

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

January 2001



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Janvier 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & 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 2001

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 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

June 2001

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 43, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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

Juin 2001

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 43, No. 1

Périodicité : Mensuelle

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.

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
 - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
 - **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567
Internet: gary.smallldridge@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596
Internet: tom.lewis@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
 - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
 - **Gary Smallldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567
Internet: gary.smallldridge@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596
Internet: tom.lewis@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	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook 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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

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

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle 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 2001

- Natural gas sales totalled 8 182 million cubic metres in January, down 8.5% from January 2000. All three sectors (residential, commercial and industrial) recorded lower sales. Warmer-than-normal weather throughout Canada resulted in lower sales to residential (-5.7%) and commercial (-6.4%) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 10.7% because of a drop in demand for gas by the electric utilities, particularly in British Columbia.
- On the basis of rate structure information, sales in January 2001 were broken down as follows, with the percent-age changes from January 2000 in brackets: residential sales, 2 303 328 thousand cubic metres (-5.7%); commercial sales, 1 597 015 thousand cubic metres (-6.4%) and industrial sales (including direct sales) , 4 281 839 thousand cubic metres (-10.7%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 10 790 266 thousand cubic metres an 24.0% increase over the levels recorded in January 2000.

Faits saillants

Janvier 2001

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 8 182 millions de mètres cubes en janvier, en baisse de 8,5% par rapport à janvier 2000. Les trois secteurs (résidentiel, commercial et industriel) ont tous enregistré des baisses de ventes. Un temps plus doux que la normale partout au pays a contribué à la chute des ventes aux secteurs résidentiel (-5,7%) et commercial (-6,4%). Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté de 10,7%, résultat d'une demande moins élevée des services d'électricité, surtout en Colombie-Britannique.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 2 303 328 milliers de mètres cubes (-5,7%); les ventes commerciales, 1 597 015 milliers de mètres cubes (-6,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 281 839 milliers de mètres cubes (-10,7%).
- En janvier 2001, les exportations de gaz naturel ont atteint 10 790 266 milliers de mètres cubes, une hausse de 24,0% par rapport au niveau enregistré en janvier 2000.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 15 174 758	-	-	-	-	-	-
		2000 14 578 148	13 579 640	14 168 279	13 536 935	13 629 274	13 187 347	13 531 306
3	Imports	2001 168 518	-	-	-	-	-	-
		2000 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 3 987 109	-	-	-	-	-	-
		2000 3 459 571	3 298 553	1 793 932	534 621	-566 899	-770 646	-955 736
9	Inter Provincial Transfers	2001
		2000
11	Total Supply	2001 19 330 385	-	-	-	-	-	-
		2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 2 303 328	-	-	-	-	-	-
		2000 2 441 333	2 222 830	1 663 667	1 326 773	846 988	544 922	419 784
15	Commercial	2001 1 597 015	-	-	-	-	-	-
		2000 1 706 690	1 517 612	1 251 011	923 746	552 954	348 179	318 342
17	Industrial	2001 1 770 445	-	-	-	-	-	-
		2000 2 070 412	1 895 440	1 932 531	1 883 490	1 676 004	1 789 932	1 708 043
19	Direct Sales	2001 2 511 394	-	-	-	-	-	-
		2000 2 726 601	2 649 180	2 394 905	2 059 508	1 858 026	1 382 424	1 474 427
21	Provincial Requirements	2001 8 182 182	-	-	-	-	-	-
		2000 8 945 036	8 285 062	7 242 114	6 193 517	4 933 972	4 065 457	3 920 596
23	Exports	2001 10 790 266	-	-	-	-	-	-
		2000 8 698 944	8 259 713	8 512 214	7 640 797	7 925 085	8 010 650	8 344 976
25	Line Pack Fluctuation	2001 60 933	-	-	-	-	-	-
		2000 24 054	13 181	14 122	9 905	-27 732	-15 046	-8 873
27	Gas Used in System	2001 554 085	-	-	-	-	-	-
		2000 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -257 081	-	-	-	-	-	-
		2000 -65 359	-105 853	-15 994	-144 815	-140 435	25 730	-72 471
31	Total Disposition	2001 19 330 385	-	-	-	-	-	-
		2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 770,921	-	-	-	-	-	-
		2000 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 493,977	-	-	-	-	-	-
		2000 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 298,692	-	-	-	-	-	-
		2000 238,624	215,322	213,922	207,975	194,093	224,181	202,465
39	Customers - Residential #	2001 4 250 502	-	-	-	-	-	-
		2000 4 189 436	4 171 699	4 202 644	4 202 220	4 200 053	4 194 138	4 208 429
41	Customers- Commercial #	2001 462 095	-	-	-	-	-	-
		2000 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
43	Customers - Industrial #	2001 13 257	-	-	-	-	-	-
		2000 13 865	13 213	14 196	13 119	12 908	13 022	13 065
45	Degree Days	2001
		2000

