



Catalogue no. 26-006-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas Production

January 1997

N° 26-006-XPB au catalogue

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1997



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-006-XPB is published monthly for \$19.00 per issue or \$186.00 for twelve issues in Canada. Outside Canada the cost is US \$19.00 per issue and US \$186.00 for twelve issues.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordnolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication 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) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-006-XPB au catalogue, est publié mensuellement au coût de 19 \$ le numéro ou 186 \$ pour 12 numéros au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 19 \$ US le numéro ou 186 \$ US pour 12 numéros.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

January 1997

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

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Janvier 1997

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

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 Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

April 1997

Catalogue no. 26-886-XPB, Vol. 49, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation involving 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, 1997

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, méca-
nique, 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.

Avril 1997

N° 26-886-XPB au catalogue, vol. 49, no. 1

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

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.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

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

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

ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - Robert Lussier, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - Ron Rasia, Chief, Energy Section
 - Vacant, Head Petroleum Unit, Energy Section
- and
- Gérard O'Connor, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
 - Vacant, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

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



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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

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

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Highlights

January 1997

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1997 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 9.7 million cubic metres in January 1996, an increase of 3.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 19.2% over January 1996.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.5 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.9 million cubic metres (42.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.6% to 18.6 billion cubic metres from 18.2 billion cubic metres in January 1996. Marketable production for January amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 2.9%.

The disposition of natural gas for January 1997 is as follows: 1.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 3.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 8.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.8 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Janvier 1997

En janvier 1997 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparative-ment à 9,7 millions de mètres cubes en janvier 1996, une augmentation de 3,0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 19,2% depuis janvier 1996.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 1997 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,9 millions de mètres cubes (42,6%) 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 2,6% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes contre 18,2 milliards de mètres cubes (en janvier 1996). En janvier 1997, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,9%.

