

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

January 2000



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Janvier 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-002-XIB, is published monthly in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$13.00 per issue and CDN \$125.00 for a one-year subscription. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$47.00 per issue and CDN \$200.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

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

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-002-XIB au catalogue est publié mensuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 13 \$ CA l'exemplaire et de 125 \$ CA pour un abonnement annuel. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 47 \$ CA l'exemplaire et de 200 \$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862
2212

January 2000

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

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862
2212

Janvier 2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

May 2000

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 42, No.1

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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

Mai 2000

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 42, No.1

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1492-0301

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

NAICS North American Industry Classification System.

Note Gas in cubic metres is measured at 15°C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567
Internet: smalgar@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Signes conventionnels

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

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

Abréviations

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Nota Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567
Internet: smalgar@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596
Internet: talewis@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month	
Canada	6
Nova Scotia	8
New Brunswick	10
Québec	12
Ontario	14
Manitoba	16
Saskatchewan	18
Alberta	20
British Columbia	22
2. Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	24
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	24
4. Exports to and Imports from the United States	26
Data Quality and Methodology	27
Definitions	27

Table des matières

Sélection de publications
Faits saillants
Tableau
1. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
Canada
Nouvelle-Écosse
Nouveau-Brunswick
Québec
Ontario
Manitoba
Saskatchewan
Alberta
Colombie-Britannique
2. Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3. Ventes, exportation et importations du gaz naturel, en térajoules
4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Qualité des données et méthodologie
Définitions

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy****Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

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

Highlights

January 2000

- Natural gas sales totalled 8 902 million cubic metres in January, 3.8% higher than in January 2000. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 10.1%, while residential (-3.1%) and commercial (-1.7%) sales declined. The gain in sales to the industrial sector (including direct sales) was due to electric utilities' greater demand for natural gas.
- On the basis of rate structure information, sales in January 2000 were broken down as follows, with the percentage changes from January 2000 in brackets: residential sales, 2 432 520 thousand cubic metres (-3.1%); commercial sales, 1 706 690 thousand cubic metres (-1.7%) and industrial sales (including direct sales), 4 762 902 thousand cubic metres (+10.1%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 8 666 862 thousand cubic metres an 5.5% increase over the levels recorded in January 2000.

Faits saillants

Janvier 2000

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 8 902 millions de mètres cubes en janvier, en hausse de 3,8% par rapport à janvier 2000. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 10,1% en raison surtout d'une demande plus élevée des services électriques. Quant aux ventes du secteur résidentiel et du secteur commercial, elles ont chuté de 3,1% et 1,7% respectivement.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 2 432 500 milliers de mètres cubes (-3,1%); les ventes commerciales, 1 706 690 milliers de mètres cubes (-1,7%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 762 902 milliers de mètres cubes (+10,1%).
- En janvier 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 666 862 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,5% par rapport au niveau enregistré en janvier 2000.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000 14 688 874	-	-	-	-	-	-
		1999 14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
3	Imports	2000 103 367	-	-	-	-	-	-
		1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 3 416 004	-	-	-	-	-	-
		1999 2 958 935	2 366 461	1 840 664	-188 411	-754 243	-1 387 342	-1 334 198
9	Inter Provincial Transfers	2000
		1999
11	Total Supply	2000 18 208 245	-	-	-	-	-	-
		1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 2 432 520	-	-	-	-	-	-
		1999 2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	508 687	382 814
15	Commercial	2000 1 706 690	-	-	-	-	-	-
		1999 1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 629	293 782
17	Industrial	2000 2 036 301	-	-	-	-	-	-
		1999 2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 452 851	1 529 205
19	Direct Sales	2000 2 726 601	-	-	-	-	-	-
		1999 2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
21	Provincial Requirements	2000 8 902 112	-	-	-	-	-	-
		1999 8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 516 563	3 417 757
23	Exports	2000 8 666 862	-	-	-	-	-	-
		1999 8 217 224	7 366 929	7 805 967	7 639 770	7 870 787	7 485 287	7 912 364
25	Line Pack Fluctuation	2000 18 687	-	-	-	-	-	-
		1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
27	Gas Used in System	2000 538 411	-	-	-	-	-	-
		1999 613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
29	Line Losses and Unaccounted	2000 82 173	-	-	-	-	-	-
		1999 204 173	-125 200	-92 603	-363 588	-72 444	-138 667	192 528
31	Total Disposition	2000 18 208 245	-	-	-	-	-	-
		1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 557 275	-	-	-	-	-	-
		1999 539 491	451 383	435 449	285 629	184 528	135 295	109 729
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 344 902	-	-	-	-	-	-
		1999 315 274	268 602	259 416	166 187	101 994	66 730	57 491
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 234 343	-	-	-	-	-	-
		1999 226 377	193 640	205 000	177 614	170 998	148 534	158 120
39	Customers - Residential #	2000 4 189 436	-	-	-	-	-	-
		1999 4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 622	4 114 171
41	Customers - Commercial #	2000 461 628	-	-	-	-	-	-
		1999 462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 664	454 446
43	Customers - Industrial #	2000 13 855	-	-	-	-	-	-
		1999 14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 962	13 695
45	Degree Days	2000
		1999