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	15 174 758	2001	Total de gaz marchand	1
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 380 797	15 481 611	14 578 148	2000		
-	-	-	-	-	168 518	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	103 367	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	3 987 109	2001	Variation des stocks	7
-916 079	-834 296	-107 786	1 969 266	3 842 929	3 459 571	2000		
...	2001	Transferts interprovinciaux	9
...	2000		
-	-	-	-	-	19 330 385	2001	Total disponible	11
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	18 141 086	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	2 303 328	2001	Résidentiel	13
399 864	528 489	906 905	1 486 595	2 340 381	2 441 333	2000		
-	-	-	-	-	1 597 015	2001	Commercial	15
320 148	368 551	629 530	1 080 854	1 668 320	1 706 690	2000		
-	-	-	-	-	1 770 445	2001	Industriel	17
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	2 009 981	2 070 412	2000		
-	-	-	-	-	2 511 394	2001	Ventes directes	19
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	2 492 655	2 726 601	2000		
-	-	-	-	-	8 182 182	2001	Demande provinciale	21
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	8 511 337	8 945 036	2000		
-	-	-	-	-	10 790 266	2001	Exportations	23
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 841 283	10 429 426	8 698 944	2000		
-	-	-	-	-	60 933	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
22 614	149 996	361 277	507 597	51 660	24 054	2000		
-	-	-	-	-	554 085	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
503 935	482 093	459 587	505 434	525 058	538 411	2000		
-	-	-	-	-	-257 081	2001	Fuites et autres pertes	29
-18 762	-50 992	54 215	44 831	45 619	-65 359	2000		
-	-	-	-	-	19 330 385	2001	Utilisation totale	31
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	18 141 086	2000		
-	-	-	-	-	770,921	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
144,376	175,556	286,799	452,911	714,081	558,866	2000		
-	-	-	-	-	493,977	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
82,168	96,330	178,481	288,758	470,880	344,902	2000		
-	-	-	-	-	298,692	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
210,268	201,420	242,771	251,887	299,882	238,624	2000		
-	-	-	-	-	4 250 502	2001	Clients - Résidentiel #	39
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	4 247 463	4 189 436	2000		
-	-	-	-	-	462 095	2001	Clients - Commercial #	41
453 096	449 818	453 675	457 188	458 667	461 628	2000		
-	-	-	-	-	13 257	2001	Clients - Industriel #	43
13 182	12 550	13 116	12 998	13 002	13 865	2000		
...	2001	Degrés-Jours	45
...	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	366 084	-	-	-	-	-
		2000	38 722	114 977	237 408	264 660	287 305	308 330
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	-366 084	-	-	-	-	-
		2000	-26 720	-107 067	-223 920	-275 376	-295 455	-300 460
11	Total Supply	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	12 002	7 910	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	13 488	-10 716	-8 150	7 870
31	Total Disposition	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	751	-	-	-	-	-
		2000	700	635	522	382	275	92

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	366 084	2001	Total de gaz marchand	1
371 458	352 108	374 574	372 897	364 746	38 722	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-366 084	2001	Transferts interprovinciaux	9
-380 802	-356 777	-370 791	-330 885	-311 450	-26 720	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Total disponible	11
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	12 002	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	2001	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	12 002	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	35 002	41 920	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Fuites et autres pertes	29
-9 344	-4 669	3 783	7 010	11 376	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Utilisation totale	31
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	12 002	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	751	2001	Degrés-Jours	45
16	120	230	370	657	700	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	366 084	-	-	-	-	-
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
11	Total Supply	2001	366 084	-	-	-	-	-
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	366 084	-	-	-	-	-
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2001	366 084	-	-	-	-	-
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	865	-	-	-	-	-
		2000	781	686	544	410	295	149

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	366 084	2001 Transferts interprovinciaux	9
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	26 720	2000		
-	-	-	-	-	-	366 084	2001 Total disponible	11
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	26 720	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	366 084	2001 Exportations	23
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	26 720	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	366 084	2001 Utilisation totale	31
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	26 720	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	865	2001 Degrés-Jours	45
57	181	315	463	755	781	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	133 369	-	-	-	-	-
		2000	-	-	11 905	64 670	-157 356	-170 464
9	Inter Provincial Transfers	2001	884 444	-	-	-	-	-
		2000	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
11	Total Supply	2001	1 017 813	-	-	-	-	-
		2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	118 021	-	-	-	-	-
		2000	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
15	Commercial	2001	298 789	-	-	-	-	-
		2000	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
17	Industrial	2001	258 372	-	-	-	-	-
		2000	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
19	Direct Sales	2001	1 727	-	-	-	-	-
		2000	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
21	Provincial Requirements	2001	676 909	-	-	-	-	-
		2000	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
23	Exports	2001	292 266	-	-	-	-	-
		2000	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
25	Line Pack Fluctuation	2001	26 887	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	3 838	-
27	Gas Used in System	2001	6 997	-	-	-	-	-
		2000	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
29	Line Losses and Unaccounted	2001	14 754	-	-	-	-	-
		2000	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
31	Total Disposition	2001	1 017 813	-	-	-	-	-
		2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	60,196	-	-	-	-	-
		2000	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	130,893	-	-	-	-	-
		2000	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	83,535	-	-	-	-	-
		2000	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
39	Customers - Residential #	2001	131 234	-	-	-	-	-
		2000	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
41	Customers- Commercial #	2001	45 482	-	-	-	-	-
		2000	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
43	Customers - Industrial #	2001	2 081	-	-	-	-	-
		2000	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
45	Degree Days	2001	835	-	-	-	-	-
		2000	870	725	508	372	173	62