Au cours du mois de janvier 1997, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 3,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,8 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	2 434.5						
2	1996	2 431.6	2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 597.8
3 Light and medium	1997	4 325.4						
4	1996	4 273.3	4 117.8	4 464.8	4 228.3	4 263.3	4 108.4	4 289.4
5 Synthetic	1997	1 344.9						
6	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude bitumen	1997	1 019.2						
8	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
9 Total crude	1997	9 124.0						
10	1996	8 843.4	8 317.0	9 177.5	8 255.8	8 750.0	8 814.7	9 028.7
11 Condensate	1997	36.7						
12	1996	31.1	30.2	34.4	29.8	28.9	27.9	30.2
13 Pentanes plus	1997	860.1						
14	1996	846.6	792.6	848.4	798.1	829.4	767.3	812.9
15 Total net withdrawals	1997	10 020.8						
16	1996	9 721.1	9 139.8	10 060.3	9 083.7	9 608.3	9 609.9	9 871.8
17 Imports	1997	3 860.2						
18	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
19 TOTAL SUPPLY	1997	13 881.0						
20	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 644.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	1 742.9						
22	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
23 - Quebec	1997	1 797.6						
24	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
25 - Ontario	1997	2 372.3						
26	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 089.0	2 114.0	2 275.9
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1997	270.0						
30	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
31 - Alberta	1997	2 012.7						
32	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
33 - British Columbia	1997	279.0						
34	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 Total to refineries	1997	8 474.5						
38	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 616.7	7 392.0	8 266.3
39 Export to the United States	1997	5 912.2						
40	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
43 Total exports	1997	5 912.2						
44	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
45 Net inventory changes	1997	- 341.7						
46	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-79.8
47 Deliveries to other purchasers	1997	41.5						
48	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
49 Losses and adjustments	1997	- 205.5						
50	1996	-4.1	107.4	-40.7	-28.5	104.9	- 226.4	-72.8
51 TOTAL DISPOSITION	1997	13 881.0						
52	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 644.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
2 664.5	2 522.7	2 708.4	2 568.4	2 644.5	2 434.5	1997	Light	1
					2 431.6	1996		2
4 365.3	4 188.0	4 404.6	4 263.8	4 310.1	4 325.4	1997	Light and medium	3
					4 273.3	1996		4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	1 344.3	1997	Synthetic	5
					1 390.7	1996		6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	1 019.2	1997	Crude bituminous	7
					747.8	1996		8
9 253.1	8 844.7	9 504.2	9 119.8	9 355.0	9 124.0	1997	Total crude	9
					8 843.4	1996		10
32.3	28.0	30.7	32.6	35.7	36.7	1997	Condensate	11
					31.1	1996		12
816.6	795.9	842.1	818.7	861.9	860.1	1997	Pentanes plus	13
					846.6	1996		14
10 102.0	9 668.6	10 377.0	9 971.1	10 252.6	10 020.8	1997	Total net withdrawals	15
					9 721.1	1996		16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2	1997	Imports	17
					3 238.9	1996		18
13 428.7	12 851.2	13 586.4	13 238.8	13 586.9	13 881.0	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					12 960.0	1996		20
						Utilisation:		
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	1 742.9	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
					1 651.0	1996		22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	1 797.6	1997	- Québec	23
					1 552.0	1996		24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	2 372.3	1997	- Ontario	25
					2 153.0	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997	- Manitoba	27
					-	1996		28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	270.0	1997	- Saskatchewan	29
					287.9	1996		30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	2 012.7	1997	- Alberta	31
					1 775.9	1996		32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	279.0	1997	- Colombie-Britannique	33
					242.1	1996		34
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du N.-O.	35
					14.2	1996		36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	8 474.5	1997	Total delivered to refineries	37
					7 676.1	1996		38
5 206.2	4 834.8	5 610.4	5 529.6	6 093.2	5 312.2	1997	Exportation aux États-Unis	39
					5 698.7	1996		40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	-	1997	Exportation dans d'autres pays	41
					176.5	1996		42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	5 912.2	1997	Exportations totales	43
					5 875.2	1996		44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	- 341.7	1997	Variations nettes des stocks	45
					- 609.2	1996		46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	41.5	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47
					22.0	1996		48
22.6	-24.5	- 127.2	-97.7	- 128.7	- 205.5	1997	Pertes et rectifications	49
					-4.1	1996		50
13 428.7	12 851.2	13 586.4	13 238.8	13 586.9	13 881.0	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					12 960.0	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	-						
2	1996	-						
3 Light and medium	1997	61.7						
4	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
5 Synthetic	1997	-						
6	1996	-						
7 Crude bitumen	1997	-						
8	1996	-						
9 Total crude	1997	61.7						
10	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
11 Condensate	1997	-						
12	1996	-						
13 Pentanes plus	1997	-						
14	1996	-						
15 Total net withdrawals	1997	61.7						
16	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
17 Imports	1997	-						
18	1996	-						
19 TOTAL SUPPLY	1997	61.7						
20	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-						
22	1996	-	79.4					
23 - Quebec	1997	-						
24	1996	-						
25 - Ontario	1997	-						
26	1996	-						
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-						
29 - Saskatchewan	1997	-						
30	1996	-						
31 - Alberta	1997	-						
32	1996	-						
33 - British Columbia	1997	-						
34	1996	-						
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996	-						
37 Total to refineries	1997	-						
38	1996	-	79.4					
39 Export to the United States	1997	77.9						
40	1996	50.2		50.5		75.1		
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996	-			79.0	81.3	107.2	78.0
43 Total exports	1997	77.9						
44	1996	50.2		50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
45 Net inventory changes	1997	-16.2						
46	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
47 Deliveries to other purchasers	1997	-						
48	1996	-						
49 Losses and adjustments	1997	-						
50	1996	-						
51 TOTAL DISPOSITION	1997	61.7						
52	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	-	1997 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1996	2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7	35.4	1997 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1996	4
-	-	-	-	-	-	-	1997 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1996	6
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1996	8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7	35.4	1997 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1996	10
-	-	-	-	-	-	-	1997 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1996	12
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1996	14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7	35.4	1997 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	-	1996	16
-	-	-	-	-	-	-	1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1996	18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7	35.4	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	1996	20
Utilisation:								
-	-	-	-	-	-	-	1997 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1996	22
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1996	24
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1996	26
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1996	28
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1996	30
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1996	32
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1996	34
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	-	1996	36
-	-	-	-	-	-	-	1997 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1996	38
-	-	-	-	-	77.9	50.2	1997 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1996	40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	-	-	1997 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1996	42
158.8	-	78.1	81.1	77.7	77.9	50.2	1997 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1996	44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	-16.2	-16.8	1997 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1996	46
-	-	-	-	-	-	-	1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1996	48
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1996	50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	61.7	35.4	1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	1996	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	-						
2	1996	-						
3 Light and medium	1997	20.5						
4	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
5 Synthetic	1997	-						
6	1996	-						
7 Crude bitumen	1997	-						
8	1996	-						
9 Total crude	1997	20.5						
10	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
11 Condensate	1997	-						
12	1996	-						
13 Pentanes plus	1997	-						
14	1996	-						
15 Total net withdrawals	1997	20.5						
16	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
17 Imports	1997	-						
18	1996	-						
19 TOTAL SUPPLY	1997	20.5						
20	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-						
22	1996	-						
23 - Quebec	1997	-						
24	1996	-						
25 - Ontario	1997	20.5						
26	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-						
29 - Saskatchewan	1997	-						
30	1996	-						
31 - Alberta	1997	-						
32	1996	-						
33 - British Columbia	1997	-						
34	1996	-						
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996	-						
37 Total to refineries	1997	20.5						
38	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
39 Export to the United States	1997	-						
40	1996	-						
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996	-						
43 Total exports	1997	-						
44	1996	-						
45 Net inventory changes	1997	-						
46	1996	-						
47 Deliveries to other purchasers	1997	-						
48	1996	-						
49 Losses and adjustments	1997	-						
50	1996	-						
51 TOTAL DISPOSITION	1997	20.5						
52	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	-	1997 Lourde	1
						-	1996	2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 Léger et médium	3	
					22.8	1996	4	
-	-	-	-	-	-	-	1997 Synthétique	5
						-	1996	6
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pétrole brut bitumineux	7
						-	1996	8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 Total pétrole brut	9	
					22.8	1996	10	
-	-	-	-	-	-	-	1997 Condensat	11
						-	1996	12
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pentanes plus	13
						-	1996	14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 Total prélèvements nets	15	
					22.8	1996	16	
-	-	-	-	-	-	-	1997 Importations	17
						-	1996	18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
					22.8	1996	20	
Utilisation:								
-	-	-	-	-	-	-	1997 Aux raffineries - Atlantique	21
						-	1996	22
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Québec	23
						-	1996	24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 - Ontario	25	
					22.8	1996	26	
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba	27
						-	1996	28
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan	29
						-	1996	30
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Alberta	31
						-	1996	32
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique	33
						-	1996	34
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du N.-O.	35
						-	1996	36
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 Total livré aux raffineries	37	
					22.8	1996	38	
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportation aux États-Unis	39
						-	1996	40
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportation dans d'autres pays	41
						-	1996	42
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportations totales	43
						-	1996	44
-	-	-	-	-	-	-	1997 Variations nettes des stocks	45
						-	1996	46
-	-	-	-	-	-	-	1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						-	1996	48
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pertes et rectifications	49
						-	1996	50
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	20.5	1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51	
					22.8	1996	52	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	-						
2	1996							
3 Light and medium	1997	53.9						
4	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
5 Synthetic	1997	-						
6	1996							
7 Crude bitumen	1997	-						
8	1996							
9 Total crude	1997	53.9						
10	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
11 Condensate	1997	-						
12	1996	0.1	0.1	0.1				
13 Pentanes plus	1997	-						
14	1996							
15 Total net withdrawals	1997	53.9						
16	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
17 Imports	1997	-						
18	1996							
19 TOTAL SUPPLY	1997	53.9						
20	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-						
22	1996							
23 - Quebec	1997	-						
24	1996							
25 - Ontario	1997	4.0						
26	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996							
29 - Saskatchewan	1997	-						
30	1996							
31 - Alberta	1997	-						
32	1996							
33 - British Columbia	1997	-						
34	1996							
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996							
37 Total to refineries	1997	4.0						
38	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
39 Export to the United States	1997	49.9						
40	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996							
43 Total exports	1997	49.9						
44	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
45 Net inventory changes	1997	0.2						
46	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
47 Deliveries to other purchasers	1997	-						
48	1996							
49 Losses and adjustments	1997	-0.2						
50	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
51 TOTAL DISPOSITION	1997	53.9						
52	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1997	Lourd	1
						1996		2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9	1997	Léger et médium	3
					50.6	1996		4
-	-	-	-	-	-	1997	Synthétique	5
						1996		6
-	-	-	-	-	-	1997	Pétrole brut bitumineux	7
						1996		8
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9	1997	Total pétrole brut	9
					50.6	1996		10
-	-	-	-	-	0.1	1997	Condensat	11
						1996		12
-	-	-	-	-	-	1997	Pentanes plus	13
						1996		14
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9	1997	Total prélèvements nets	15
					50.7	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997	Importations	17
						1996		18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					50.7	1996		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1997	Aux raffineries - Atlantique	21
						1996		22
-	-	-	-	-	-	1997	- Québec	23
						1996		24
4.4	-	-	9.7	13.4	4.0	1997	- Ontario	25
					22.7	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997	- Manitoba	27
						1996		28
-	-	-	-	-	-	1997	- Saskatchewan	29
						1996		30
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	31
						1996		32
-	-	-	-	-	-	1997	- Colombie-Britannique	33
						1996		34
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du N.-O.	35
						1996		36
4.4	-	-	9.7	13.4	4.0	1997	Total livré aux raffineries	37
					22.7	1996		38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	49.9	1997	Exportation aux États-Unis	39
					27.2	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997	Exportation dans d'autres pays	41
						1996		42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	49.9	1997	Exportations totales	43
					27.2	1996		44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	0.2	1997	Variations nettes des stocks	45
					0.9	1996		46
-	-	-	-	-	-	1997	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1996		48
-0.2	0.1	-	-	0.3	-0.2	1997	Pertes et rectifications	49
					-0.1	1996		50
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	53.9	1997	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					50.7	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1	Medium and Heavy	1997	1 175.5					
2		1996	1 176.0	1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8
3	Light	1997	589.3					
4		1996	480.4	447.9	503.7	451.7	466.6	455.7
5	Synthetic	1997	-					
6		1996	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1997	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1997	1 764.8					
10		1996	1 656.4	1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5
11	Condensate	1997	-					
12		1996	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1997	0.6					
14		1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15	Total net withdrawals	1997	1 765.4					
16		1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1997	1 765.4					
20		1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997	-					
22		1996	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1997	-					
24		1996	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1997	434.4					
26		1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3
27	- Manitoba	1997	-					
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1997	156.9					
30		1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3
31	- Alberta	1997	26.4					
32		1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5
33	- British Columbia	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1997	-					
36		1996	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1997	617.7					
38		1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1
39	Export to the United States	1997	1 311.6					
40		1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 253.0	1 192.7
41	Export to other countries	1997	-					
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1997	1 311.6					
44		1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 253.0	1 192.7
45	Net inventory changes	1997	-68.4					
46		1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-23.7	1.8
47	Deliveries to other purchasers	1997	-					
48		1996	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1997	-95.5					
50		1996	41.8	37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8
51	TOTAL DISPOSITION	1997	1 765.4					
52		1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 331.6	1 278.6	1 377.9	1 301.4	1 346.4	1 175.5	1997 Médium et lourd		1
					1 176.0	1996		2
513.2	512.9	539.3	531.5	538.7	589.3	1997 Léger		3
					480.4	1996		4
-	-	-	-	-	-	1997 Synthétique		5
						1996		6
-	-	-	-	-	-	1997 Pétrole brut bitumineux		7
						1996		8
1 844.8	1 791.5	1 917.1	1 832.9	1 885.1	1 764.8	1997 Total pétrole brut		9
					1 656.4	1996		10
-	-	-	-	-	-	1997 Condensat		11
						1996		12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1997 Pentanes plus		13
					0.6	1996		14
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4	1997 Total prélèvements nets		15
					1 657.0	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997 Importations		17
						1996		18
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					1 657.0	1996		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1997 Aux raffineries - Atlantique		21
						1996		22
-	-	-	-	-	-	1997 - Québec		23
						1996		24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	434.4	1997 - Ontario		25
					315.3	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba		27
						1996		28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	156.9	1997 - Saskatchewan		29
					183.9	1996		30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	26.4	1997 - Alberta		31
					15.1	1996		32
-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique		33
						1996		34
-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du N.-O.		35
						1996		36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	617.7	1997 Total livré aux raffineries		37
					514.3	1996		38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	1 311.6	1997 Exportation aux États-Unis		39
					1 142.6	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997 Exportation dans d'autres pays		41
						1996		42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	1 311.6	1997 Exportations totales		43
					1 142.6	1996		44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	-68.4	1997 Variations nettes des stocks		45
					-41.7	1996		46
-	-	-	-	-	-	1997 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1996		48
-2.1	13.6	-4.4	11.6	-16.6	-95.5	1997 Pertes et rectifications		49
					41.8	1996		50
1 845.4	1 792.1	1 917.7	1 833.5	1 885.7	1 765.4	1997 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					1 657.0	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	1 259.0						