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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								
						Arrivages :		
-	-	-	-	-	14 688 874	2000	Total de gaz marchand	1
13 162 542	13 039 181	13 899 921	13 404 099	14 349 039	14 593 346	1999		
-	-	-	-	-	103 367	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	59 753	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	3 416 004	2000	Variation des stocks	7
-1 100 662	-961 350	-322 885	744 457	1 548 693	2 958 935	1999		
...	2000	Transferts interprovinciaux	9
...	1999		
-	-	-	-	-	18 208 245	2000	Total disponible	11
12 115 699	12 129 485	13 634 804	14 278 224	16 024 829	17 612 034	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	2 432 520	2000	Résidentiel	13
356 306	475 441	854 756	1 247 365	1 828 806	2 511 027	1999		
-	-	-	-	-	1 706 690	2000	Commercial	15
275 850	367 589	617 894	910 559	1 234 785	1 735 744	1999		
-	-	-	-	-	2 036 301	2000	Industriel	17
1 459 900	1 449 036	1 645 352	1 751 155	1 895 409	2 065 484	1999		
-	-	-	-	-	2 726 601	2000	Ventes directes	19
1 189 023	1 345 831	1 592 286	1 764 546	2 180 750	2 261 887	1999		
-	-	-	-	-	8 902 112	2000	Demande provinciale	21
3 281 079	3 637 897	4 710 288	5 673 625	7 139 750	8 574 142	1999		
-	-	-	-	-	8 666 862	2000	Exportations	23
8 211 200	7 999 092	8 196 011	8 160 357	8 256 196	8 217 224	1999		
-	-	-	-	-	18 687	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-25 423	-16 197	65 205	4 695	17 723	3 360	1999		
-	-	-	-	-	538 411	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
540 863	498 816	548 715	496 080	544 163	613 135	1999		
-	-	-	-	-	82 173	2000	Fuites et autres pertes	29
107 980	9 877	114 585	-56 533	66 997	204 173	1999		
-	-	-	-	-	18 208 245	2000	Utilisation totale	31
12 115 699	12 129 485	13 634 804	14 278 224	16 024 829	17 612 034	1999		
-	-	-	-	-	557 275	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
107 864	135 111	221 584	302 521	447 873	539 491	1999		
-	-	-	-	-	344 902	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
56 203	74 134	122 148	181 246	261 875	315 274	1999		
-	-	-	-	-	234 343	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
154 455	157 487	176 751	194 600	208 650	226 377	1999		
-	-	-	-	-	4 189 436	2000	Clients - Résidentiel #	39
4 109 296	4 146 185	4 142 558	4 187 672	4 195 378	4 210 943	1999		
-	-	-	-	-	461 628	2000	Clients - Commercial #	41
453 633	420 277	452 430	459 235	461 815	462 546	1999		
-	-	-	-	-	13 855	2000	Clients - Industriel #	43
13 669	13 707	13 748	14 156	13 943	14 561	1999		
...	2000	Degrés-Jours	45
...	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Nova Scotia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	38 722	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	-32 087	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	6 635	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	6 635	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	6 635	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	700	-	-	-	-	-
		1999	702	-	-	-	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Nouvelle-Écosse

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	38 722	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-32 087	2000	Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	6 635	2000	Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	2000	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	6 635	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	6 635	2000	Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	700	2000	Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	702	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, New Brunswick

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	32 087	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	32 087	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	32 087	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	32 087	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	781	-	-	-	-	-
		1999	814	-	-	-	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Nouveau-Brunswick

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	32 087	-	2000 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	32 087	-	2000 Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	32 087	-	2000 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	32 087	-	2000 Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	781	-	2000 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	814	-	1999	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Quebec

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 059 699	-	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
11	Total Supply	2000	1 059 699	-	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	133 651	-	-	-	-	-
		1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
15	Commercial	2000	314 537	-	-	-	-	-
		1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
17	Industrial	2000	348 237	-	-	-	-	-
		1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
19	Direct Sales	2000	26 304	-	-	-	-	-
		1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
21	Provincial Requirements	2000	822 729	-	-	-	-	-
		1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
23	Exports	2000	222 875	-	-	-	-	-
		1999	70 384	78 120	79 724	74 559	89 893	101 816
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	8 613	-	-	-	-	-
		1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
29	Line Losses and Unaccounted	2000	5 482	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	1 059 699	-	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	41 949	-	-	-	-	-
		1999	40 270	34 416	30 684	25 116	12 957	7 789
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	81 343	-	-	-	-	-
		1999	76 486	61 990	59 825	42 598	25 630	13 822
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	56 829	-	-	-	-	-
		1999	55 261	47 174	50 241	46 581	43 919	39 357
39	Customers - Residential #	2000	129 615	-	-	-	-	-
		1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
41	Customers - Commercial #	2000	44 030	-	-	-	-	-
		1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
43	Customers - Industrial #	2000	2 012	-	-	-	-	-
		1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
45	Degree Days	2000	870	-	-	-	-	-
		1999	844	647	597	332	78	13