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :			
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	133 369	2001	Variation des stocks	7	
-143 500	-110 131	-37 837	76 853	188 003	-	2000			
-	-	-	-	-	884 444	2001	Transferts interprovinciaux	9	
681 201	663 333	671 713	770 961	812 102	1 059 647	2000			
-	-	-	-	-	1 017 813	2001	Total disponible	11	
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	1 059 647	2000			
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	118 021	2001	Résidentiel	13	
13 794	16 680	47 262	76 030	138 396	133 651	2000			
-	-	-	-	-	298 789	2001	Commercial	15	
58 879	62 333	130 915	185 921	318 503	314 537	2000			
-	-	-	-	-	258 372	2001	Industriel	17	
270 395	264 890	296 632	324 420	289 301	348 237	2000			
-	-	-	-	-	1 727	2001	Ventes directes	19	
8 321	6 442	7 178	8 330	2 288	26 304	2000			
-	-	-	-	-	676 909	2001	Demande provinciale	21	
351 389	350 345	481 987	594 701	748 488	822 729	2000			
-	-	-	-	-	292 266	2001	Exportations	23	
144 449	147 494	134 000	236 172	240 645	222 823	2000			
-	-	-	-	-	26 887	2001	Fluctuation dans les réseaux	25	
19 020	22 127	-	-	-	-	2000			
-	-	-	-	-	6 997	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27	
4 108	3 194	3 270	4 520	7 293	8 613	2000			
-	-	-	-	-	14 754	2001	Fuites et autres pertes	29	
18 735	30 042	14 619	12 421	3 679	5 482	2000			
-	-	-	-	-	1 017 813	2001	Utilisation totale	31	
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	1 059 647	2000			
-	-	-	-	-	60,196	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
7,466	9,251	23,005	34,260	63,746	41,949	2000			
-	-	-	-	-	130,893	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35	
19,411	23,500	50,697	66,493	126,755	81,343	2000			
-	-	-	-	-	83,535	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37	
55,270	66,237	82,146	74,467	86,528	56,829	2000			
-	-	-	-	-	131 234	2001	Clients - Résidentiel #	39	
127 975	128 854	130 155	130 978	123 117	129 615	2000			
-	-	-	-	-	45 482	2001	Clients - Commercial #	41	
43 371	43 485	44 053	44 589	45 041	44 030	2000			
-	-	-	-	-	2 081	2001	Clients - Industriel #	43	
1 988	2 007	2 060	2 070	2 080	2 012	2000			
-	-	-	-	-	835	2001	Degrés-Jours	45	
12	119	277	467	843	870	2000			

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 33 769	-	-	-	-	-	-
		2000 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
3	Imports	2001 168 518	-	-	-	-	-	-
		2000 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 3 213 651	-	-	-	-	-	-
		2000 2 636 842	2 556 520	1 350 908	747 298	-280 861	-252 634	-591 434
9	Inter Provincial Transfers	2001 3 046 477	-	-	-	-	-	-
		2000 3 120 214	3 108 067	3 487 468	3 503 023	3 717 024	3 462 554	3 581 911
11	Total Supply	2001 6 462 415	-	-	-	-	-	-
		2000 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 1 104 379	-	-	-	-	-	-
		2000 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
15	Commercial	2001 568 639	-	-	-	-	-	-
		2000 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
17	Industrial	2001 148 949	-	-	-	-	-	-
		2000 239 449	202 676	172 236	167 041	122 236	340 620	97 422
19	Direct Sales	2001 1 821 521	-	-	-	-	-	-
		2000 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	1 204 452	752 689	882 967
21	Provincial Requirements	2001 3 643 488	-	-	-	-	-	-
		2000 3 708 360	3 691 002	2 918 865	2 417 735	1 837 906	1 371 057	1 225 960
23	Exports	2001 2 803 706	-	-	-	-	-	-
		2000 2 097 524	2 046 752	2 106 310	1 860 014	1 839 445	1 876 599	1 899 050
25	Line Pack Fluctuation	2001 -2 615	-	-	-	-	-	-
		2000 1 175	780	- 536	605	-2 265	-1 739	489
27	Gas Used in System	2001 173 052	-	-	-	-	-	-
		2000 175 010	159 326	159 993	149 170	148 696	148 307	166 656
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -155 216	-	-	-	-	-	-
		2000 -71 076	-115 235	-14 473	-53 371	-259 268	-18 596	-155 628
31	Total Disposition	2001 6 462 415	-	-	-	-	-	-
		2000 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 346,489	-	-	-	-	-	-
		2000 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 144,674	-	-	-	-	-	-
		2000 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 55,608	-	-	-	-	-	-
		2000 44,464	37,828	32,009	24,472	21,519	54,857	16,228
39	Customers - Residential #	2001 1 998 026	-	-	-	-	-	-
		2000 1 985 698	1 966 701	1 969 353	1 970 525	1 968 355	1 967 459	1 978 360
41	Customers- Commercial #	2001 193 725	-	-	-	-	-	-
		2000 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
43	Customers - Industrial #	2001 9 773	-	-	-	-	-	-
		2000 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
45	Degree Days	2001 685	-	-	-	-	-	-
		2000 739	613	420	339	140	35	7