2	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
3 Light and medium	1997	3 277.0						
4	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
5 Synthetic	1997	1 344.9						
6	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
7 Crude bitumen	1997	1 019.2						
8	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
9 Total crude	1997	6 900.1						
10	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
11 Condensate	1997	32.9						
12	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
13 Pentanes plus	1997	819.4						
14	1996	807.9	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
15 Total net withdrawals	1997	7 752.4						
16	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
17 Imports	1997	-						
18	1996	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1997	7 752.4						
20	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-						
22	1996	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1997	-						
24	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
25 - Ontario	1997	1 450.3						
26	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 437.6	1 301.8	1 374.4
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1997	113.1						
30	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
31 - Alberta	1997	1 935.1						
32	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
33 - British Columbia	1997	167.3						
34	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1997	3 665.8						
38	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 534.7	3 521.3	3 526.8
39 Export to the United States	1997	4 388.7						
40	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1997	4 388.7						
44	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
45 Net inventory changes	1997	- 232.5						
46	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	-99.0	-93.4
47 Deliveries to other purchasers	1997	41.5						
48	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
49 Losses and adjustments	1997	-51.1						
50	1996	-34.8	30.6	-67.2	-52.9	121.9	- 101.9	-26.3
51 TOTAL DISPOSITION	1997	7 752.4						
52	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
					1 259.0	1997 Lourd		1
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.0	1 298.1	1 255.6	1996		2
					3 277.0	1997 Léger et médium		3
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 231.5	3 291.9	3 373.8	1996		4
					1 344.9	1997 Synthétique		5
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	1 390.7	1996		6
					1 019.2	1997 Pétrole brut bitumineux		7
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	747.8	1996		8
					6 900.1	1997 Total pétrole brut		9
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 786.1	6 990.4	6 767.9	1996		10
					32.9	1997 Condensat		11
28.4	23.9	26.7	28.7	31.8	26.4	1996		12
					819.4	1997 Pentanes plus		13
783.0	758.1	801.1	779.8	821.3	807.9	1996		14
					7 752.4	1997 Total prélèvements nets		15
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 602.2	1996		16
					-	1997 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1996		18
					7 752.4	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 602.2	1996		20
Utilisation:								
					-	1997 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1996		22
					-	1997 - Québec		23
23.9	12.1	99.2	86.5	-	-	1996		24
					1 450.3	1997 - Ontario		25
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	1 624.8	1996		26
					-	1997 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1996		28
					113.1	1997 - Saskatchewan		29
181.9	110.5	110.7	88.1	103.3	104.0	1996		30
					1 935.1	1997 - Alberta		31
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	1 701.0	1996		32
					167.5	1997 - Colombie-Britannique		33
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	132.1	1996		34
					-	1997 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1996		36
					3 665.8	1997 Total livré aux raffineries		37
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	3 561.9	1996		38
					4 388.7	1997 Exportation aux États-Unis		39
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	4 401.7	1996		40
					-	1997 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	176.5	1996		42
					4 388.7	1997 Exportations totales		43
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	4 578.2	1996		44
					- 292.5	1997 Variations nettes des stocks		45
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	- 525.1	1996		46
					41.5	1997 Livraisons à d'autres acheteurs		47
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	22.0	1996		48
					-51.1	1997 Pertes et rectifications		49
15.2	-58.1	- 134.1	-83.3	- 134.9	-34.8	1996		50
					7 752.4	1997 TOTAL DE L'UTILISATION		51
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	7 602.2	1996		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	-	-	-	-	-	-	-
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1997	186.0	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
4	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
5 Synthetic	1997	-	-	-	-	-	-	-
6	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1997	-	-	-	-	-	-	-
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1997	186.0	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
10	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
11 Condensate	1997	3.8	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.
12	1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.
13 Pentanes plus	1997	32.5	30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32.
14	1996	30.9	30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32.
15 Total net withdrawals	1997	222.3	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.
16	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.
17 Imports	1997	-	-	-	-	-	-	-
18	1996	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1997	222.3	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.
20	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-	-	-	-	-	-	-
22	1996	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1997	-	-	-	-	-	-	-
24	1996	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1997	-	-	-	-	-	-	-
26	1996	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1997	-	-	-	-	-	-	-
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-	-
30	1996	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1997	51.2	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
33 - British Columbia	1997	111.7	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
35 - N.W. Territories	1997	-	-	-	-	-	-	-
36	1996	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1997	162.9	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.6
38	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.6
39 Export to the United States	1997	84.1	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
41 Export to other countries	1997	-	-	-	-	-	-	-
42	1996	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1997	84.1	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
45 Net inventory changes	1997	8.7	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
47 Deliveries to other purchasers	1997	-	-	-	-	-	-	-
48	1996	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1997	-33.4	1.3	18.5	-11.5	-4.3	-4.4	6.2
50	1996	-10.8	1.3	18.5	-11.5	-4.3	-4.4	6.2
51 TOTAL DISPOSITION	1997	222.3	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
52	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1997 Lourd	1
							1996	2
						186.0	1997 Léger et médium	3
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	173.6		1996	4
							1997 Synthétique	5
							1996	6
							1997 Pétrole brut bitumineux	7
							1996	8
						186.0	1997 Total pétrole brut	9
191.9	199.4	195.8	189.0	197.1	173.6		1996	10
						3.8	1997 Condensat	11
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	3.6		1996	12
						32.5	1997 Pentenes plus	13
24.7	29.5	32.6	30.7	32.4	30.9		1996	14
						222.3	1997 Total prélèvements nets	15
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	208.1		1996	16
							1997 Importations	17
							1996	18
						222.3	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	208.1		1996	20
							Utilisation:	
							1997 Aux raffineries - Atlantique	21
							1996	22
							1997 - Québec	23
							1996	24
							1997 - Ontario	25
							1996	26
							1997 - Manitoba	27
							1996	28
							1997 - Saskatchewan	29
							1996	30
						51.2	1997 - Alberta	31
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	59.8		1996	32
						111.7	1997 - Colombie-Britannique	33
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	110.0		1996	34
							1997 - Territoires du N.-O.	35
							1996	36
						162.9	1997 Total livré aux raffineries	37
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	169.8		1996	38
						84.1	1997 Exportation aux États-Unis	39
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	77.0		1996	40
							1997 Exportation dans d'autres pays	41
							1996	42
						84.1	1997 Exportations totales	43
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	77.0		1996	44
						8.7	1997 Variations nettes des stocks	45
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	-27.9		1996	46
							1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1996	48
						-33.4	1997 Pertes et rectifications	49
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	4.4	-10.8		1996	50
						222.3	1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51
220.5	233.0	232.4	223.6	233.4	208.1		1996	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1997	-						
2	1996	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1997	137.0						
4	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
5 Synthetic	1997	-						
6	1996	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1997	-						
8	1996	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1997	137.0						
10	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
11 Condensate	1997	-						
12	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
13 Pentanes plus	1997	7.6						
14	1996	7.2	6.3	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
15 Total net withdrawals	1997	144.6						
16	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
17 Imports	1997	-						
18	1996	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1997	144.6						
20	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1997	-						
22	1996	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1997	-						
24	1996	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1997	143.4						
26	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
27 - Manitoba	1997	-						
28	1996	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1997	-						
30	1996	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1997	-						
32	1996	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1997	-						
34	1996	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1997	-						
36	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
37 Total to refineries	1997	143.4						
38	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
39 Export to the United States	1997	-						
40	1996	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1997	-						
42	1996	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1997	-						
44	1996	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1997	1.5						
46	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.3	4.9	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1997	-						
48	1996	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1997	-0.3						
50	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
51 TOTAL DISPOSITION	1997	144.6						
52	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1997 Lourd	1
							1996	2
							1997 Léger et médium	3
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	137.0	136.7	1996	4
							1997 Synthétique	5
							1996	6
							1997 Pétrole brut bitumineux	7
							1996	8
							1997 Total pétrole brut	9
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	137.0	136.7	1996	10
							1997 Condensat	11
						1.0	1996	12
							1997 Pentanes plus	13
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	7.6	7.2	1996	14
							1997 Total prélèvements nets	15
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.6	144.9	1996	16
							1997 Importations	17
							1996	18
							1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.6	144.9	1996	20
							Utilisation:	
							1997 Aux raffineries - Atlantique	21
							1996	22
							1997 - Québec	23
	24.4						1996	24
							1997 - Ontario	25
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	143.4	131.5	1996	26
							1997 - Manitoba	27
							1996	28
							1997 - Saskatchewan	29
							1996	30
							1997 - Alberta	31
							1996	32
							1997 - Colombie-Britannique	33
							1996	34
							1997 - Territoires du N.-O.	35
						14.2	1996	36
							1997 Total livré aux raffineries	37
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	143.4	145.7	1996	38
							1997 Exportation aux États-Unis	39
							1996	40
							1997 Exportation dans d'autres pays	41
							1996	42
							1997 Exportations totales	43
							1996	44
							1997 Variations nettes des stocks	45
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	1.5	-0.6	1996	46
							1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1996	48
							1997 Pertes et rectifications	49
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-0.3	-0.2	1996	50
							1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	144.6	144.9	1996	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1996 - 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1997	-	-	-	-	-	-
2		1996	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1997	-	-	-	-	-	-
4		1996	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic	1997	-	-	-	-	-	-
6		1996	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1997	-	-	-	-	-	-
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1997	-	-	-	-	-	-
10		1996	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1997	-	-	-	-	-	-
12		1996	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1997	-	-	-	-	-	-
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1997	-	-	-	-	-	-
16		1996	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1997	3 860.2	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0
18		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 773.0
19	TOTAL SUPPLY	1997	3 860.2	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0
20		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 773.0
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1997	1 742.9	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7
22		1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 836.6
23	- Quebec	1997	1 797.6	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7
24		1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 605.0
25	- Ontario	1997	319.7	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6
26		1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	331.4
27	- Manitoba	1997	-	-	-	-	-	-
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1997	-	-	-	-	-	-
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1997	-	-	-	-	-	-
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1997	-	-	-	-	-	-
36		1996	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1997	3 860.2	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0
38		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 773.0
39	Export to the United States	1997	-	-	-	-	-	-
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	Export to other countries	1997	-	-	-	-	-	-
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	Total exports	1997	-	-	-	-	-	-
44		1996	-	-	-	-	-	-
45	Net inventory changes	1997	25.0	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2
46		1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	-23.1
47	Deliveries to other purchasers	1997	-	-	-	-	-	-
48		1996	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1997	-25.0	37.4	5.1	-	0.1	-80.2
50		1996	-	37.4	5.1	-	0.1	23.1
51	TOTAL DISPOSITION	1997	3 860.2	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0
52		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1996 - 1997, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
						thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	-	1997 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1996	2
-	-	-	-	-	-	-	1997 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1996	4
-	-	-	-	-	-	-	1997 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1996	6
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1996	8
-	-	-	-	-	-	-	1997 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1996	10
-	-	-	-	-	-	-	1997 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1996	12
-	-	-	-	-	-	-	1997 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1996	14
-	-	-	-	-	-	-	1997 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	-	1996	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2	3 238.9	1997 Importations	17
							1996	18
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2	3 238.9	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1996	20
						Utilisation:		
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	1 742.9	1 651.0	1997 Aux raffineries - Atlantique	21
							1996	22
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	1 797.6	1 552.0	1997 - Québec	23
							1996	24
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	319.7	35.9	1997 - Ontario	25
							1996	26
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba	27
							1996	28
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan	29
							1996	30
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Alberta	31
							1996	32
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique	33
							1996	34
-	-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du N.-O.	35
							1996	36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2	3 238.9	1997 Total livré aux raffineries	37
							1996	38
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportation aux États-Unis	39
							1996	40
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportation dans d'autres pays	41
							1996	42
-	-	-	-	-	-	-	1997 Exportations totales	43
							1996	44
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	25.0	-	1997 Variations nettes des stocks	45
							1996	46
-	-	-	-	-	-	-	1997 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1996	48
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	-25.0	-	1997 Pertes et rectifications	49
							1996	50
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	3 860.2	3 238.9	1997 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1996	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997 18 882.8						
2		1996 18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
3	Net new production	1997 18 637.2						
4		1996 18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
5	Net withdrawals	1997 17 503.4						
6		1996 17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
7	Less - Field uses	1997 624.5						
8		1996 616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
9	- Shrinkage (1)	1997 1 876.1						
10		1996 1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
11	- Plant use (2)	1997 593.7						
12		1996 568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
13	- Adjustment	1997 174.5						
14		1996 260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
15	Total marketable gas	1997 14 234.6						
16		1996 13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
17	Imports	1997 111.5						
18		1996 103.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
19	Other receipts	1997 -						
20		1996 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997 14 346.1						
22		1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997 -2 560.4						
24		1996 -2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
25	Line loss, fuel and pack change	1997 935.9						
26		1996 642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
27	Exports	1997 7 445.7						
28		1996 7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
29	Direct sales	1997 1 321.5						
30		1996 1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
31	Sales - New Brunswick	1997 -						
32		1996 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997 728.7						
34		1996 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35	- Ontario	1997 2 799.9						
36		1996 2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
37	- Manitoba	1997 292.1						
38		1996 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39	- Saskatchewan	1997 339.0						
40		1996 314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
41	- Alberta	1997 2 377.8						
42		1996 2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
43	- British Columbia	1997 654.1						
44		1996 699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
45	- Northwest Territories	1997 11.8						
46		1996 10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
47	Total sales	1997 7 203.4						
48		1996 7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997 14 346.1						
50		1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9