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Québec

August	September	October	November	December	Jan. to Jan.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Jan.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	1 059 699	2000	Transferts interprovinciaux	9
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	891 721	891 721	1999		
-	-	-	-	-	-	1 059 699	2000	Total disponible	11
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	891 721	891 721	1999		
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	-	133 651	2000	Résidentiel	13
12 261	12 979	29 659	52 900	77 152	131 461	131 461	1999		
-	-	-	-	-	-	314 537	2000	Commercial	15
49 469	55 214	100 202	149 526	200 645	311 761	311 761	1999		
-	-	-	-	-	-	348 237	2000	Industriel	17
276 994	278 507	317 967	342 419	336 346	365 032	365 032	1999		
-	-	-	-	-	-	26 304	2000	Ventes directes	19
5 410	7 426	9 614	9 674	10 714	11 318	11 318	1999		
-	-	-	-	-	-	822 729	2000	Demande provinciale	21
344 134	354 126	457 442	554 519	624 857	819 572	819 572	1999		
-	-	-	-	-	-	222 875	2000	Exportations	23
83 408	106 008	121 558	173 509	188 910	70 384	70 384	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	8 613	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
563	344	415	1 654	1 831	1 765	1 765	1999		
-	-	-	-	-	-	5 482	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	1 059 699	2000	Utilisation totale	31
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	891 721	891 721	1999		
-	-	-	-	-	-	41 949	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 528	5 799	10 175	19 342	26 126	40 270	40 270	1999		
-	-	-	-	-	-	81 343	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
13 185	15 032	24 199	40 988	51 537	76 486	76 486	1999		
-	-	-	-	-	-	56 829	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
44 263	46 195	53 551	57 841	52 844	55 261	55 261	1999		
-	-	-	-	-	-	129 615	2000	Clients - Résidentiel #	39
129 822	129 993	130 487	130 814	131 370	130 729	130 729	1999		
-	-	-	-	-	-	44 030	2000	Clients - Commercial #	41
42 189	42 366	42 873	43 381	43 849	42 766	42 766	1999		
-	-	-	-	-	-	2 012	2000	Clients - Industriel #	43
1 986	1 998	2 014	1 991	2 010	2 021	2 021	1999		
-	-	-	-	-	-	870	2000	Degrés-Jours	45
12	55	319	388	662	844	844	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000 1 919	-	-	-	-	-	-
		1999 25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
3	Imports	2000 103 367	-	-	-	-	-	-
		1999 58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 2 636 842	-	-	-	-	-	-
		1999 1 937 356	1 460 496	1 201 633	-151 919	-445 411	-949 958	-799 231
9	Inter Provincial Transfers	2000 3 120 162	-	-	-	-	-	-
		1999 3 768 040	3 417 208	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
11	Total Supply	2000 5 862 290	-	-	-	-	-	-
		1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 1 041 834	-	-	-	-	-	-
		1999 1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	193 535	138 742
15	Commercial	2000 539 198	-	-	-	-	-	-
		1999 567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	80 293	70 887
17	Industrial	2000 239 449	-	-	-	-	-	-
		1999 279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	112 653	114 014
19	Direct Sales	2000 1 887 879	-	-	-	-	-	-
		1999 1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
21	Provincial Requirements	2000 3 708 360	-	-	-	-	-	-
		1999 3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 061 459	966 760
23	Exports	2000 2 065 805	-	-	-	-	-	-
		1999 1 941 424	1 834 089	1 965 335	1 758 909	1 913 820	1 875 121	1 892 338
25	Line Pack Fluctuation	2000 1 175	-	-	-	-	-	-
		1999 940	924	-801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
27	Gas Used in System	2000 175 010	-	-	-	-	-	-
		1999 216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -88 060	-	-	-	-	-	-
		1999 56 643	-148 932	-106 190	-317 087	-14 547	-99 830	285 992
31	Total Disposition	2000 5 862 290	-	-	-	-	-	-
		1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 251 341	-	-	-	-	-	-
		1999 263 392	227 053	225 548	137 002	75 041	56 748	45 169
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 107 565	-	-	-	-	-	-
		1999 108 511	92 645	98 383	53 946	25 288	16 038	14 009
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 44 465	-	-	-	-	-	-
		1999 45 648	39 778	39 468	29 701	25 184	17 161	18 506
39	Customers - Residential #	2000 1 985 698	-	-	-	-	-	-
		1999 2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 468	1 939 006
41	Customers - Commercial #	2000 197 387	-	-	-	-	-	-
		1999 203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 517	193 353
43	Customers - Industrial #	2000 10 390	-	-	-	-	-	-
		1999 11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 598	10 410
45	Degree Days	2000 739	-	-	-	-	-	-
		1999 750	548	550	297	97	25	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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								
						Arrivages :		
-	-	-	-	-	1 919	2000	Total de gaz marchand	1
29 227	27 901	24 477	1 993	1 916	25 897	1999		
-	-	-	-	-	103 367	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	58 704	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	2 636 842	2000	Variation des stocks	7
-749 013	-603 470	-449 768	491 082	911 323	1 937 356	1999		
-	-	-	-	-	3 120 162	2000	Transferts interprovinciaux	9
3 901 550	3 715 825	3 883 749	3 481 226	3 838 450	3 768 040	1999		
-	-	-	-	-	5 862 290	2000	Total disponible	11
3 235 583	3 191 910	3 516 226	4 103 969	4 878 786	5 789 997	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	1 041 834	2000	Résidentiel	13
148 435	154 156	291 511	456 805	777 898	1 134 334	1999		
-	-	-	-	-	539 198	2000	Commercial	15
82 560	89 862	145 888	274 121	392 276	567 059	1999		
-	-	-	-	-	239 449	2000	Industriel	17
117 551	133 682	81 421	157 317	180 480	279 061	1999		
-	-	-	-	-	1 887 879	2000	Ventes directes	19
670 338	784 645	968 504	1 138 238	1 494 181	1 594 178	1999		
-	-	-	-	-	3 708 360	2000	Demande provinciale	21
1 018 884	1 162 345	1 487 324	2 026 481	2 844 835	3 574 632	1999		
-	-	-	-	-	2 065 805	2000	Exportations	23
1 944 606	1 908 600	1 940 418	2 088 176	2 068 328	1 941 424	1999		
-	-	-	-	-	1 175	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-1 293	-1 707	6 822	-390	3 044	940	1999		
-	-	-	-	-	175 010	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
185 514	159 118	178 109	141 091	152 278	216 358	1999		
-	-	-	-	-	-88 060	2000	Fuites et autres pertes	29
87 872	-36 446	-96 447	-151 389	-189 699	56 643	1999		
-	-	-	-	-	5 862 290	2000	Utilisation totale	31
3 235 583	3 191 910	3 516 226	4 103 969	4 878 786	5 789 997	1999		
-	-	-	-	-	251 341	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
47 251	49 477	85 764	123 088	214 099	263 392	1999		
-	-	-	-	-	107 565	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
15 768	17 049	28 620	53 715	93 560	108 511	1999		
-	-	-	-	-	44 465	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
18 872	21 590	13 287	25 952	33 268	45 648	1999		
-	-	-	-	-	1 985 698	2000	Clients - Résidentiel #	39
1 933 238	1 964 894	1 956 459	1 991 540	2 002 293	2 053 331	1999		
-	-	-	-	-	197 387	2000	Clients - Commercial #	41
191 601	190 807	190 177	195 293	197 178	203 334	1999		
-	-	-	-	-	10 390	2000	Clients - Industriel #	43
10 271	10 299	10 317	10 417	10 393	11 196	1999		
-	-	-	-	-	739	2000	Degrés-Jours	45
8	50	268	368	579	750	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 697 517	-	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
11	Total Supply	2000	1 697 517	-	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	130 000	-	-	-	-	-
		1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987
15	Commercial	2000	130 428	-	-	-	-	-
		1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185
17	Industrial	2000	24 161	-	-	-	-	-
		1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245
19	Direct Sales	2000	48 872	-	-	-	-	-
		1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888
21	Provincial Requirements	2000	333 461	-	-	-	-	-
		1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305
23	Exports	2000	1 313 554	-	-	-	-	-
		1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913
25	Line Pack Fluctuation	2000	881	-	-	-	-	-
		1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207
27	Gas Used in System	2000	38 910	-	-	-	-	-
		1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016
29	Line Losses and Unaccounted	2000	10 711	-	-	-	-	-
		1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955
31	Total Disposition	2000	1 697 517	-	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	31 493	-	-	-	-	-
		1999	32 329	22 549	19 837	11 709	8 607	5 715
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23 952	-	-	-	-	-
		1999	25 933	18 354	15 520	9 397	5 523	3 772
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	3 550	-	-	-	-	-
		1999	2 942	2 610	2 556	2 177	1 960	2 068
39	Customers - Residential #	2000	221 775	-	-	-	-	-
		1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552
41	Customers - Commercial #	2000	23 490	-	-	-	-	-
		1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192
43	Customers - Industrial #	2000	72	-	-	-	-	-
		1999	156	156	156	155	154	154
45	Degree Days	2000	1 093	-	-	-	-	-
		1999	1 105	727	632	337	194	83