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	33 769	2001	Total de gaz marchand	1
49 223	47 495	49 293	60 143	34 781	50 570	2000		
-	-	-	-	-	168 518	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	103 367	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	3 213 651	2001	Variation des stocks	7
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	2 779 878	2 636 842	2000		
-	-	-	-	-	3 046 477	2001	Transferts interprovinciaux	9
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	2 912 231	3 120 214	2000		
-	-	-	-	-	6 462 415	2001	Total disponible	11
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	5 965 450	5 910 993	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	1 104 379	2001	Résidentiel	13
158 874	181 329	301 074	512 066	993 460	1 041 834	2000		
-	-	-	-	-	568 639	2001	Commercial	15
89 182	101 062	141 114	296 589	515 743	539 198	2000		
-	-	-	-	-	148 949	2001	Industriel	17
84 163	87 217	120 310	134 149	207 596	239 449	2000		
-	-	-	-	-	1 821 521	2001	Ventes directes	19
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	1 827 841	1 887 879	2000		
-	-	-	-	-	3 643 488	2001	Demande provinciale	21
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	3 544 640	3 708 360	2000		
-	-	-	-	-	2 803 706	2001	Exportations	23
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	2 588 413	2 097 524	2000		
-	-	-	-	-	-2 615	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-5 035	3 966	5 335	-1 209	3 490	1 175	2000		
-	-	-	-	-	173 052	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
173 493	163 085	142 639	129 277	140 703	175 010	2000		
-	-	-	-	-	-155 216	2001	Fuites et autres pertes	29
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-311 796	-71 076	2000		
-	-	-	-	-	6 462 415	2001	Utilisation totale	31
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	5 965 450	5 910 993	2000		
-	-	-	-	-	346,489	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
54,912	58,647	94,024	148,048	280,408	251,342	2000		
-	-	-	-	-	144,674	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,206	19,360	38,259	62,468	119,930	107,565	2000		
-	-	-	-	-	55,608	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
15,968	18,841	23,034	25,292	49,589	44,464	2000		
-	-	-	-	-	1 998 026	2001	Clients - Résidentiel #	39
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	2 004 894	1 985 698	2000		
-	-	-	-	-	193 725	2001	Clients - Commercial #	41
187 406	183 732	187 519	189 959	191 224	197 387	2000		
-	-	-	-	-	9 773	2001	Clients - Industriel #	43
9 706	9 092	9 551	9 560	9 549	10 390	2000		
-	-	-	-	-	685	2001	Degrés-Jours	45
12	100	213	432	780	739	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	1 566 061	-	-	-	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
11	Total Supply	2001	1 566 061	-	-	-	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	103 315	-	-	-	-	-
		2000	130 000	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
15	Commercial	2001	117 274	-	-	-	-	-
		2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
17	Industrial	2001	20 541	-	-	-	-	-
		2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
19	Direct Sales	2001	47 262	-	-	-	-	-
		2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
21	Provincial Requirements	2001	288 392	-	-	-	-	-
		2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
23	Exports	2001	1 237 087	-	-	-	-	-
		2000	1 313 554	1 225 003	1 164 821	1 057 036	1 119 798	1 133 596
25	Line Pack Fluctuation	2001	-1 961	-	-	-	-	-
		2000	881	585	- 402	454	-1 699	-1 305
27	Gas Used in System	2001	32 889	-	-	-	-	-
		2000	38 910	39 687	36 864	34 053	32 284	33 301
29	Line Losses and Unaccounted	2001	9 654	-	-	-	-	-
		2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-2 385	108
31	Total Disposition	2001	1 566 061	-	-	-	-	-
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	33,389	-	-	-	-	-
		2000	31,493	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	30,819	-	-	-	-	-
		2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	4,953	-	-	-	-	-
		2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
39	Customers - Residential #	2001	214 909	-	-	-	-	-
		2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
41	Customers- Commercial #	2001	23 659	-	-	-	-	-
		2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
43	Customers - Industrial #	2001	67	-	-	-	-	-
		2000	72	72	72	72	73	72
45	Degree Days	2001	949	-	-	-	-	-
		2000	1 093	780	560	421	219	113

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :			
-	-	-	-	-	-	2001	Total de gaz marchand	1	
-	-	-	-	-	-	2000			
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3	
-	-	-	-	-	-	2000			
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5	
-	-	-	-	-	-	2000			
-	-	-	-	-	-	2001	Variation des stocks	7	
-	-	-	-	-	-	2000			
-	-	-	-	-	1 566 061	2001	Transferts interprovinciaux	9	
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	1 697 517	2000			
-	-	-	-	-	1 566 061	2001	Total disponible	11	
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	1 697 517	2000			
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	103 315	2001	Résidentiel	13	
12 088	22 137	40 966	78 134	134 072	130 000	2000			
-	-	-	-	-	117 274	2001	Commercial	15	
16 670	22 866	44 620	88 470	140 535	130 428	2000			
-	-	-	-	-	20 541	2001	Industriel	17	
13 128	14 189	16 635	19 087	21 641	24 161	2000			
-	-	-	-	-	47 262	2001	Ventes directes	19	
28 105	31 130	46 161	51 333	55 030	48 872	2000			
-	-	-	-	-	288 392	2001	Demande provinciale	21	
69 991	90 322	148 382	237 024	351 278	333 461	2000			
-	-	-	-	-	1 237 087	2001	Exportations	23	
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	1 124 991	1 313 554	2000			
-	-	-	-	-	-1 961	2001	Fluctuation dans les réseaux	25	
-3 776	2 975	4 001	- 907	2 618	881	2000			
-	-	-	-	-	32 889	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27	
39 896	37 401	38 251	30 093	29 546	38 910	2000			
-	-	-	-	-	9 654	2001	Fuites et autres pertes	29	
-4 749	- 570	4 863	384	12 579	10 711	2000			
-	-	-	-	-	1 566 061	2001	Utilisation totale	31	
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	1 697 517	2000			
-	-	-	-	-	33,389	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
5,263	8,291	13,353	25,458	42,284	31,493	2000			
-	-	-	-	-	30,819	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35	
4,402	6,083	10,875	22,998	37,390	23,952	2000			
-	-	-	-	-	4,953	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37	
2,805	2,985	3,452	4,370	5,981	3,550	2000			
-	-	-	-	-	214 909	2001	Clients - Résidentiel #	39	
219 677	220 657	221 572	214 403	214 710	221 775	2000			
-	-	-	-	-	23 659	2001	Clients - Commercial #	41	
23 420	23 491	23 692	23 558	23 635	23 490	2000			
-	-	-	-	-	67	2001	Clients - Industriel #	43	
72	72	72	67	67	72	2000			
-	-	-	-	-	949	2001	Degrés-Jours	45	
32	94	358	700	1 241	1 093	2000			