(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, 1996 et 1997, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
16 260.2	15 699.8	16 647.9	16 453.9	17 408.2	18 882.8	1997	Production originale brute	1
					18 400.9	1996		2
16 055.5	15 506.1	16 448.3	16 265.2	17 218.6	18 637.2	1997	Production originale nette	3
					18 157.7	1996		4
14 606.9	14 256.1	15 497.3	15 646.3	16 613.1	17 503.4	1997	Prélèvements nets	5
					17 060.2	1996		6
520.8	484.8	549.3	527.3	616.4	624.5	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					616.1	1996		8
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 570.1	1 628.0	1 876.1	1997	- Pertes lors de traitement (1)	9
					1 776.1	1996		10
476.2	448.9	446.8	453.3	564.1	593.7	1997	- Utilisation dans les usines (2)	11
					568.1	1996		12
- 146.9	-97.2	- 185.5	- 197.1	- 482.8	174.5	1997	- Rectifications	13
					260.6	1996		14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 287.4	14 234.6	1997	Total du gaz marchand	15
					13 839.3	1996		16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5	1997	Importations	17
					109.2	1996		18
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	19
					-	1996		20
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	14 346.1	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					13 948.5	1996		22
Utilisation :								
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3	-1 724.3	-2 560.4	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
					-2 582.5	1996		24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	935.9	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					642.5	1996		26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	7 445.7	1997	Exportations	27
					7 146.3	1996		28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	1 321.5	1997	Ventes directes	29
					1 206.2	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1996		32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	728.7	1997	- Québec	33
					807.5	1996		34
615.0	662.6	1 021.0	1 733.4	2 194.6	2 799.9	1997	- Ontario	35
					2 954.4	1996		36
38.8	50.2	116.9	214.6	267.7	292.1	1997	- Manitoba	37
					301.4	1996		38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	339.0	1997	- Saskatchewan	39
					314.2	1996		40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 197.3	2 446.4	2 377.8	1997	- Alberta	41
					2 448.5	1996		42
177.8	248.8	387.3	594.8	698.9	654.1	1997	- Colombie-Britannique	43
					659.8	1996		44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	11.8	1997	- Territoires du Nord-Ouest	45
					10.2	1996		46
2 542.2	2 801.2	3 873.6	5 579.4	6 566.3	7 203.4	1997	Total des ventes	47
					7 536.0	1996		48
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	14 346.1	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					13 948.5	1996		50

