:

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

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

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$550
CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350
CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995
CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369
E-MAIL order@statcan.ca

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

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

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

Visit our Web site at statcan.ca

Déc

QUI POSSÈDE LA BALANCE
DES POUVOIRS AU CANADA

LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS



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

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

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

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

UTILISEZ LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS POUR :

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

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

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$
Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$
Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$
APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369
ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

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

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

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme R1 et leur code de référence R1.)

Visitez notre site Web à statcan.ca

What if...

Que diriez-vous...

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

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

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

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

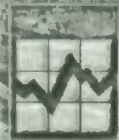
QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

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

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

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

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

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

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