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	1 697 517	2000 Transferts interprovinciaux	9
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	1 542 350	1 542 350	1999	
-	-	-	-	-	-	1 697 517	2000 Total disponible	11
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	1 542 350	1 542 350	1999	
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	130 000	2000 Résidentiel	13
13 777	21 561	49 013	64 819	97 406	126 910	126 910	1999	
-	-	-	-	-	-	130 428	2000 Commercial	15
13 409	24 046	50 020	65 633	105 507	136 630	136 630	1999	
-	-	-	-	-	-	24 161	2000 Industriel	17
12 793	14 958	18 009	19 310	21 671	21 936	21 936	1999	
-	-	-	-	-	-	48 872	2000 Ventes directes	19
41 525	41 861	46 818	44 337	49 582	43 491	43 491	1999	
-	-	-	-	-	-	333 461	2000 Demande provinciale	21
81 504	102 426	163 860	194 099	274 166	328 967	328 967	1999	
-	-	-	-	-	-	1 313 554	2000 Exportations	23
1 404 981	1 265 860	1 260 727	1 175 352	928 133	1 169 390	1 169 390	1999	
-	-	-	-	-	-	881	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
-970	-1 281	5 117	-292	2 283	705	705	1999	
-	-	-	-	-	-	38 910	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
53 614	45 512	50 832	38 579	42 503	51 295	51 295	1999	
-	-	-	-	-	-	10 711	2000 Fuites et autres pertes	29
3 876	-6 632	28 780	-672	13 090	-8 007	-8 007	1999	
-	-	-	-	-	-	1 697 517	2000 Utilisation totale	31
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	1 542 350	1 542 350	1999	
-	-	-	-	-	-	31 493	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 465	6 911	12 922	16 358	24 513	32 329	32 329	1999	
-	-	-	-	-	-	23 952	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
3 112	4 898	9 217	11 828	19 524	25 933	25 933	1999	
-	-	-	-	-	-	3 550	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
1 912	2 156	2 545	2 722	3 283	2 942	2 942	1999	
-	-	-	-	-	-	221 775	2000 Clients - Résidentiel #	39
223 184	223 567	223 550	223 772	224 059	222 345	222 345	1999	
-	-	-	-	-	-	23 490	2000 Clients - Commercial #	41
24 252	24 340	24 352	24 365	24 392	23 515	23 515	1999	
-	-	-	-	-	-	72	2000 Clients - Industriel #	43
156	156	156	157	157	156	156	1999	
-	-	-	-	-	-	1 093	2000 Degrés-Jours	45
36	206	425	523	826	1 105	1 105	1999	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	534 653	-	-	-	-	-
		1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	188 545	-	-	-	-	-
		1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 983 642	-	-	-	-	-
		1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662
11	Total Supply	2000	2 706 840	-	-	-	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	171 990	-	-	-	-	-
		1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345
15	Commercial	2000	132 599	-	-	-	-	-
		1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931
17	Industrial	2000	2 152	-	-	-	-	-
		1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795
19	Direct Sales	2000	336 058	-	-	-	-	-
		1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345
21	Provincial Requirements	2000	642 799	-	-	-	-	-
		1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416
23	Exports	2000	1 907 555	-	-	-	-	-
		1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879
25	Line Pack Fluctuation	2000	3 818	-	-	-	-	-
		1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899
27	Gas Used in System	2000	106 349	-	-	-	-	-
		1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359
29	Line Losses and Unaccounted	2000	46 319	-	-	-	-	-
		1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604
31	Total Disposition	2000	2 706 840	-	-	-	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	34 086	-	-	-	-	-
		1999	29 263	22 866	23 890	14 093	10 507	7 455
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23 260	-	-	-	-	-
		1999	20 001	17 822	14 608	8 602	5 729	3 657
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	308	-	-	-	-	-
		1999	325	288	276	291	163	106
39	Customers - Residential #	2000	295 158	-	-	-	-	-
		1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252
41	Customers - Commercial #	2000	36 915	-	-	-	-	-
		1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931
43	Customers - Industrial #	2000	33	-	-	-	-	-
		1999	52	46	48	48	49	24
45	Degree Days	2000	1 073	-	-	-	-	-
		1999	1 092	763	702	352	226	108

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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								
						Arrivages :		
-	-	-	-	-	534 653	2000	Total de gaz marchand	1
502 891	507 319	531 482	524 939	545 306	504 108	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	188 545	2000	Variation des stocks	7
-112 907	-72 526	80 662	6 351	127 781	219 759	1999		
-	-	-	-	-	1 983 642	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 905 623	1 804 001	1 820 760	1 760 672	1 943 950	1 878 000	1999		
-	-	-	-	-	2 706 840	2000	Total disponible	11
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	2 601 867	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
-	-	-	-	-	171 990	2000	Résidentiel	13
14 599	37 355	74 803	95 974	125 311	165 546	1999		
-	-	-	-	-	132 599	2000	Commercial	15
12 843	27 219	53 681	71 536	93 232	132 660	1999		
-	-	-	-	-	2 152	2000	Industriel	17
482	639	1 175	1 332	1 621	2 563	1999		
-	-	-	-	-	336 058	2000	Ventes directes	19
238 257	249 735	263 382	265 136	307 877	289 692	1999		
-	-	-	-	-	642 799	2000	Demande provinciale	21
266 181	314 948	393 041	433 978	528 041	590 461	1999		
-	-	-	-	-	1 907 555	2000	Exportations	23
1 935 839	1 841 290	1 822 318	1 732 622	1 875 058	1 848 761	1999		
-	-	-	-	-	3 818	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 706	-6 571	29 472	-2 223	10 751	2 164	1999		
-	-	-	-	-	106 349	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
123 832	116 347	124 896	110 491	120 707	135 408	1999		
-	-	-	-	-	46 319	2000	Fuites et autres pertes	29
-26 539	-27 220	63 177	17 094	82 480	25 073	1999		
-	-	-	-	-	2 706 840	2000	Utilisation totale	31
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	2 601 867	1999		
-	-	-	-	-	34 086	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5 280	8 879	15 065	18 392	24 611	29 263	1999		
-	-	-	-	-	23 260	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
2 471	4 572	8 486	11 169	15 725	20 001	1999		
-	-	-	-	-	308	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
67	87	154	172	209	325	1999		
-	-	-	-	-	295 158	2000	Clients - Résidentiel #	39
274 155	273 065	273 842	277 141	277 099	274 596	1999		
-	-	-	-	-	36 915	2000	Clients - Commercial #	41
35 697	35 697	35 708	36 076	36 139	35 886	1999		
-	-	-	-	-	33	2000	Clients - Industriel #	43
53	53	51	30	33	52	1999		
-	-	-	-	-	1 073	2000	Degrés-Jours	45
39	242	427	561	770	1 092	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000	12 208 063	-	-	-	-	-
		1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653	10 455 716
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	321 870	-	-	-	-	-
		1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435
9	Inter Provincial Transfers	2000	-9 904 709	-	-	-	-	-
		1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708
11	Total Supply	2000	2 625 224	-	-	-	-	-
		1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	633 259	-	-	-	-	-
		1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623
15	Commercial	2000	382 577	-	-	-	-	-
		1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552
17	Industrial	2000	1 369 922	-	-	-	-	-
		1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	2 385 758	-	-	-	-	-
		1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412
23	Exports	2000	36 945	-	-	-	-	-
		1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756
25	Line Pack Fluctuation	2000	7 164	-	-	-	-	-
		1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693
27	Gas Used in System	2000	127 396	-	-	-	-	-
		1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703
29	Line Losses and Unaccounted	2000	67 961	-	-	-	-	-
		1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991
31	Total Disposition	2000	2 625 224	-	-	-	-	-
		1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	109 529	-	-	-	-	-
		1999	99 723	78 474	73 208	53 771	39 957	30 695
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	59 097	-	-	-	-	-
		1999	49 815	41 979	36 446	26 173	18 563	13 061
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	120 904	-	-	-	-	-
		1999	117 082	99 495	108 257	95 245	96 289	86 515
39	Customers - Residential #	2000	804 417	-	-	-	-	-
		1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057
41	Customers - Commercial #	2000	70 140	-	-	-	-	-
		1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372
43	Customers - Industrial #	2000	604	-	-	-	-	-
		1999	596	610	567	593	600	590
45	Degree Days	2000	897	-	-	-	-	-
		1999	875	616	613	374	273	147

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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								
							Arrivages :	
-	-	-	-	-	12 208 063	2000	Total de gaz marchand	1
10 905 694	10 751 203	11 498 305	11 117 874	12 023 052	12 392 215	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	321 870	2000	Variation des stocks	7
-212 716	-227 692	-56 236	103 132	211 497	299 187	1999		
-	-	-	-	-	-9 904 709	2000	Transferts interprovinciaux	9
-9 340 675	-9 036 785	-9 555 257	-9 178 757	-9 922 738	-10 129 822	1999		
-	-	-	-	-	2 625 224	2000	Total disponible	11
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	2 561 580	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	633 259	2000	Résidentiel	13
108 361	149 168	249 288	356 847	447 095	653 255	1999		
-	-	-	-	-	382 577	2000	Commercial	15
68 011	96 278	153 795	206 822	245 896	395 354	1999		
-	-	-	-	-	1 369 922	2000	Industriel	17
1 032 392	1 002 542	1 201 384	1 199 977	1 309 632	1 358 579	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	2 385 758	2000	Demande provinciale	21
1 208 764	1 247 988	1 604 467	1 763 646	2 002 623	2 407 188	1999		
-	-	-	-	-	36 945	2000	Exportations	23
32 591	35 933	36 327	34 849	36 852	42 948	1999		
-	-	-	-	-	7 164	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-10 786	-11 316	20 825	1 101	867	-3 891	1999		
-	-	-	-	-	127 396	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
133 124	127 622	137 268	137 419	144 388	129 989	1999		
-	-	-	-	-	67 961	2000	Fuites et autres pertes	29
-11 390	86 499	87 925	105 234	127 081	-14 654	1999		
-	-	-	-	-	2 625 224	2000	Utilisation totale	31
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	2 561 580	1999		
-	-	-	-	-	109 529	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
26 250	35 204	53 857	68 136	80 690	99 723	1999		
-	-	-	-	-	59 097	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
10 443	15 485	25 686	31 979	37 743	49 815	1999		
-	-	-	-	-	120 904	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
86 298	84 351	103 324	103 079	112 577	117 082	1999		
-	-	-	-	-	804 417	2000	Clients - Résidentiel #	39
791 067	794 669	795 565	799 289	802 987	785 770	1999		
-	-	-	-	-	70 140	2000	Clients - Commercial #	41
70 067	37 126	69 057	69 542	70 057	69 059	1999		
-	-	-	-	-	604	2000	Clients - Industriel #	43
597	585	588	944	611	596	1999		
-	-	-	-	-	897	2000	Degrés-Jours	45
56	210	374	535	606	875	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :								
1	Total Marketable Gas	2000 1 905 517	-	-	-	-	-	-
		1999 1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	1 807 536
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 268 747	-	-	-	-	-	-
		1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
9	Inter Provincial Transfers	2000 2 043 689	-	-	-	-	-	-
		1999 2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
11	Total Supply	2000 4 217 953	-	-	-	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 321 786	-	-	-	-	-	-
		1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
15	Commercial	2000 207 351	-	-	-	-	-	-
		1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
17	Industrial	2000 52 380	-	-	-	-	-	-
		1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
19	Direct Sales	2000 427 488	-	-	-	-	-	-
		1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
21	Provincial Requirements	2000 1 009 005	-	-	-	-	-	-
		1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
23	Exports	2000 3 088 041	-	-	-	-	-	-
		1999 3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 848	2 811 450	2 424 802	2 719 572
25	Line Pack Fluctuation	2000 - 986	-	-	-	-	-	-
		1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
27	Gas Used in System	2000 82 133	-	-	-	-	-	-
		1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
29	Line Losses and Unaccounted	2000 39 760	-	-	-	-	-	-
		1999 145 118	56 351	-29 572	16 522	6 545	22 713	26 241
31	Total Disposition	2000 4 217 953	-	-	-	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 88 877	-	-	-	-	-	-
		1999 74 514	66 024	62 282	43 939	37 460	26 893	19 960
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 49 684	-	-	-	-	-	-
		1999 34 529	35 813	34 635	25 472	21 261	16 380	11 993
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 8 287	-	-	-	-	-	-
		1999 5 119	4 296	4 202	3 619	3 482	3 327	2 810
39	Customers - Residential #	2000 752 773	-	-	-	-	-	-
		1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
41	Customers - Commercial #	2000 89 666	-	-	-	-	-	-
		1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
43	Customers - Industrial #	2000 744	-	-	-	-	-	-
		1999 540	539	540	547	550	596	552
45	Degree Days	2000 450	-	-	-	-	-	-
		1999 223	349	360	279	214	110	119

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	1 905 517	2000	Total de gaz marchand	1	
1 724 730	1 752 758	1 845 657	1 759 293	1 778 765	1 671 126	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3	
-	-	-	-	-	1 049	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	268 747	2000	Variation des stocks	7	
-26 026	-57 662	102 457	143 892	298 092	502 633	1999			
-	-	-	-	-	2 043 689	2000	Transferts interprovinciaux	9	
1 562 392	1 650 596	1 762 017	1 800 111	2 064 565	2 049 711	1999			
-	-	-	-	-	4 217 953	2000	Total disponible	11	
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	4 224 519	1999			
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	321 786	2000	Résidentiel	13	
58 873	100 222	160 482	220 020	303 944	299 521	1999			
-	-	-	-	-	207 351	2000	Commercial	15	
49 558	74 970	114 308	142 921	197 229	192 280	1999			
-	-	-	-	-	52 380	2000	Industriel	17	
19 688	18 708	25 396	30 800	45 659	38 313	1999			
-	-	-	-	-	427 488	2000	Ventes directes	19	
233 493	262 164	303 968	307 161	318 396	323 208	1999			
-	-	-	-	-	1 009 005	2000	Demande provinciale	21	
361 612	456 064	604 154	700 902	865 228	853 322	1999			
-	-	-	-	-	3 088 041	2000	Exportations	23	
2 809 775	2 841 401	3 014 663	2 955 849	3 158 915	3 144 317	1999			
-	-	-	-	-	- 986	2000	Fluctuation dans les réseaux	25	
-8 668	4 678	2 969	6 499	778	3 442	1999			
-	-	-	-	-	82 133	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27	
44 216	49 873	57 195	66 846	82 456	78 320	1999			
-	-	-	-	-	39 760	2000	Fuites et autres pertes	29	
54 161	-6 324	31 150	-26 800	34 045	145 118	1999			
-	-	-	-	-	4 217 953	2000	Utilisation totale	31	
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	4 224 519	1999			
-	-	-	-	-	88 877	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
18 091	28 840	43 801	57 205	77 834	74 514	1999			
-	-	-	-	-	49 684	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35	
11 224	17 098	25 940	31 567	43 787	34 529	1999			
-	-	-	-	-	8 287	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37	
3 042	3 109	3 890	4 833	6 468	5 119	1999			
-	-	-	-	-	752 773	2000	Clients - Résidentiel #	39	
757 830	759 997	762 655	765 116	757 570	744 172	1999			
-	-	-	-	-	89 666	2000	Clients - Commercial #	41	
89 827	89 941	90 263	90 578	90 200	87 986	1999			
-	-	-	-	-	744	2000	Clients - Industriel #	43	
606	616	622	617	739	540	1999			
-	-	-	-	-	450	2000	Degrés-Jours	45	
18	102	260	307	407	223	1999			

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, January 2000

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Receipts :						
1 Total Marketable Gas	38 722	-	-	1 919	-	534 653
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	38 722	-	-	1 919	-	534 653
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	190 960
6 Total Supply of Gas Utilities	38 722	-	-	1 919	-	725 613
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	1 919	-	208 622
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	306 741
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	1 919	-	515 363
16 Exports	32 087	-	-	-	-	1 047
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	167 531
18 Total Net Deliveries	32 087	-	-	1 919	-	683 941
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	2 415
20 Line Pack Fluctuation	6 635	-	-	-	-	-
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	909
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	38 348
23 Total Disposition	38 722	-	-	1 919	-	725 613

¹ Includes Peak Shaving and Enrichment

Table 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential	-	-	5 037.8	39 256.8	4 898.4	6 403.2
2 Commercial	-	-	11 853.7	20 317.2	4 914.5	4 936.7
3 Industrial	-	-	13 121.9	9 022.6	910.4	80.1
4 Direct Sales	-	-	993.2	71 135.3	1 841.5	12 503.0
5 Total Sales	-	-	31 006.6	139 731.9	12 564.8	23 922.0
6 Exports	-	1 194.6	8 397.9	77 839.5	49 494.7	73 077.3
7 Imports	-	-	-	3 894.9	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, janvier 2000

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T Colombie-Britannique, Yukon & T.N.-O.	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
12 208 063	1 905 517	-	14 688 874	Total de gaz marchand	1
-	-	103 367	103 367	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
12 208 063	1 905 517	103 367	14 792 241	Total des arrivages nets de gaz	4
3 145 630	327 144	-	3 663 734	Gaz provenant des stocks	5
15 353 693	2 232 661	103 367	18 455 975	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
796 425	-	-	796 425	Québec	9
1 369 158	137 415	103 367	1 820 481	Ontario	10
284 589	-	-	284 589	Manitoba	11
-	-	-	306 741	Saskatchewan	12
2 217 114	168 644	-	2 385 758	Alberta	13
86 376	495 141	-	581 517	Columbie-Britannique	14
4 753 662	801 200	103 367	6 175 511	Total des ventes	15
7 798 043	835 685	-	8 666 862	Exportations	16
2 131 582	427 488	-	2 726 601	Ventes directes	17
14 683 287	2 064 373	103 367	17 568 974	Total des livraisons nettes	18
186 918	58 397	-	247 730	Livraisons à entrepôt de stockage	19
12 473	- 421	-	18 687	Fluctuation dans les réseaux	20
476 588	60 914	-	538 411	Gaz consommé dans les réseaux	21
-5 573	49 398	-	82 173	Fuites et autres pertes	22
15 353 693	2 232 661	103 367	18 455 975	Utilisation totale	23

¹ Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement.

Tableau 3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel en térajoules

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
24 396.2	12 729.4	92 721.8	Résidentiel	1
14 771.5	8 202.7	64 996.4	Commercial	2
52 853.7	2 070.0	78 059.7	Industriel	3
-	16 909.8	103 382.8	Ventes directes	4
92 021.4	39 912.9	339 160.7	Total des ventes	5
1 341.1	119 003.3	330 348.5	Exportations	6
-	-	3 894.9	Importations	7

Table 4. Exports to and Imports from the United States
Tableau 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port Province et Bureau de la Douane	Exports Exportations 2000		Imports Importations 2000		Exports Exportations 1999	
	Jan. Jan.	Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Jan. Jan.	Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Jan. Jan.	Jan. to Jan. Jan. à Jan.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	32 087	32 087	-	-	-	-
N. B. Total N.-B.	32 087	32 087	-	-	-	-
Phillipsburg	29 977	29 977	-	-	18 225	18 225
Highwater	70 578	70 578	-	-	52 159	52 159
East Hereford	122 320	122 320	-	-	-	-
Quebec Total Québec	222 875	222 875	-	-	70 384	70 384
Cornwall	33 163	33 163	-	-	37 750	37 750
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 108 659	1 108 659	-	-	981 089	981 089
Windsor	25 227	25 227	78 476	78 476	23 126	23 126
Iroquois	882 224	882 224	-	-	771 589	771 589
St. Clair	16 532	16 532	24 891	24 891	127 870	127 870
Total Ontario	2 065 805	2 065 805	103 367	103 367	1 941 424	1 941 424
Emerson	1 308 173	1 308 173	-	-	1 151 448	1 151 448
Sprague	5 381	5 381	-	-	17 942	17 942
Total Manitoba	1 313 554	1 313 554	-	-	1 169 390	1 169 390
Monchy	1 907 555	1 907 555	-	-	1 848 761	1 848 761
Total Saskatchewan	1 907 555	1 907 555	-	-	1 848 761	1 848 761
Aden	35 908	35 908	-	-	24 486	24 486
Carway	756	756	-	-	18 303	18 303
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	281	281	-	-	159	159
Total Alberta	36 945	36 945	-	-	42 948	42 948
Kingsgate	2 233 043	2 233 043	-	-	2 170 573	2 170 573
Huntingdon	854 998	854 998	-	-	973 744	973 744
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	3 088 041	3 088 041	-	-	3 144 317	3 144 317
Canada Total	8 666 862	8 666 862	103 367	103 367	8 217 224	8 217 224
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	1 060 461	1 060 461	14 126	14 126	888 084	888 084

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Definitions

Total marketable gas

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

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

Qualité des données et méthodologie

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

Définitions

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 G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

Sales

Residential. Gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc).

Commercial. Gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial. Gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Directs Sales. Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants, particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak Shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree Day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

Ventes

Résidentiel. Gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial. Gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel. Gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

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

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Revenus

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.