(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, 1996 and 1997, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	-	-	-	-	-	-
2		1996	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1997	-	-	-	-	-	-
4		1996	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1997	-	-	-	-	-	-
6		1996	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1997	-	-	-	-	-	-
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1997	-	-	-	-	-	-
10		1996	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1997	-	-	-	-	-	-
12		1996	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1997	-	-	-	-	-	-
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1997	-	-	-	-	-	-
16		1996	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1997	-	-	-	-	-	-
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-	-	-	-	-	-
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	-	-	-	-	-	-
22		1996	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	-	-	-	-	-	-
24		1996	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1997	-	-	-	-	-	-
26		1996	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1997	-	-	-	-	-	-
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1997	-	-	-	-	-	-
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1997	-	-	-	-	-	-
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-	-	-	-	-	-
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	-	-	-	-	-	-
36		1996	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1997	-	-	-	-	-	-
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	-	-	-	-	-	-
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997	-	-	-	-	-	-
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1997	-	-	-	-	-	-
44		1996	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1997	-	-	-	-	-	-
46		1996	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997	-	-	-	-	-	-
48		1996	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	-	-	-	-	-	-
50		1996	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1997 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996	2
-	-	-	-	-	-	1997 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1996	4
-	-	-	-	-	-	1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996	6
-	-	-	-	-	-	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1996	8
-	-	-	-	-	-	1997 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996	10
-	-	-	-	-	-	1997 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996	12
-	-	-	-	-	-	1997 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996	14
-	-	-	-	-	-	1997 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1996	16
-	-	-	-	-	-	1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1996	18
-	-	-	-	-	-	1997 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1996	20
-	-	-	-	-	-	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	-	1996	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1997 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996	24
-	-	-	-	-	-	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996	26
-	-	-	-	-	-	1997 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1996	28
-	-	-	-	-	-	1997 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	30
-	-	-	-	-	-	1997 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996	32
-	-	-	-	-	-	1997 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996	34
-	-	-	-	-	-	1997 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1996	36
-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	38
-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	40
-	-	-	-	-	-	1997 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996	42
-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1996	44
-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1996	46
-	-	-	-	-	-	1997 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	-	1996	48
-	-	-	-	-	-	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	-	1996	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	23.1					
2		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
3	Net new production	1997	23.1					
4		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
5	Net withdrawals	1997	23.1					
6		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
7	Less - Field uses	1997	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1997	-					
10		1996	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1997	-					
12		1996	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1997	-					
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1997	23.1					
16		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	23.1					
22		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	-					
24		1996	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1997	-					
26		1996	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1997	-					
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1997	-					
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1997	-					
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	23.1					
36		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
37	- Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	-					
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997	-					
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1997	-					
44		1996	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1997	-					
46		1996	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997	23.1					
48		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	23.1					
50		1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						23.1	1997 Production originale brute	1
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	2
						23.1	1997 Production originale nette	3
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	4
						23.1	1997 Prélèvements nets	5
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	6
							1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	-	1996	8
							1997 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	-	1996	10
							1997 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	-	1996	12
							1997 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	-	1996	14
						23.1	1997 Total du gaz marchand	15
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	16
							1997 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1996	18
							1997 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	-	1996	20
						23.1	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	22
Utilisation :								
							1997 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	-	1996	24
							1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1996	26
							1997 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	-	1996	28
							1997 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	-	1996	30
							1997 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	-	1996	32
							1997 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	-	1996	34
						23.1	1997 - Ontario	35
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	36
							1997 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1996	38
							1997 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1996	40
							1997 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	-	1996	42
							1997 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	-	1996	44
							1997 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	-	1996	46
						23.1	1997 Total des ventes	47
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	48
						23.1	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9		28.8	1996	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	637.4					
2		1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4
3	Net new production	1997	619.4					
4		1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4
5	Net withdrawals	1997	619.4					
6		1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4
7	Less - Field uses	1997	34.3					
8		1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5
9	- Shrinkage	1997	7.8					
10		1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7
11	- Plant uses	1997	9.6					
12		1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1
13	- Adjustment	1997	0.5					
14		1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1
15	Total marketable gas	1997	507.2					
16		1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	507.2					
22		1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	- 130.6					
24		1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4
25	Line loss, fuel and pack change	1997	70.8					
26		1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9
27	Exports	1997	14.6					
28		1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5
29	Direct sales	1997	-					
30		1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-
31	Sales - New Brunswick	1997	-					
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	273.4					
36		1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3
37	- Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	339.0					
40		1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7
41	- Alberta	1997	-					
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1997	-					
44		1996	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1997	-					
46		1996	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997	612.4					
48		1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	507.2					
50		1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	637.4	1997 Production originale brute		1
					711.8	1996		2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	619.4	1997 Production originale nette		3
					691.8	1996		4
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	619.4	1997 Prélèvements nets		5
					691.8	1996		6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	94.3	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					105.4	1996		8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	7.8	1997 - Pertes lors de traitement		9
					8.7	1996		10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	9.6	1997 - Utilisation dans les usines		11
					10.7	1996		12
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	0.5	1997 - Rectifications		13
					0.6	1996		14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	507.2	1997 Total du gaz marchand		15
					566.4	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997 Importations		17
						1996		18
-	-	-	-	-	-	1997 Autres arrivages		19
						1996		20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	507.2	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					566.4	1996		22
Utilisation :								
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	- 190.6	1997 Variations des stocks des distributeurs		23
					- 238.2	1996		24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	70.8	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					123.9	1996		26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	14.6	1997 Exportations		27
					13.5	1996		28
-	23.6	40.0	-	29.1	65.5	1997 Ventes directes		29
						1996		30
-	-	-	-	-	-	1997 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1996		32
-	-	-	-	-	-	1997 - Québec		33
						1996		34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	273.4	1997 - Ontario		35
					287.5	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba		37
						1996		38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	339.0	1997 - Saskatchewan		39
					314.2	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997 - Alberta		41
						1996		42
-	-	-	-	-	-	1997 - Colombie-Britannique		43
						1996		44
-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1996		46
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	612.4	1997 Total des ventes		47
					601.7	1996		48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	507.2	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					566.4	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997 16 177.9						
2		1996 15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
3	Net new production	1997 15 971.7						
4		1996 15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
5	Net withdrawals	1997 14 837.9						
6		1996 14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
7	Less - Field uses	1997 484.5						
8		1996 469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
9	- Shrinkage (1)	1997 1 614.2						
10		1996 1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
11	- Plant use (2)	1997 505.6						
12		1996 489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
13	- Adjustment	1997 232.2						
14		1996 224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
15	Total marketable gas	1997 12 001.4						
16		1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
17	Imports	1997 -						
18		1996 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997 -						
20		1996 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997 12 001.4						
22		1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997 -2 209.1						
24		1996 -2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
25	Line loss, fuel and pack change	1997 798.8						
26		1996 652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
27	Exports	1997 6 719.0						
28		1996 6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
29	Direct sales	1997 1 033.8						
30		1996 846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
31	Sales - New Brunswick	1997 -						
32		1996 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997 728.7						
34		1996 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
35	- Ontario	1997 2 307.8						
36		1996 2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
37	- Manitoba	1997 292.1						
38		1996 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
39	- Saskatchewan	1997 -						
40		1996 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997 2 243.6						
42		1996 2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
43	- British Columbia	1997 86.7						
44		1996 78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45	- Northwest Territories	1997 -						
46		1996 -	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997 5 658.9						
48		1996 5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997 12 001.4						
50		1996 11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5