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001	547 407	-	-	-	-	-
		2000	534 563	498 974	533 420	510 271	512 873	509 473
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	87 446	-	-	-	-	-
		2000	188 545	127 938	25 283	-14 186	-73 208	-80 483
9	Inter Provincial Transfers	2001	3 080 101	-	-	-	-	-
		2000	1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	1 872 649	1 711 019
11	Total Supply	2001	3 714 954	-	-	-	-	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001	137 540	-	-	-	-	-
		2000	171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118
15	Commercial	2001	114 909	-	-	-	-	-
		2000	132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359
17	Industrial	2001	2 778	-	-	-	-	-
		2000	2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912
19	Direct Sales	2001	287 596	-	-	-	-	-
		2000	336 058	305 120	310 566	287 303	259 874	212 796
21	Provincial Requirements	2001	542 823	-	-	-	-	-
		2000	642 799	543 869	500 897	431 230	337 379	262 185
23	Exports	2001	2 982 147	-	-	-	-	-
		2000	1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	1 865 971	1 826 807
25	Line Pack Fluctuation	2001	41 966	-	-	-	-	-
		2000	3 818	1 697	-1 789	1 044	-8 263	-5 724
27	Gas Used in System	2001	131 915	-	-	-	-	-
		2000	106 349	109 264	105 489	100 050	100 087	96 797
29	Line Losses and Unaccounted	2001	16 103	-	-	-	-	-
		2000	46 229	18 960	30 235	4 617	17 140	-40 056
31	Total Disposition	2001	3 714 954	-	-	-	-	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	35,361	-	-	-	-	-
		2000	34,086	26,757	22,230	17,190	10,696	7,758
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	25,454	-	-	-	-	-
		2000	23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	551	-	-	-	-	-
		2000	308	388	369	318	189	138
39	Customers - Residential #	2001	285 145	-	-	-	-	-
		2000	295 158	288 572	279 120	277 241	279 273	276 874
41	Customers- Commercial #	2001	35 832	-	-	-	-	-
		2000	36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 017
43	Customers - Industrial #	2001	37	-	-	-	-	-
		2000	33	35	33	31	33	32
45	Degree Days	2001	860	-	-	-	-	-
		2000	1 073	846	586	415	229	129

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	547 407	2001	Total de gaz marchand	1
522 625	510 061	527 789	530 788	539 457	534 563	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	87 446	2001	Variation des stocks	7
-97 781	566	82 135	83 339	249 006	188 545	2000		
-	-	-	-	-	3 080 101	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	2 988 740	1 983 642	2000		
-	-	-	-	-	3 714 954	2001	Total disponible	11
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	3 777 203	2 706 750	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	137 540	2001	Résidentiel	13
19 470	35 956	63 300	117 487	167 395	171 990	2000		
-	-	-	-	-	114 909	2001	Commercial	15
15 433	28 432	50 515	93 955	137 735	132 599	2000		
-	-	-	-	-	2 778	2001	Industriel	17
500	526	773	1 427	1 968	2 152	2000		
-	-	-	-	-	287 596	2001	Ventes directes	19
267 607	268 668	324 934	300 592	313 317	336 058	2000		
-	-	-	-	-	542 823	2001	Demande provinciale	21
303 010	333 582	439 522	513 461	620 415	642 799	2000		
-	-	-	-	-	2 982 147	2001	Exportations	23
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	2 936 547	1 907 555	2000		
-	-	-	-	-	41 966	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-16 983	12 351	17 861	-4 577	19 642	3 818	2000		
-	-	-	-	-	131 915	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
114 285	107 728	105 255	91 825	89 856	106 349	2000		
-	-	-	-	-	16 103	2001	Fuites et autres pertes	29
-5 480	-31 314	27 918	117 316	110 743	46 229	2000		
-	-	-	-	-	3 714 954	2001	Utilisation totale	31
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	3 777 203	2 706 750	2000		
-	-	-	-	-	35,361	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,562	9,410	14,652	24,321	42,737	34,086	2000		
-	-	-	-	-	25,454	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,202	5,415	9,110	18,157	29,695	23,260	2000		
-	-	-	-	-	551	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
78	82	119	215	325	308	2000		
-	-	-	-	-	285 145	2001	Clients - Résidentiel #	39
277 932	275 790	279 008	279 599	277 539	295 158	2000		
-	-	-	-	-	35 832	2001	Clients - Commercial #	41
36 021	36 040	36 096	36 132	35 151	36 915	2000		
-	-	-	-	-	37	2001	Clients - Industriel #	43
36	37	37	37	37	33	2000		
-	-	-	-	-	860	2001	Degrés-Jours	45
57	188	399	768	1 149	1 073	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 12 287 201	-	-	-	-	-	-
		2000 12 212 454	11 265 392	11 539 215	10 825 524	10 800 024	10 455 892	10 986 108
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 268 657	-	-	-	-	-	-
		2000 321 870	326 455	168 653	-186 313	-195 576	-170 405	-195 727
9	Inter Provincial Transfers	2001 -10 494 858	-	-	-	-	-	-
		2000 -9 925 480	-9 299 541	-9 470 754	-8 668 486	-8 924 996	-8 693 190	-9 146 219
11	Total Supply	2001 2 061 000	-	-	-	-	-	-
		2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 562 206	-	-	-	-	-	-
		2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
15	Commercial	2001 325 604	-	-	-	-	-	-
		2000 382 577	332 280	281 202	208 085	146 579	96 527	78 675
17	Industrial	2001 1 298 059	-	-	-	-	-	-
		2000 1 404 033	1 287 599	1 348 960	1 333 521	1 215 272	1 148 254	1 317 740
19	Direct Sales	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001 2 185 869	-	-	-	-	-	-
		2000 2 428 682	2 187 836	2 094 337	1 934 576	1 640 996	1 432 613	1 549 127
23	Exports	2001 28 065	-	-	-	-	-	-
		2000 36 945	33 403	36 278	35 809	34 044	30 203	28 891
25	Line Pack Fluctuation	2001 -6 749	-	-	-	-	-	-
		2000 7 164	2 617	12 688	8 220	-14 671	-7 480	-14 119
27	Gas Used in System	2001 98 012	-	-	-	-	-	-
		2000 127 396	107 620	115 014	114 703	114 682	118 296	125 452
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -244 187	-	-	-	-	-	-
		2000 8 657	-39 170	-21 203	-122 583	-95 599	18 665	-45 189
31	Total Disposition	2001 2 061 010	-	-	-	-	-	-
		2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 171,303	-	-	-	-	-	-
		2000 111,119	94,661	76,390	70,095	58,532	46,390	41,684
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 93,607	-	-	-	-	-	-
		2000 59,097	47,089	38,430	30,881	25,683	17,911	16,916
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 141,920	-	-	-	-	-	-
		2000 125,185	112,818	115,875	117,847	109,070	105,880	121,480
39	Customers - Residential #	2001 844 421	-	-	-	-	-	-
		2000 804 417	805 743	833 578	833 485	831 243	831 144	834 946
41	Customers- Commercial #	2001 71 592	-	-	-	-	-	-
		2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
43	Customers - Industrial #	2001 583	-	-	-	-	-	-
		2000 614	603	601	539	515	607	613
45	Degree Days	2001 624	-	-	-	-	-	-
		2000 897	727	584	408	269	139	47

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	12 287 201	2001	Total de gaz marchand	1
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	12 377 124	12 212 454	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	268 657	2001	Variation des stocks	7
-167 833	-65 535	52 746	147 807	311 684	321 870	2000		
-	-	-	-	-	-10 494 858	2001	Transferts interprovinciaux	9
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-10 114 144	-9 925 480	2000		
-	-	-	-	-	2 061 000	2001	Total disponible	11
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	2 608 844	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	562 206	2001	Résidentiel	13
131 446	194 086	312 058	444 497	573 143	642 072	2000		
-	-	-	-	-	325 604	2001	Commercial	15
78 586	99 255	163 023	249 975	348 406	382 577	2000		
-	-	-	-	-	1 298 059	2001	Industriel	17
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	1 450 707	1 404 033	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	2 185 869	2001	Demande provinciale	21
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	2 372 256	2 428 682	2000		
-	-	-	-	-	28 065	2001	Exportations	23
28 356	28 864	29 682	28 340	27 097	36 945	2000		
-	-	-	-	-	-6 749	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
26 407	102 702	232 688	333 868	17 724	7 164	2000		
-	-	-	-	-	98 012	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
117 659	111 758	111 646	99 771	91 096	127 396	2000		
-	-	-	-	-	-244 187	2001	Fuites et autres pertes	29
-42 507	-37 500	66 130	29 018	66 491	8 657	2000		
-	-	-	-	-	2 061 010	2001	Utilisation totale	31
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	2 608 844	2000		
-	-	-	-	-	171,303	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
41,958	58,364	88,508	127,762	166,591	111,119	2000		
-	-	-	-	-	93,607	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,830	22,777	37,409	64,695	90,254	59,097	2000		
-	-	-	-	-	141,920	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
131,200	107,507	126,649	139,760	147,915	125,185	2000		
-	-	-	-	-	844 421	2001	Clients - Résidentiel #	39
832 543	835 864	835 947	848 050	850 934	804 417	2000		
-	-	-	-	-	71 592	2001	Clients - Commercial #	41
71 472	71 446	70 727	71 243	71 850	70 140	2000		
-	-	-	-	-	583	2001	Clients - Industriel #	43
617	596	639	562	573	614	2000		
-	-	-	-	-	624	2001	Degrés-Jours	45
81	211	389	640	906	897	2000		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 2001, 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	2001 1 940 297	-	-	-	-	-	-
		2000 1 741 839	1 654 213	1 809 061	1 888 954	1 980 942	1 865 371	1 629 162
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 283 986	-	-	-	-	-	-
		2000 312 314	287 640	237 183	-76 848	-17 254	-109 768	53 241
9	Inter Provincial Transfers	2001 1 917 775	-	-	-	-	-	-
		2000 2 064 460	1 888 977	1 762 268	1 354 166	1 520 033	1 601 206	1 784 608
11	Total Supply	2001 4 142 058	-	-	-	-	-	-
		2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2001 277 867	-	-	-	-	-	-
		2000 321 786	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
15	Commercial	2001 171 800	-	-	-	-	-	-
		2000 207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
17	Industrial	2001 41 746	-	-	-	-	-	-
		2000 52 380	51 519	45 877	33 411	32 626	35 799	21 073
19	Direct Sales	2001 353 288	-	-	-	-	-	-
		2000 427 488	401 021	418 016	366 766	339 264	362 604	282 034
21	Provincial Requirements	2001 844 701	-	-	-	-	-	-
		2000 1 009 005	884 895	869 270	681 328	599 423	557 426	426 751
23	Exports	2001 3 080 911	-	-	-	-	-	-
		2000 3 093 823	2 876 429	2 930 388	2 436 879	2 655 748	2 701 215	2 845 429
25	Line Pack Fluctuation	2001 3 405	-	-	-	-	-	-
		2000 - 986	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
27	Gas Used in System	2001 111 220	-	-	-	-	-	-
		2000 82 133	75 860	71 950	45 278	52 940	47 281	49 632
29	Line Losses and Unaccounted	2001 101 811	-	-	-	-	-	-
		2000 -65 362	-5 946	-67 257	3 205	176 444	53 523	141 437
31	Total Disposition	2001 4 142 048	-	-	-	-	-	-
		2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 124,183	-	-	-	-	-	-
		2000 88,877	69,439	67,053	45,805	61,471	28,945	28,373
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 68,530	-	-	-	-	-	-
		2000 49,684	38,605	38,312	28,140	22,646	16,937	17,920
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 12,125	-	-	-	-	-	-
		2000 8,287	7,957	7,423	5,662	5,580	5,509	5,792
39	Customers - Residential #	2001 776 767	-	-	-	-	-	-
		2000 752 773	758 864	768 959	769 627	770 477	770 622	770 528
41	Customers- Commercial #	2001 91 805	-	-	-	-	-	-
		2000 89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
43	Customers - Industrial #	2001 716	-	-	-	-	-	-
		2000 744	759	759	753	760	765	766
45	Degree Days	2001 400	-	-	-	-	-	-
		2000 450	376	340	248	194	79	28

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, 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 :	
-	-	-	-	-	1 940 297	2001	Total de gaz marchand	1
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	2 165 503	1 741 839	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	283 986	2001	Variation des stocks	7
16 444	-13 926	-11 262	287 313	314 358	312 314	2000		
-	-	-	-	-	1 917 775	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	1 880 059	2 064 460	2000		
-	-	-	-	-	4 142 058	2001	Total disponible	11
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	4 118 613	2000		
							Utilisation :	
							Ventes :	
-	-	-	-	-	277 867	2001	Résidentiel	13
64 192	78 301	142 245	258 381	333 915	321 786	2000		
-	-	-	-	-	171 800	2001	Commercial	15
61 398	54 603	99 343	165 944	207 398	207 351	2000		
-	-	-	-	-	41 746	2001	Industriel	17
30 050	25 841	34 734	31 233	38 768	52 380	2000		
-	-	-	-	-	353 288	2001	Ventes directes	19
338 383	354 221	394 261	431 238	294 179	427 488	2000		
-	-	-	-	-	844 701	2001	Demande provinciale	21
494 023	512 966	670 583	886 796	874 260	1 009 005	2000		
-	-	-	-	-	3 080 911	2001	Exportations	23
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	3 200 283	3 093 823	2000		
-	-	-	-	-	3 405	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
2 981	5 875	101 392	180 422	8 186	- 986	2000		
-	-	-	-	-	111 220	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
54 494	58 927	58 526	114 946	124 644	82 133	2000		
-	-	-	-	-	101 811	2001	Fuites et autres pertes	29
132 520	98 279	70 857	101 141	152 547	-65 362	2000		
-	-	-	-	-	4 142 048	2001	Utilisation totale	31
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	4 118 613	2000		
-	-	-	-	-	124,183	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
28,214	31,594	53,256	93,063	118,314	88,877	2000		
-	-	-	-	-	68,530	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
18,117	19,194	32,131	53,946	66,856	49,684	2000		
-	-	-	-	-	12,125	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
4,946	5,768	7,373	7,784	9,544	8,287	2000		
-	-	-	-	-	776 767	2001	Clients - Résidentiel #	39
771 451	772 208	791 969	775 284	776 269	752 773	2000		
-	-	-	-	-	91 805	2001	Clients - Commercial #	41
91 406	91 624	91 588	91 707	91 766	89 666	2000		
-	-	-	-	-	716	2001	Clients - Industriel #	43
763	746	757	702	696	744	2000		
-	-	-	-	-	400	2001	Degrés-Jours	45
37	93	233	376	449	450	2000		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, January 2001

	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	366 084	-	-	33 769	-	547 407
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	366 084	-	-	33 769	-	547 407
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	108 780
6 Total Supply of Gas Utilities	366 084	-	-	33 769	-	656 187
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	33 769	-	245 749
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	255 227
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	33 769	-	500 976
16 Exports	366 084	-	-	-	-	868
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	104 985
18 Total Net Deliveries	366 084	-	-	33 769	-	606 829
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	21 334
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	-1 264
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	7 576
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	21 712
23 Total Disposition	366 084	-	-	33 769	-	656 187

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	-	-	4 428.5	41 775.3	3 908.4	5 120.6
2 Commercial	-	-	11 205.0	21 509.9	4 436.5	4 278.1
3 Industrial	-	-	9 686.9	5 633.6	777.1	103.4
4 Direct Sales	-	-	65.4	68 891.9	1 787.9	10 716.3
5 Total Sales	-	-	25 386.8	137 810.7	10 909.9	20 218.4
6 Exports	-	13 629.3	11 056.4	104 427.4	46 799.0	116 495.5
7 Imports	-	-	-	6 375.0	-	-

Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, janvier 2001

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
12 287 201	1 940 297	-	15 174 758	Total de gaz marchand	1
-	-	168 518	168 518	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
12 287 201	1 940 297	168 518	15 343 276	Total des arrivages nets de gaz	4
3 688 473	283 986	-	4 081 239	Gaz provenant des stocks	5
15 975 674	2 224 283	168 518	19 424 515	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
675 182	-	-	675 182	Québec	9
1 250 743	123 188	168 518	1 821 967	Ontario	10
241 130	-	-	241 130	Manitoba	11
-	-	-	255 227	Saskatchewan	12
2 023 322	162 547	-	2 185 869	Alberta	13
51 317	440 096	-	491 413	Columbia-Britannique	14
4 241 694	725 831	168 518	5 670 788	Total des ventes	15
9 466 652	956 662	-	10 790 266	Exportations	16
2 053 121	353 288	-	2 511 394	Ventes directes	17
15 761 467	2 035 781	168 518	18 972 448	Total des livraisons nettes	18
72 796	-	-	94 130	Livraisons à entrepôt de stockage	19
57 911	4 286	-	60 933	Fluctuation dans les réseaux	20
456 748	89 761	-	554 085	Gaz consommé dans les réseaux	21
-373 248	94 455	-	-257 081	Fuites et autres pertes	22
15 975 674	2 224 283	168 518	19 424 515	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		
21 769.6	10 799.2	87 801.6	Résidentiel	1
12 630.7	6 677.8	60 738.9	Commercial	2
50 438.6	1 623.1	68 262.7	Industriel	3
-	13 744.3	95 205.0	Ventes directes	4
84 838.8	32 844.5	312 009.1	Total des ventes	5
1 016.5	118 341.5	411 765.6	Exportations	6
-	-	6 375.0	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	Exports Exportations 2001		Imports Importations 2001		Exports Exportations 2000	
	Jan.	Jan. to Jan.	Jan.	Jan. to Jan.	Jan.	Jan. to Jan.
Province et Bureau de la Douane	Jan.	Jan. à Jan.	Jan.	Jan. à Jan.	Jan.	Jan. à Jan.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	366 084	366 084	-	-	26 720	26 720
N. B. Total N.-B.	366 084	366 084	-	-	26 720	26 720
Phillipsburg	19 105	19 105	-	-	29 925	29 925
Highwater	187 261	187 261	-	-	70 578	70 578
East Hereford	85 900	85 900	-	-	122 320	122 320
Quebec Total Québec	292 266	292 266	-	-	222 823	222 823
Cornwall	34 186	34 186	-	-	33 163	33 163
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 588 201	1 588 201	-	-	1 108 659	1 108 659
Windsor	-	-	74 919	74 919	25 227	25 227
Iroquois	1 139 799	1 139 799	-	-	913 943	913 943
St. Clair	41 520	41 520	93 599	93 599	16 532	16 532
Total Ontario	2 803 706	2 803 706	168 518	168 518	2 097 524	2 097 524
Emerson	1 221 202	1 221 202	-	-	1 308 173	1 308 173
Sprague	15 885	15 885	-	-	5 381	5 381
Total Manitoba	1 237 087	1 237 087	-	-	1 313 554	1 313 554
Monchy	1 909 509	1 909 509	-	-	1 907 555	1 907 555
Elmore	1 072 638	1 072 638	-	-	-	-
Total Saskatchewan	2 982 147	2 982 147	-	-	1 907 555	1 907 555
Aden	27 783	27 783	-	-	35 908	35 908
Carway	-	-	-	-	756	756
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	282	282	-	-	281	281
Total Alberta	28 065	28 065	-	-	36 945	36 945
Kingsgate	2 261 163	2 261 163	-	-	2 233 043	2 233 043
Huntingdon	819 748	819 748	-	-	860 780	860 780
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	3 080 911	3 080 911	-	-	3 093 823	3 093 823
Canada Total	10 790 266	10 790 266	168 518	168 518	8 698 944	8 698 944
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	5,352,191	5,352,191	63,329	63,329	1,064 496	1,064,496

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

Data are calculated by Environment Canada and measure the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and the minimum) falls below 18 degrees for each calendar day. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day. The provincial and national figures have been developed by utilizing data for major population centers in each province.

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

Les données sont calculées par Environnement Canada et mesurent à quel point la température extérieure moyenne (la moyenne du maximum et du minimum) se situe au-dessous de 18 degrés pour chaque jour de l'année. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois. Les chiffres pour le Canada et les provinces ont été calculés à partir des données des principaux centres de population dans chaque province.