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

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

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par sources, par mois, 1996 et 1997, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
					16 177.9	1997 Production originale brute		1
13 711.3	13 156.5	14 037.3	13 934.5	14 732.9	15 660.4	1996		2
					15 971.7	1997 Production originale nette		3
13 556.3	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	15 460.8	1996		4
					14 837.9	1997 Prélèvements nets		5
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	14 363.3	1996		6
					484.5	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	469.0	1996		8
					1 614.2	1997 - Pertes lors de traitement (1)		9
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	1 562.6	1996		10
					505.6	1997 - Utilisation dans les usines (2)		11
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	489.4	1996		12
					232.2	1997 - Rectifications		13
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	224.8	1996		14
					12 001.4	1997 Total du gaz marchand		15
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	11 617.5	1996		16
						1997 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1996		18
						1997 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1996		20
					12 001.4	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	11 617.5	1996		22
Utilisation :								
					-2 209.1	1997 Variations des stocks des distributeurs		23
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	-2 122.5	1996		24
					798.8	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	652.5	1996		26
					6 719.0	1997 Exportations		27
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3	6 681.9	6 253.8	1996		28
					1 038.8	1997 Ventes directes		29
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	846.3	1996		30
						1997 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1996		32
					728.7	1997 - Québec		33
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	807.5	1996		34
					2 307.8	1997 - Ontario		35
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	2 444.3	1996		36
					292.1	1997 - Manitoba		37
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	301.4	1996		38
						1997 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1996		40
					2 243.6	1997 - Alberta		41
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	2 355.7	1996		42
					86.7	1997 - Colombie-Britannique		43
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	78.5	1996		44
						1997 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1996		46
					5 658.9	1997 Total des ventes		47
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	5 987.4	1996		48
					12 001.4	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	11 617.5	1996		50

(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, 1996 and 1997, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	1 991.4					
2		1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 877.8
3	Net new production	1997	1 970.4					
4		1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 860.6
5	Net withdrawals	1997	1 970.4					
6		1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 860.6
7	Less - Field uses	1997	45.7					
8		1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0
9	- Shrinkage	1997	247.7					
10		1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4
11	- Plant uses	1997	74.6					
12		1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2
13	- Adjustment	1997	-58.2					
14		1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7
15	Total marketable gas	1997	1 660.6					
16		1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	1 660.6					
22		1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	- 160.7					
24		1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7
25	Line loss, fuel and pack change	1997	66.3					
26		1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8
27	Exports	1997	712.1					
28		1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9
29	Direct sales	1997	287.7					
30		1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5
31	Sales - New Brunswick	1997	-					
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	96.8					
36		1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9
37	- Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	-					
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997	134.2					
42		1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7
43	- British Columbia	1997	524.2					
44		1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9
45	- Northwest Territories	1997	-					
46		1996	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997	755.2					
48		1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	1 660.6					
50		1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 946.5	1 991.4 1 945.9	1997 Production originale brute 1996	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	1 970.4 1 922.6	1997 Production originale nette 1996	3 4
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 926.2	1 970.4 1 922.6	1997 Prélèvements nets 1996	5 6
35.9	38.9	40.7	39.0	45.7	45.7 41.7	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers 1996	7 8
165.6	158.5	168.4	162.2	174.2	247.7 198.0	1997 - Pertes lors de traitement 1996	9 10
64.2	59.7	65.3	52.8	63.0	74.6 64.9	1997 - Utilisation dans les usines 1996	11 12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-43.9	-58.2 35.2	1997 - Rectifications 1996	13 14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 582.8	1997 Total du gaz marchand 1996	15 16
-	-	-	-	-	-	1997 Importations 1996	17 18
-	-	-	-	-	-	1997 Autres arrivages 1996	19 20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 582.8	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1996	21 22
Utilisation :							
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	- 160.7 - 221.8	1997 Variations des stocks des distributeurs 1996	23 24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	66.3 - 133.9	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1996	25 26
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	712.1 879.0	1997 Exportations 1996	27 28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	287.7 294.4	1997 Ventes directes 1996	29 30
-	-	-	-	-	-	1997 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996	31 32
-	-	-	-	-	-	1997 - Québec 1996	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	96.8 94.8	1997 - Ontario 1996	35 36
-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba 1996	37 38
-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan 1996	39 40
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	134.2 92.8	1997 - Alberta 1996	41 42
132.7	195.2	310.7	504.4	553.0	524.2 577.5	1997 - Colombie-Britannique 1996	43 44
-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du Nord-Ouest 1996	45 46
297.8	338.7	486.2	685.8	742.3	755.2 765.1	1997 Total des ventes 1996	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	1 660.6 1 582.8	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1996	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	15.5					
2		1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.1
3	Net new production	1997	15.2					
4		1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.0
5	Net withdrawals	1997	15.2					
6		1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.0
7	Less - Field uses	1997	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1997	0.5					
10		1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.5
11	- Plant uses	1997	0.2					
12		1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	-
13	- Adjustment	1997	-					
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1997	14.5					
16		1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.5
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	14.5					
22		1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	-					
24		1996	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1997	-					
26		1996	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1997	-					
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1997	-					
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1997	-					
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	-					
36		1996	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	-					
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997	-					
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1997	2.7					
44		1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.4
45	- Northwest Territories	1997	11.8					
46		1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1
47	Total sales	1997	14.5					
48		1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	14.5					
50		1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.5

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	15.5	1997	Production originale brute	1
					16.1	1996		2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	15.2	1997	Production originale nette	3
					15.9	1996		4
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	15.2	1997	Prélèvements nets	5
					15.9	1996		6
-	-	-	-	-	-	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					-	1996		8
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	0.5	1997	- Pertes lors de traitement	9
					0.7	1996		10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	1997	- Utilisation dans les usines	11
					0.4	1996		12
-	-	-	-	-	-	1997	- Rectifications	13
					-	1996		14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5	1997	Total du gaz marchand	15
					14.8	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997	Importations	17
					-	1996		18
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	19
					-	1996		20
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					14.8	1996		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
					-	1996		24
-	-	-	-	-	-	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					-	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997	Exportations	27
					-	1996		28
-	-	-	-	-	-	1997	Ventes directes	29
					-	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1996		32
-	-	-	-	-	-	1997	- Québec	33
					-	1996		34
-	-	-	-	-	-	1997	- Ontario	35
					-	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997	- Manitoba	37
					-	1996		38
-	-	-	-	-	-	1997	- Saskatchewan	39
					-	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	41
					-	1996		42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	2.7	1997	- Colombie-Britannique	43
					4.6	1996		44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	11.8	1997	- Territoires du Nord-Ouest	45
					10.2	1996		46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5	1997	Total des ventes	47
					14.8	1996		48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	14.5	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					14.8	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	37.5					
2		1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8
3	Net new production	1997	37.4					
4		1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8
5	Net withdrawals	1997	37.4					
6		1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8
7	Less - Field uses	1997	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1997	5.9					
10		1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8
11	- Plant uses	1997	3.7					
12		1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8
13	- Adjustment	1997	-					
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1997	27.8					
16		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
17	Imports	1997	-					
18		1996	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	27.8					
22		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1997	-					
24		1996	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1997	-					
26		1996	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1997	-					
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1997	-					
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1997	-					
32		1996	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1997	-					
36		1996	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1997	-					
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1997	-					
42		1996	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1997	27.8					
44		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
45	- Northwest Territories	1997	-					
46		1996	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1997	27.8					
48		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1997	27.8					
50		1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	37.5	1997	Production originale brute	1
					37.9	1996		2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	37.4	1997	Production originale nette	3
					37.8	1996		4
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	37.4	1997	Prélèvements nets	5
					37.8	1996		6
-	-	-	-	-	-	1997	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					-	1996		8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	5.9	1997	- Pertes lors de traitement	9
					6.1	1996		10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	3.7	1997	- Utilisation dans les usines	11
					2.7	1996		12
-	-	-	-	-	-	1997	- Rectifications	13
					-	1996		14
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	27.8	1997	Total du gaz marchand	15
					29.0	1996		16
-	-	-	-	-	-	1997	Importations	17
					-	1996		18
-	-	-	-	-	-	1997	Autres arrivages	19
					-	1996		20
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	27.8	1997	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					29.0	1996		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1997	Variations des stocks des distributeurs	23
					-	1996		24
-	-	-	-	-	-	1997	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					-	1996		26
-	-	-	-	-	-	1997	Exportations	27
					-	1996		28
-	-	-	-	-	-	1997	Ventes directes	29
					-	1996		30
-	-	-	-	-	-	1997	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1996		32
-	-	-	-	-	-	1997	- Québec	33
					-	1996		34
-	-	-	-	-	-	1997	- Ontario	35
					-	1996		36
-	-	-	-	-	-	1997	- Manitoba	37
					-	1996		38
-	-	-	-	-	-	1997	- Saskatchewan	39
					-	1996		40
-	-	-	-	-	-	1997	- Alberta	41
					-	1996		42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	27.8	1997	- Colombie-Britannique	43
					29.0	1996		44
-	-	-	-	-	-	1997	- Territoires du Nord-Ouest	45
					-	1996		46
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	27.8	1997	Total des ventes	47
					29.0	1996		48
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	27.8	1997	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					29.0	1996		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1996 and 1997, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1997	-					
2		1996	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1997	-					
4		1996	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1997	-					
6		1996	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1997	-					
8		1996	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1997	-					
10		1996	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1997	-					
12		1996	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1997	-					
14		1996	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1997	-					
16		1996	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1997	111.5					
18		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
19	Other receipts	1997	-					
20		1996	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1997	111.5					
22		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
23	Disposition :							
24	Distributors storage variation	1997	-					
25		1996	-	-	-	-	-	-
26	Line loss, fuel and pack change	1997	-					
27		1996	-	-	-	-	-	-
28	Exports	1997	-					
29		1996	-	-	-	-	-	-
30	Direct sales	1997	-					
31		1996	-	-	-	-	-	-
32	Sales - New Brunswick	1997	-					
33		1996	-	-	-	-	-	-
34	- Quebec	1997	-					
35		1996	-	-	-	-	-	-
36	- Ontario	1997	98.8					
37		1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3
38	- Manitoba	1997	-					
39		1996	-	-	-	-	-	-
40	- Saskatchewan	1997	-					
41		1996	-	-	-	-	-	-
42	- Alberta	1997	-					
43		1996	-	-	-	-	-	-
44	- British Columbia	1997	12.7					
45		1996	10.2	1.7	-	-	-	-
46	- Northwest Territories	1997	-					
47		1996	-	-	-	-	-	-
48	Total sales	1997	111.5					
49		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
50	TOTAL NET DISPOSITION	1997	111.5					
		1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1996 et 1997, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1997 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996	2
-	-	-	-	-	-	1997 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1996	4
-	-	-	-	-	-	1997 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1996	6
-	-	-	-	-	-	1997 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1996	8
-	-	-	-	-	-	1997 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1996	10
-	-	-	-	-	-	1997 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1996	12
-	-	-	-	-	-	1997 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1996	14
-	-	-	-	-	-	1997 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1996	16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5	1997 Importations	17
-	-	-	-	-	109.2	1996	18
-	-	-	-	-	-	1997 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1996	20
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5	1997 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	109.2	1996	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1997 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1996	24
-	-	-	-	-	-	1997 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1996	26
-	-	-	-	-	-	1997 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1996	28
-	-	-	-	-	-	1997 Ventas directes	29
-	-	-	-	-	-	1996	30
-	-	-	-	-	-	1997 Ventas - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1996	32
-	-	-	-	-	-	1997 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1996	34
72.7	64.8	85.4	85.4	114.0	98.8	1997 - Ontario	35
-	-	-	-	-	99.0	1996	36
-	-	-	-	-	-	1997 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996	38
-	-	-	-	-	-	1997 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996	40
-	-	-	7.5	-	-	1997 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1996	42
-	-	7.5	1.8	20.9	12.7	1997 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.2	1996	44
-	-	-	-	-	-	1997 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1996	46
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5	1997 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	109.2	1996	48
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	111.5	1997 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	109.2	1996	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1997	346.5					
2		1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	263.7
3	Flared (2)	1997	4.3					
4		1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	4.3
5	Plant fuel (2)	1997	40.1					
6		1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	14.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
7	Manitoba	1997	-					
8		1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-
9	Saskatchewan	1997	4.6					
10		1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4
11	Alberta	1997	877.1					
12		1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	759.2
13	British Columbia	1997	35.4					
14		1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	18.1
15	Canada	1997	917.1					
16		1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	781.7
Butane								
17	Manitoba	1997	-					
18		1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-
19	Saskatchewan	1997	3.9					
20		1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9
21	Alberta	1997	518.8					
22		1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	378.3
23	British Columbia	1997	21.9					
24		1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	11.8
25	Canada	1997	544.6					
26		1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	394.0
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1997	-					
28		1996	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1997	-					
30		1996	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1997	896.2					
32		1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6
33	British Columbia	1997	-					
34		1996	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1997	896.2					
36		1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6
Metric tonnes - Tonne métrique								
Sulphur								
37	Manitoba	1997	-					
38		1996	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1997	-					
40		1996	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1997	597 923					
42		1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	557 336
43	British Columbia	1997	84 212					
44		1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519
45	Canada	1997	682 135					
46		1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	623 855

(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)

TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage	
					346.5	1997	Pertes (1)	1
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	335.4	1996		2
					4.3	1997	Gaz brûlé (2)	3
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	4.2	1996		4
					40.1	1997	Consommation (2)	5
31.4	23.4	36.4	36.9	36.4	38.8	1996		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane	
					-	1997	Manitoba	7
-	-	-	-	-	0.2	1996		8
					4.6	1997	Saskatchewan	9
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	4.5	1996		10
					877.1	1997	Alberta	11
807.2	818.0	832.5	832.2	856.0	863.4	1996		12
					35.4	1997	Colombie-Britannique	13
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	32.4	1996		14
					917.1	1997	Canada	15
834.7	852.3	869.7	870.7	894.6	900.5	1996		16
							Butane	
					-	1997	Manitoba	17
-	-	-	-	-	0.1	1996		18
					3.9	1997	Saskatchewan	19
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	3.8	1996		20
					518.8	1997	Alberta	21
398.4	434.3	439.7	442.4	506.0	455.1	1996		22
					21.9	1997	Colombie-Britannique	23
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	20.5	1996		24
					544.6	1997	Canada	25
417.4	458.4	465.1	467.2	533.1	479.5	1996		26
							Ethane (avant deplac. miscible)	
					-	1997	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1996		28
					-	1997	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1996		30
					896.2	1997	Alberta	31
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	918.0	1996		32
					-	1997	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1996		34
					896.2	1997	Canada	35
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	918.0	1996		36
Metric tonnes - Tonne métrique							Soufre	
					-	1997	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1996		38
					-	1997	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1996		40
					597 923	1997	Alberta	41
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	625 380	1996		42
					84 212	1997	Colombie-Britannique	43
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	81 910	1996		44
					682 135	1997	Canada	45
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	707 290	1996		46

(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 results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (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.

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'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

Définitions

Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

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

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.

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 and 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 deliveries 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.

Bitume 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.

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 pipe-line, aux 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.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$ _____

Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

<p>▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank. Subscription will begin with the next issue to be released.</p>	SUBTOTAL	
	DISCOUNT (if applicable)	
<p>▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST.</p>	GST (7%) (Canadian clients only)	
	Applicable PST (Canadian clients only)	
<p>▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.</p>	GRAND TOTAL	
<p>▶ GST Registration # R121491807</p>	PF 097019	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET 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

Adresse du courrier électronique :

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 \$



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
<p>▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.</p>					TOTAL	
<p>▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur.</p>					RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
<p>▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada.</p>					TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
<p>▶ TPS N° R121491807</p>					TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
					TOTAL GÉNÉRAL	
					PF097019	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

Canada

Perspectives on Labour and Income...

...your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

Dramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income*...your comprehensive journal from Statistics Canada!

A topical quarterly journal, *Perspectives* will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- ▶ anticipate significant developments;
- ▶ evaluate labour conditions;
- ▶ plan new programs or services;
- ▶ formulate proposals; and
- ▶ prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, *Perspectives'* detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to *Perspectives on Labour and Income* today!

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 76-901-XPE) for only \$68 in Canada (plus GST and PST), US\$68 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-8877

FAX toll-free 1-888-888-0734

MAIL to

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

L'emploi et le revenu en perspective...

...pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

Des changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- ▶ prévoir les changements importants;
- ▶ évaluer la situation du marché du travail;
- ▶ planifier de nouveaux programmes ou services;
- ▶ formuler des recommandations;
- ▶ rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Abonnez-vous aujourd'hui à *L'emploi et le revenu en perspective*!

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (cat. no. 76-901-XPE en catalogue) coûte seulement 68 \$ par année en Canada (TPS en sus et TVP, s'il y a lieu), 68 \$ US à l'extérieur du Canada.

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-8877

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-888-888-0734

POSTEZ votre commande à

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Section de la circulation, 120, avenue
Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca