

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas
Transportation
and Distribution**

November 2000



**Transport et
distribution du
gaz naturel**

Novembre 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

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

November 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

Novembre 2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

February 2001

Catalogue 55-002-XIB, Vol. 42, No. 11

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, 2001

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

Février 2001

N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 42, No. 11

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
 - **Robert Pagnutti**, 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
 - **Robert Pagnutti**, 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

November 2000

- Natural gas sales totalled 6 658 million cubic metres in November, up 13.3% over November 1999. Unusually cold weather throughout Canada resulted in higher sales to the residential (+15.8%) and commercial (+15.3%) sectors. Use by the industrial sector (including direct sales) rose 11.9% over November 1999, owing to higher use of natural gas for electricity generation and stronger demand by the chemical industry.
- On the basis of rate structure information, sales in November 2000 were broken down as follows, with the percentage changes over November 1999 in brackets: residential sales, 1 486 595 thousand cubic metres (+15.8%); commercial sales, 1 080 854 thousand cubic metres (+15.3%) and industrial sales (including direct sales), 4 090 754 thousand cubic metres (+11.9%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 8 841 283 thousand cubic metres, an 8.3% increase over the levels recorded in November 1999.
- Year-to-date sales were up 2.3% over the same period in 1999. Industrial sector sales (including direct sales) continued to maintain strong, posting a 12.0% increase over the same period of 1999. Both residential (+2.3%) and commercial (0.1%) recorded higher sales.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over November 1999 in brackets : residential sales, 12 788 150 thousand cubic metres (+2.3%); commercial sales, 9 017 617 thousand cubic metres (+0.1%) and industrial sales (including direct sales), 42 089 494 thousand cubic metres (+12.0%).
- Year-to-date sales for 2000 indicate exports of natural gas amounted to 90 726 718 thousand cubic metres, a 4.4% increase over the corresponding period in 1999.

Faits saillants

Novembre 2000

- En novembre, les ventes de gaz naturel ont atteint 6 658 million de mètres cubes, en hausse de 13,3% comparative-ment à novembre 1999. Les fortes ventes pour les secteurs résidentiel (+15,8) et commercial (+15,3) s'expliquent par un temps plus froide que la normale partout au Canada. L'utilisation du gaz naturel par le secteur industriel (y compris les ventes directes) a été en hausse de 11,9% comparative-ment à novembre 1999. L'augmentation s'explique par une forte demande en gaz naturel de la part des services électriques et des industries chimiques.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à novembre 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 1 485 595 milliers de mètres cubes (+15,8%); les ventes commerciales, 1 080 854 milliers de mètres cubes (+15,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 090 754 milliers de mètres cubes (+11,9%).
- En novembre 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 841 283 milliers de mètres cubes, une hausse de 8,3% par rapport au niveau enregistré en novembre 1999.
- Les ventes cumulatives ont augmenté de 2,3% comparative-ment à la même période en 1999. Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont poursuivi leur forte croissance, enregistrant une croissance de 12,0% par rapport à la même période en 1999. Les secteurs résidentiel et commercial ont augmenté leurs ventes (+2,3% et +0,1% respectivement).
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à novembre 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 12 788 150 milliers de mètres cubes (+2,3%); les ventes commerciales, 9 017 614 milliers de mètres cubes (+0,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 42 089 494 milliers de mètres cubes (+12,0%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 90 726 718 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,4% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1999.

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 14 578 148	13 579 640	14 168 279	13 536 935	13 629 274	13 187 347	13 531 306
		1999 14 607 841	12 681 225	13 935 681	13 551 799	13 550 159	12 649 948	13 350 594
3	Imports	2000 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
		1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 3 459 571	3 298 553	1 793 932	534 621	-566 899	-770 646	-955 736
		1999 2 886 561	2 446 461	1 940 664	-23 411	-754 243	-1 172 342	-1 325 004
9	Inter Provincial Transfers	2000
		1999
11	Total Supply	2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
		1999 17 554 155	15 177 524	15 929 085	13 589 987	12 851 013	11 529 674	12 078 528
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 2 441 333	2 222 830	1 663 667	1 326 773	846 988	544 922	419 784
		1999 2 509 756	2 037 318	1 991 348	1 261 445	772 942	508 473	385 786
15	Commercial	2000 1 706 690	1 517 612	1 251 011	923 746	552 954	348 179	318 342
		1999 1 752 621	1 426 379	1 436 424	907 104	549 355	341 526	303 307
17	Industrial	2000 2 070 412	1 895 440	1 932 531	1 883 490	1 676 004	1 789 932	1 708 043
		1999 2 078 612	1 788 443	1 926 113	1 693 319	1 663 511	1 454 362	1 550 842
19	Direct Sales	2000 2 726 601	2 649 180	2 394 905	2 059 508	1 858 026	1 382 424	1 474 427
		1999 2 288 829	2 063 137	2 236 364	1 792 971	1 604 839	1 430 163	1 464 607
21	Provincial Requirements	2000 8 945 036	8 285 062	7 242 114	6 193 517	4 933 972	4 065 457	3 920 596
		1999 8 629 818	7 315 277	7 590 249	5 654 839	4 590 647	3 734 524	3 704 542
23	Exports	2000 8 698 944	8 259 713	8 512 214	7 640 797	7 925 085	8 010 650	8 344 976
		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 24 054	13 181	14 122	9 905	-27 732	-15 046	-8 873
		1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
27	Gas Used in System	2000 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
		1999 613 135	523 405	573 671	544 241	518 251	473 971	549 221
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -65 359	-105 853	-15 994	-144 815	-140 435	25 730	-72 471
		1999 90 618	-30 009	-35 408	-263 848	-117 717	-141 701	-85 085
31	Total Disposition	2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
		1999 17 554 155	15 177 524	15 929 085	13 589 987	12 851 013	11 529 674	12 078 528
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
		1999 539,852	450,141	440,903	288,674	187,593	136,286	110,625
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
		1999 316,170	274,142	263,941	169,538	104,201	67,941	59,157
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 238,624	215,322	213,922	207,975	194,093	224,181	202,465
		1999 225,574	190,546	205,150	179,649	173,472	148,582	160,178
39	Customers - Residential #	2000 4 189 436	4 171 699	4 202 644	4 202 220	4 200 053	4 194 138	4 208 429
		1999 4 210 942	4 217 555	4 213 521	4 194 091	4 208 914	4 184 446	4 173 996
41	Customers- Commercial #	2000 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
		1999 463 070	464 285	464 667	461 625	464 219	463 154	458 953
43	Customers - Industrial #	2000 13 865	13 213	14 196	13 119	12 908	13 022	13 065
		1999 14 441	14 452	14 463	14 392	14 245	13 994	13 736
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 Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 380 797	-	152 205 422	2000	Total de gaz marchand	1
13 123 645	12 938 872	13 913 873	13 446 830	14 377 621	147 750 467	1999		
97 703	129 897	125 188	207 285	-	1 388 745	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	676 942	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-916 079	-834 296	-107 786	1 969 266	-	6 904 501	2000	Variation des stocks	7
-896 569	-718 148	-189 864	956 687	1 750 316	3 150 792	1999		
...	2000	Transferts interprovinciaux	9
...	1999		
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	-	160 498 668	2000	Total disponible	11
12 280 895	12 272 378	13 781 777	14 533 185	16 255 034	151 578 201	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
399 864	528 489	906 905	1 486 595	-	12 788 150	2000	Résidentiel	13
360 318	478 847	909 340	1 284 268	1 829 106	12 499 841	1999		
320 148	368 551	629 530	1 080 854	-	9 017 617	2000	Commercial	15
284 782	408 975	660 505	937 515	1 245 763	9 008 493	1999		
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	-	20 300 288	2000	Industriel	17
1 477 060	1 459 503	1 734 152	1 745 330	1 909 028	18 571 247	1999		
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	-	21 789 206	2000	Ventes directes	19
1 321 951	1 482 487	1 421 369	1 911 129	2 180 750	19 017 846	1999		
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	-	63 895 261	2000	Demande provinciale	21
3 444 111	3 829 812	4 725 366	5 878 242	7 164 647	59 097 427	1999		
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 841 283	-	90 726 718	2000	Exportations	23
8 211 200	7 999 092	8 196 011	8 160 357	8 256 196	86 864 988	1999		
22 614	149 996	361 277	507 597	-	1 051 095	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-25 423	-16 197	65 205	4 695	17 723	7 277	1999		
503 935	482 093	459 587	505 434	-	5 315 499	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
541 868	499 775	551 951	500 088	544 070	5 889 577	1999		
-18 762	-50 992	54 215	44 831	-	-489 905	2000	Fuites et autres pertes	29
109 139	-40 104	243 244	-10 197	272 398	-281 068	1999		
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	-	160 498 668	2000	Utilisation totale	31
12 280 895	12 272 378	13 781 777	14 533 185	16 255 034	151 578 201	1999		
144,376	175,556	286,799	452,911	-	3,402,067	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
109,331	136,017	223,032	298,035	426,223	2,920,489	1999		
82,168	96,330	178,481	288,758	-	2,024,454	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
58,063	80,169	129,587	179,990	247,301	1,702,901	1999		
210,268	201,420	242,771	251,887	-	2,402,930	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
156,047	158,433	189,969	192,779	206,968	1,980,378	1999		
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	-	46 251 086	2000	Clients - Résidentiel #	39
4 169 123	4 175 199	4 176 533	4 244 252	4 196 204	46 168 572	1999		
453 096	449 818	453 675	457 188	-	5 018 624	2000	Clients - Commercial #	41
458 140	456 589	457 396	463 191	461 053	5 075 289	1999		
13 182	12 550	13 116	12 998	-	145 234	2000	Clients - Industriel #	43
13 711	13 719	13 752	14 392	13 999	155 297	1999		
...	2000	Degrés-Jours	45
...	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2000 and 1999, 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	114 977	237 408	264 660	287 305	308 330	346 420
		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	-26 720	-107 067	-223 920	-275 376	-295 455	-300 460	-343 183
		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
		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	12 002	7 910	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
		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	635	522	382	275	92	31
		1999	702	584	473	415	157	50	3

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

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Arrivages :	
371 458	352 108	374 574	372 897	-	3 068 859	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	1999		
-380 802	-356 777	-370 791	-330 885	-	-3 011 436	2000	Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	1999		
-9 344	-4 669	3 783	42 012	-	57 423	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		
-	-	-	-	-	19 912	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	35 002	-	35 002	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	1999		
-9 344	-4 669	3 783	7 010	-	2 509	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	1999		
-9 344	-4 669	3 783	42 012	-	57 423	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		
16	120	230	370	-	3 373	2000	Degrés-Jours	45
20	42	316	399	-	3 161	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	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
		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	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
		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	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
		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	686	544	410	295	149
		1999	814	610	544	415	197	94

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

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
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	
380 802	356 777	370 791	330 885	-	3 011 436	-	2000 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	
380 802	356 777	370 791	330 885	-	3 011 436	-	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	
380 802	356 777	370 791	330 885	-	3 011 436	-	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	
380 802	356 777	370 791	330 885	-	3 011 436	-	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	
57	181	315	463	-	3 927	-	2000 Degrés-Jours	45
47	76	361	410	-	3 604	-	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	-	11 905	64 670	-	-157 356	-170 464
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
11	Total Supply	2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
		1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
15	Commercial	2000	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
		1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
17	Industrial	2000	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
		1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
19	Direct Sales	2000	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
		1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
21	Provincial Requirements	2000	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
		1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
23	Exports	2000	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
		1999	70 384	78 120	79 724	74 559	89 893	101 816
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	3 838	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
		1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
29	Line Losses and Unaccounted	2000	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
		1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
		1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
		1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357
39	Customers - Residential #	2000	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
		1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
41	Customers- Commercial #	2000	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
		1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
43	Customers - Industrial #	2000	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
		1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
45	Degree Days	2000	870	725	508	372	173	62
		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 Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
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		
-143 500	-110 131	-37 837	76 853	-	-465 860	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	1999		
681 201	663 333	671 713	770 961	-	8 202 727	2000	Transferts interprovinciaux	9
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	6 637 486	1999		
537 701	553 202	633 876	847 814	-	7 736 867	2000	Total disponible	11
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	6 637 486	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
13 794	16 680	47 262	76 030	-	606 122	2000	Résidentiel	13
12 261	12 979	29 659	52 900	77 152	594 776	1999		
58 879	62 333	130 915	185 921	-	1 591 641	2000	Commercial	15
49 469	55 214	100 202	149 526	200 645	1 531 619	1999		
270 395	264 890	296 632	324 420	-	3 309 223	2000	Industriel	17
276 994	278 507	317 967	342 419	336 346	3 333 300	1999		
8 321	6 442	7 178	8 330	-	116 850	2000	Ventes directes	19
5 410	7 426	9 614	9 674	10 714	80 607	1999		
351 389	350 345	481 987	594 701	-	5 623 836	2000	Demande provinciale	21
344 134	354 126	457 442	554 519	624 857	5 540 302	1999		
144 449	147 494	134 000	236 172	-	1 807 030	2000	Exportations	23
83 408	106 008	121 558	173 509	188 910	1 086 116	1999		
19 020	22 127	-	-	-	44 985	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1999		
4 108	3 194	3 270	4 520	-	47 526	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
563	344	415	1 654	1 831	11 068	1999		
18 735	30 042	14 619	12 421	-	213 490	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	1999		
537 701	553 202	633 876	847 814	-	7 736 867	2000	Utilisation totale	31
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	6 637 486	1999		
7,466	9,251	23,005	34,260	-	236,975	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,528	5,799	10,175	19,342	26,126	198,043	1999		
19,411	23,500	50,697	66,493	-	486,951	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
13,185	15,032	24,199	40,988	51,537	387,515	1999		
55,270	66,237	82,146	74,467	-	668,038	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
44,263	46,195	53,551	57,841	52,844	525,967	1999		
127 975	128 854	130 155	130 978	-	1 419 190	2000	Clients - Résidentiel #	39
129 822	129 993	130 487	130 814	131 370	1 433 749	1999		
43 371	43 485	44 053	44 589	-	482 061	2000	Clients - Commercial #	41
42 189	42 366	42 873	43 381	43 849	468 953	1999		
1 988	2 007	2 060	2 070	-	22 276	2000	Clients - Industriel #	43
1 986	1 998	2 014	1 991	2 010	22 243	1999		
12	119	277	467	-	3 595	2000	Degrés-Jours	45
12	55	319	388	662	3 287	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 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
		1999 40 392	35 895	38 902	31 640	35 906	23 254	27 689
3	Imports	2000 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
		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	2 556 520	1 350 908	747 298	-280 861	-252 634	-591 434
		1999 1 864 982	1 540 496	1 301 633	13 081	-445 411	-734 958	-790 037
9	Inter Provincial Transfers	2000 3 120 214	3 108 067	3 487 468	3 503 023	3 717 024	3 462 554	3 581 911
		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 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
		1999 5 732 118	5 043 403	5 321 716	3 983 752	3 631 979	3 217 557	3 343 690
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
		1999 1 133 063	947 772	969 693	549 627	290 334	193 321	141 714
15	Commercial	2000 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
		1999 583 936	507 431	540 806	315 801	140 578	87 190	80 412
17	Industrial	2000 239 449	202 676	172 236	167 041	122 236	340 620	97 422
		1999 263 478	229 038	244 487	196 420	157 360	114 164	114 499
19	Direct Sales	2000 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	1 204 452	752 689	882 967
		1999 1 621 120	1 404 910	1 463 419	1 177 570	996 109	884 745	895 768
21	Provincial Requirements	2000 3 708 360	3 691 002	2 918 865	2 417 735	1 837 906	1 371 057	1 225 960
		1999 3 601 597	3 089 151	3 218 405	2 239 418	1 584 381	1 279 420	1 232 393
23	Exports	2000 2 097 524	2 046 752	2 106 310	1 860 014	1 839 445	1 876 599	1 899 050
		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	780	- 536	605	-2 265	-1 739	489
		1999 940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
27	Gas Used in System	2000 175 010	159 326	159 993	149 170	148 696	148 307	166 656
		1999 216 358	172 980	187 772	178 478	164 379	170 157	191 164
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -71 076	-115 235	-14 473	-53 371	-259 268	-18 596	-155 628
		1999 -28 201	-53 741	-48 995	-194 887	-28 779	-102 864	29 531
31	Total Disposition	2000 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
		1999 5 732 118	5 043 403	5 321 716	3 983 752	3 631 979	3 217 557	3 343 690
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
		1999 263,752	225,812	231,002	140,047	78,106	57,739	46,065
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
		1999 109,407	98,185	102,908	57,297	27,495	17,249	15,675
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 44,464	37,828	32,009	24,472	21,519	54,857	16,228
		1999 42,750	36,684	39,618	29,850	25,051	17,209	18,808
39	Customers - Residential #	2000 1 985 698	1 966 701	1 969 353	1 970 525	1 968 355	1 967 459	1 978 360
		1999 2 053 330	2 053 666	2 045 958	2 029 133	2 044 244	2 010 292	1 998 831
41	Customers- Commercial #	2000 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
		1999 203 858	204 415	203 901	203 258	202 374	200 007	197 860
43	Customers - Industrial #	2000 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
		1999 11 071	11 084	11 151	10 933	10 773	10 630	10 444
45	Degree Days	2000 739	613	420	339	140	35	7
		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 Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
49 223	47 495	49 293	60 143	-	545 181	2000	Total de gaz marchand	1
29 189	28 806	38 429	44 724	46 878	374 826	1999		
97 703	129 897	125 188	207 285	-	1 388 745	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	674 593	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	-	6 178 346	2000	Variation des stocks	7
-544 920	-360 268	-316 747	703 312	1 112 946	2 231 163	1999		
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	-	37 718 236	2000	Transferts interprovinciaux	9
3 901 550	3 715 825	3 883 749	3 481 226	3 838 450	41 891 417	1999		
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	-	45 830 508	2000	Total disponible	11
3 439 638	3 436 017	3 663 199	4 358 930	5 125 371	45 171 999	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
158 874	181 329	301 074	512 066	-	5 226 731	2000	Résidentiel	13
152 447	157 562	346 095	493 708	778 198	5 375 336	1999		
89 182	101 062	141 114	296 589	-	2 814 099	2000	Commercial	15
91 492	131 248	188 499	301 077	403 254	2 968 470	1999		
84 163	87 217	120 310	134 149	-	1 767 519	2000	Industriel	17
116 396	127 749	159 113	134 464	177 179	1 857 168	1999		
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	-	13 946 896	2000	Ventes directes	19
803 266	921 301	797 587	1 284 821	1 494 181	12 250 616	1999		
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	-	23 755 245	2000	Demande provinciale	21
1 163 601	1 337 860	1 491 294	2 214 070	2 852 812	22 451 590	1999		
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	-	21 615 304	2000	Exportations	23
1 944 606	1 908 600	1 940 418	2 088 176	2 068 328	21 062 836	1999		
-5 035	3 966	5 335	-1 209	-	1 566	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-1 293	-1 707	6 822	-390	3 044	-1 506	1999		
173 493	163 085	142 639	129 277	-	1 715 652	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
186 519	160 077	181 345	145 099	152 185	1 954 328	1999		
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-	-1 257 258	2000	Fuites et autres pertes	29
146 205	31 187	43 320	-88 025	49 002	-295 249	1999		
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	-	45 830 509	2000	Utilisation totale	31
3 439 638	3 436 017	3 663 199	4 358 930	5 125 371	45 171 999	1999		
54,912	58,647	94,024	148,048	-	1,419,086	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
48,717	50,383	87,211	118,603	192,449	1,347,437	1999		
19,206	19,360	38,259	62,468	-	578,232	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,628	23,085	36,059	52,459	78,985	557,447	1999		
15,968	18,841	23,034	25,292	-	314,514	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
18,944	21,158	25,572	22,667	30,132	298,311	1999		
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	-	21 719 002	2000	Clients - Résidentiel #	39
1 993 065	1 993 908	1 990 434	2 048 120	2 003 119	22 260 981	1999		
187 406	183 732	187 519	189 959	-	2 093 289	2000	Clients - Commercial #	41
196 108	195 544	195 143	199 249	196 416	2 201 717	1999		
9 706	9 092	9 551	9 560	-	107 012	2000	Clients - Industriel #	43
10 306	10 303	10 311	10 643	10 439	117 649	1999		
12	100	213	432	-	3 050	2000	Degrés-Jours	45
8	50	268	368	579	2 961	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	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
		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	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
		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	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
		1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987
15	Commercial	2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
		1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185
17	Industrial	2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
		1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245
19	Direct Sales	2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
		1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888
21	Provincial Requirements	2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
		1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305
23	Exports	2000	1 313 554	1 225 003	1 164 821	1 057 036	1 119 798	1 133 596
		1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913
25	Line Pack Fluctuation	2000	881	585	- 402	454	-1 699	-1 305
		1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207
27	Gas Used in System	2000	38 910	39 687	36 864	34 053	32 284	33 301
		1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016
29	Line Losses and Unaccounted	2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-2 385	108
		1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955
31	Total Disposition	2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
		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	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
		1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
		1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
		1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068
39	Customers - Residential #	2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
		1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552
41	Customers- Commercial #	2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
		1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192
43	Customers - Industrial #	2000	72	72	72	72	73	72
		1999	156	156	156	155	154	154
45	Degree Days	2000	1 093	780	560	421	219	113
		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 Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
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	
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	-	15 103 466	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	15 177 871	1999		
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	-	15 103 466	2000	Total disponible	11
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	15 177 871	1999		
							Utilisation :	
							Ventes :	
12 088	22 137	40 966	78 134	-	537 910	2000	Résidentiel	13
13 777	21 561	49 013	64 819	97 406	532 658	1999		
16 670	22 866	44 620	88 470	-	608 285	2000	Commercial	15
13 409	24 046	50 020	65 633	105 507	572 527	1999		
13 128	14 189	16 635	19 087	-	184 094	2000	Industriel	17
12 793	14 958	18 009	19 310	21 671	179 765	1999		
28 105	31 130	46 161	51 333	-	479 687	2000	Ventes directes	19
41 525	41 861	46 818	44 337	49 582	456 981	1999		
69 991	90 322	148 382	237 024	-	1 809 976	2000	Demande provinciale	21
81 504	102 426	163 860	194 099	274 166	1 741 931	1999		
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	-	12 863 592	2000	Exportations	23
1 404 981	1 265 860	1 260 727	1 175 352	928 133	12 957 869	1999		
-3 776	2 975	4 001	- 907	-	1 173	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
- 970	-1 281	5 117	- 292	2 283	246	1999		
39 896	37 401	38 251	30 093	-	395 795	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
53 614	45 512	50 832	38 579	42 503	500 918	1999		
-4 749	- 570	4 863	384	-	32 930	2000	Fuites et autres pertes	29
3 876	-6 632	28 780	- 672	13 090	-23 093	1999		
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	-	15 103 466	2000	Utilisation totale	31
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	15 177 871	1999		
5,263	8,291	13,353	25,458	-	154,575	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,465	6,911	12,922	16,358	24,513	147,355	1999		
4,402	6,083	10,875	22,998	-	127,820	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,112	4,898	9,217	11,828	19,524	110,857	1999		
2,805	2,985	3,452	4,370	-	32,732	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
1,912	2,156	2,545	2,722	3,283	25,452	1999		
219 677	220 657	221 572	214 403	-	2 428 842	2000	Clients - Résidentiel #	39
223 184	223 567	223 550	223 772	224 059	2 451 647	1999		
23 420	23 491	23 692	23 558	-	258 601	2000	Clients - Commercial #	41
24 252	24 340	24 352	24 365	24 392	264 060	1999		
72	72	72	67	-	788	2000	Clients - Industriel #	43
156	156	156	157	157	1 710	1999		
32	94	358	700	-	4 398	2000	Degrés-Jours	45
36	206	425	523	826	4 293	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	534 563	498 974	533 420	510 271	512 873	509 473	520 355
		1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	503 248
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	188 545	127 938	25 283	-14 186	-73 208	-80 483	-51 352
		1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	1 872 649	1 711 019	1 757 681
		1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
11	Total Supply	2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
Disposition :									
Sales :									
13	Residential	2000	171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118	18 175
		1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
15	Commercial	2000	132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359	14 862
		1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
17	Industrial	2000	2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912	578
		1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
19	Direct Sales	2000	336 058	305 120	310 566	287 303	259 874	212 796	256 959
		1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
21	Provincial Requirements	2000	642 799	543 869	500 897	431 230	337 379	262 185	290 574
		1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
23	Exports	2000	1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	1 865 971	1 826 807	1 851 751
		1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	1 963 798
25	Line Pack Fluctuation	2000	3 818	1 697	-1 789	1 044	-8 263	-5 724	629
		1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
27	Gas Used in System	2000	106 349	109 264	105 489	100 050	100 087	96 797	108 431
		1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
29	Line Losses and Unaccounted	2000	46 229	18 960	30 235	4 617	17 140	-40 056	-24 701
		1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 841
31	Total Disposition	2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	34,086	26,757	22,230	17,190	10,696	7,758	6,214
		1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455	6,546
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147	3,083
		1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	2,862
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	308	388	369	318	189	138	90
		1999	325	288	276	291	163	106	73
39	Customers - Residential #	2000	295 158	288 572	279 120	277 241	279 273	276 874	275 763
		1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
41	Customers- Commercial #	2000	36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 274	36 017
		1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
43	Customers - Industrial #	2000	33	35	33	31	33	32	34
		1999	52	46	48	48	49	24	50
45	Degree Days	2000	1 073	846	586	415	229	129	28
		1999	1 092	763	702	352	226	108	63

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

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
522 625	510 061	527 789	530 788	-	5 711 192	2000	Total de gaz marchand	1
502 891	507 319	531 482	524 939	545 306	5 494 968	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-97 781	566	82 135	83 339	-	190 796	2000	Variation des stocks	7
-112 907	-72 526	80 662	6 351	127 781	147 143	1999		
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	-	20 337 195	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 905 623	1 804 001	1 820 760	1 760 672	1 943 950	20 077 138	1999		
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	-	26 239 183	2000	Total disponible	11
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	25 719 249	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
19 470	35 956	63 300	117 487	-	809 748	2000	Résidentiel	13
14 599	37 355	74 803	95 974	125 311	811 159	1999		
15 433	28 432	50 515	93 955	-	642 890	2000	Commercial	15
12 843	27 219	53 681	71 536	93 232	614 267	1999		
500	526	773	1 427	-	15 393	2000	Industriel	17
482	639	1 175	1 332	1 621	15 584	1999		
267 607	268 668	324 934	300 592	-	3 130 477	2000	Ventes directes	19
238 257	249 735	263 382	265 136	307 877	2 824 282	1999		
303 010	333 582	439 522	513 461	-	4 598 508	2000	Demande provinciale	21
266 181	314 948	393 041	433 978	528 041	4 265 292	1999		
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	-	20 334 186	2000	Exportations	23
1 935 839	1 841 290	1 822 318	1 732 622	1 875 058	20 103 956	1999		
-16 983	12 351	17 861	-4 577	-	64	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 706	-6 571	29 472	-2 223	10 751	6 040	1999		
114 285	107 728	105 255	91 825	-	1 145 560	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
123 832	116 347	124 896	110 491	120 707	1 311 759	1999		
-5 480	-31 314	27 918	117 316	-	160 864	2000	Fuites et autres pertes	29
-26 539	-27 220	63 177	17 094	82 480	32 202	1999		
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	-	26 239 182	2000	Utilisation totale	31
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	25 719 249	1999		
6,562	9,410	14,652	24,321	-	179,876	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,280	8,879	15,065	18,392	24,611	162,236	1999		
3,202	5,415	9,110	18,157	-	117,099	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
2,471	4,572	8,486	11,169	15,725	99,979	1999		
78	82	119	215	-	2,294	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
67	87	154	172	209	2,002	1999		
277 932	275 790	279 008	279 599	-	3 084 330	2000	Clients - Résidentiel #	39
274 155	273 065	273 842	277 141	277 099	3 024 755	1999		
36 021	36 040	36 096	36 132	-	399 377	2000	Clients - Commercial #	41
35 697	35 697	35 708	36 076	36 139	394 839	1999		
36	37	37	37	-	378	2000	Clients - Industriel #	43
53	53	51	30	33	504	1999		
57	188	399	768	-	4 718	2000	Degrés-Jours	45
39	242	427	561	770	4 575	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 12 212 454	11 265 392	11 539 215	10 825 524	10 800 024	10 455 892	10 986 108
		1999 12 392 215	10 655 481	11 617 931	11 151 682	11 114 653	10 464 716	10 970 121
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 321 870	326 455	168 653	-186 313	-195 576	-170 405	-195 727
		1999 299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
9	Inter Provincial Transfers	2000 -9 925 480	-9 299 541	-9 470 754	-8 668 486	-8 924 996	-8 693 190	-9 146 219
		1999 -10 129 822	-8 780 537	-9 445 039	-9 144 197	-9 206 300	-8 828 708	-9 242 810
11	Total Supply	2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
Disposition :								
Sales :								
13	Residential	2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
		1999 653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
15	Commercial	2000 382 577	332 280	281 202	208 085	146 579	96 527	78 675
		1999 395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
17	Industrial	2000 1 404 033	1 287 599	1 348 960	1 333 521	1 215 272	1 148 254	1 317 740
		1999 1 387 290	1 192 826	1 290 783	1 152 918	1 186 417	1 044 237	1 144 294
19	Direct Sales	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000 2 428 682	2 187 836	2 094 337	1 934 576	1 640 996	1 432 613	1 549 127
		1999 2 435 899	1 981 009	2 054 691	1 708 007	1 559 680	1 292 412	1 358 552
23	Exports	2000 36 945	33 403	36 278	35 809	34 044	30 203	28 891
		1999 42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
25	Line Pack Fluctuation	2000 7 164	2 617	12 688	8 220	-14 671	-7 480	-14 119
		1999 -3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
27	Gas Used in System	2000 127 396	107 620	115 014	114 703	114 682	118 296	125 452
		1999 129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
29	Line Losses and Unaccounted	2000 8 657	-39 170	-21 203	-122 583	-95 599	18 665	-45 189
		1999 -43 365	-47 830	20 145	-118 668	-78 173	-15 991	-72 495
31	Total Disposition	2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 111,119	94,661	76,390	70,095	58,532	46,390	41,684
		1999 99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 59,097	47,089	38,430	30,881	25,683	17,911	16,916
		1999 49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 125,185	112,818	115,875	117,847	109,070	105,880	121,480
		1999 119,178	99,495	108,257	97,132	98,896	86,515	95,099
39	Customers - Residential #	2000 804 417	805 743	833 578	833 485	831 243	831 144	834 946
		1999 785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
41	Customers- Commercial #	2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
		1999 69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
43	Customers - Industrial #	2000 614	603	601	539	515	607	613
		1999 601	610	567	599	606	590	544
45	Degree Days	2000 897	727	584	408	269	139	47
		1999 875	616	613	374	273	147	113

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

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	-	122 469 509	2000	Total de gaz marchand	1
10 875 835	10 660 989	11 513 305	11 133 874	12 024 672	122 550 802	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-167 833	-65 535	52 746	147 807	-	36 142	2000	Variation des stocks	7
-212 716	-227 692	-56 236	103 132	211 497	-753 395	1999		
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-	-99 966 806	2000	Transferts interprovinciaux	9
-9 349 675	-9 047 785	-9 570 257	-9 194 757	-9 940 738	-101 939 887	1999		
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	-	22 538 845	2000	Total disponible	11
1 313 444	1 385 512	1 886 812	2 042 249	2 295 431	19 857 520	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
131 446	194 086	312 058	444 497	-	3 768 950	2000	Résidentiel	13
108 361	149 168	249 288	356 847	447 095	3 330 549	1999		
78 586	99 255	163 023	249 975	-	2 116 764	2000	Commercial	15
68 011	96 278	153 795	206 822	245 896	2 049 506	1999		
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	-	14 629 516	2000	Industriel	17
1 050 707	1 018 942	1 212 492	1 217 005	1 326 552	12 897 911	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	-	20 515 230	2000	Demande provinciale	21
1 227 079	1 264 388	1 615 575	1 780 674	2 019 543	18 277 966	1999		
28 356	28 864	29 682	28 340	-	350 815	2000	Exportations	23
32 591	35 933	36 327	34 849	36 852	388 988	1999		
26 407	102 702	232 688	333 868	-	690 084	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-10 786	-11 316	20 825	1 101	867	-2 686	1999		
117 659	111 758	111 646	99 771	-	1 263 997	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
133 124	127 622	137 268	137 419	144 388	1 484 285	1999		
-42 507	-37 500	66 130	29 018	-	-281 281	2000	Fuites et autres pertes	29
-68 564	-31 115	76 817	88 206	93 781	-291 033	1999		
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	-	22 538 845	2000	Utilisation totale	31
1 313 444	1 385 512	1 886 812	2 042 249	2 295 431	19 857 520	1999		
41,958	58,364	88,508	127,762	-	815,464	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
26,250	35,204	53,857	68,136	80,690	586,409	1999		
17,830	22,777	37,409	64,695	-	378,720	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
10,443	15,485	25,686	31,979	37,743	281,194	1999		
131,200	107,507	126,649	139,760	-	1,313,271	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
87,819	85,728	104,257	104,544	114,033	1,086,920	1999		
832 543	835 864	835 947	848 050	-	9 126 960	2000	Clients - Résidentiel #	39
791 067	794 669	795 565	799 289	802 987	8 701 335	1999		
71 472	71 446	70 727	71 243	-	780 993	2000	Clients - Commercial #	41
70 067	68 701	69 057	69 542	70 057	761 990	1999		
617	596	639	562	-	6 506	2000	Clients - Industriel #	43
604	593	598	954	621	6 866	1999		
81	211	389	640	-	4 392	2000	Degrés-Jours	45
56	210	374	535	606	4 186	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 1 741 839	1 654 213	1 809 061	1 888 954	1 980 942	1 865 371	1 629 162
		1999 1 671 126	1 531 492	1 771 894	1 877 162	1 910 982	1 686 241	1 849 536
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 312 314	287 640	237 183	-76 848	-17 254	-109 768	53 241
		1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
9	Inter Provincial Transfers	2000 2 064 460	1 888 977	1 762 268	1 354 166	1 520 033	1 601 206	1 784 608
		1999 2 049 711	1 716 817	1 594 334	1 590 819	1 500 549	1 368 419	1 509 210
11	Total Supply	2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
		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	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
		1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
15	Commercial	2000 207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
		1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
17	Industrial	2000 52 380	51 519	45 877	33 411	32 626	35 799	21 073
		1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
19	Direct Sales	2000 427 488	401 021	418 016	366 766	339 264	362 604	282 034
		1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
21	Provincial Requirements	2000 1 009 005	884 895	869 270	681 328	599 423	557 426	426 751
		1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
23	Exports	2000 3 093 823	2 876 429	2 930 388	2 436 879	2 655 748	2 701 215	2 845 429
		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	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
		1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
27	Gas Used in System	2000 82 133	75 860	71 950	45 278	52 940	47 281	49 632
		1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -65 362	-5 946	-67 257	3 205	176 444	53 523	141 437
		1999 145 118	56 351	-29 572	16 522	6 545	22 713	26 241
31	Total Disposition	2000 4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
		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	69,439	67,053	45,805	61,471	28,945	28,373
		1999 74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	19,960
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 49,684	38,605	38,312	28,140	22,646	16,937	17,920
		1999 34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	11,993
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 8,287	7,957	7,423	5,662	5,580	5,509	5,792
		1999 5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
39	Customers - Residential #	2000 752 773	758 864	768 959	769 627	770 477	770 622	770 528
		1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
41	Customers- Commercial #	2000 89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
		1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
43	Customers - Industrial #	2000 744	759	759	753	760	765	766
		1999 540	539	540	547	550	596	552
45	Degree Days	2000 450	376	340	248	194	79	28
		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 Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Arrivages :		
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	-	20 410 681	2000	Total de gaz marchand	1
1 715 730	1 741 758	1 830 657	1 743 293	1 760 765	19 329 871	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	2 349	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
16 444	-13 926	-11 262	287 313	-	965 077	2000	Variation des stocks	7
-26 026	-57 662	102 457	143 892	298 092	1 525 881	1999		
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	-	18 605 182	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 571 392	1 661 596	1 777 017	1 816 111	2 082 565	18 155 975	1999		
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	-	39 980 940	2000	Total disponible	11
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	39 014 076	1999		
						Utilisation :		
						Ventes :		
64 192	78 301	142 245	258 381	-	1 838 689	2000	Résidentiel	13
58 873	100 222	160 482	220 020	303 944	1 855 363	1999		
61 398	54 603	99 343	165 944	-	1 243 938	2000	Commercial	15
49 558	74 970	114 308	142 921	197 229	1 272 104	1999		
30 050	25 841	34 734	31 233	-	394 543	2000	Industriel	17
19 688	18 708	25 396	30 800	45 659	287 519	1999		
338 383	354 221	394 261	431 238	-	4 115 296	2000	Ventes directes	19
233 493	262 164	303 968	307 161	318 396	3 405 360	1999		
494 023	512 966	670 583	886 796	-	7 592 466	2000	Demande provinciale	21
361 612	456 064	604 154	700 902	865 228	6 820 346	1999		
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	-	30 744 355	2000	Exportations	23
2 809 775	2 841 401	3 014 663	2 955 849	3 158 915	31 265 223	1999		
2 981	5 875	101 392	180 422	-	293 311	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-8 668	4 678	2 969	6 499	778	5 183	1999		
54 494	58 927	58 526	114 946	-	711 967	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
44 216	49 873	57 195	66 846	82 456	627 219	1999		
132 520	98 279	70 857	101 141	-	638 841	2000	Fuites et autres pertes	29
54 161	-6 324	31 150	-26 800	34 045	296 105	1999		
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	-	39 980 940	2000	Utilisation totale	31
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	39 014 076	1999		
28,214	31,594	53,256	93,063	-	596,091	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
18,091	28,840	43,801	57,205	77,834	479,009	1999		
18,117	19,194	32,131	53,946	-	335,633	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
11,224	17,098	25,940	31,567	43,787	265,909	1999		
4,946	5,768	7,373	7,784	-	72,081	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
3,042	3,109	3,890	4,833	6,468	41,727	1999		
771 451	772 208	791 969	775 284	-	8 472 762	2000	Clients - Résidentiel #	39
757 830	759 997	762 655	765 116	757 570	8 296 105	1999		
91 406	91 624	91 588	91 707	-	1 004 303	2000	Clients - Commercial #	41
89 827	89 941	90 263	90 578	90 200	983 730	1999		
763	746	757	702	-	8 274	2000	Clients - Industriel #	43
606	616	622	617	739	6 325	1999		
37	93	233	376	-	2 454	2000	Degrés-Jours	45
18	102	260	307	407	2 341	1999		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, November 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	372 897	-	-	60 143	-	530 788
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts ¹	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	372 897	-	-	60 143	-	530 788
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	97 557
6 Total Supply of Gas Utilities	372 897	-	-	60 143	-	628 345
Disposition :						
Sales :						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	60 143	-	190 622
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	212 869
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	60 143	-	403 491
16 Exports	330 885	-	-	-	-	840
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	130 177
18 Total Net Deliveries	330 885	-	-	60 143	-	534 508
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	43 218
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	- 648
21 Gas Used in System	35 002	-	-	-	-	7 849
22 Line Losses and Unaccounted	7 010	-	-	-	-	43 418
23 Total Disposition	372 897	-	-	60 143	-	628 345

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	-	-	2 856.2	19 230.2	2 930.8	4 374.0
2 Commercial	-	-	6 982.9	11 137.8	3 318.5	3 497.9
3 Industrial	-	-	12 182.4	5 038.5	715.0	53.1
4 Direct Sales	-	-	315.6	51 157.4	1 925.5	11 194.4
5 Total Sales	-	-	22 337.2	86 563.9	8 890.8	19 119.6
6 Exports	-	12 318.8	8 868.3	91 527.9	40 772.0	67 775.3
7 Imports	-	-	-	7 783.6	-	-

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

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				Arrivages :	
11 338 596	2 078 373	-	14 380 797	Total de gaz marchand	1
-	-	207 285	207 285	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages ¹	3
11 338 596	2 078 373	207 285	14 588 082	Total des arrivages nets de gaz	4
1 646 809	442 392	-	2 186 758	Gaz provenant des stocks	5
12 985 405	2 520 765	207 285	16 774 840	Total des arrivages de gaz	6
				Utilisation :	
				Ventes :	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
586 371	-	-	586 371	Québec	9
308 738	176 016	207 285	942 804	Ontario	10
185 691	-	-	185 691	Manitoba	11
-	-	-	212 869	Saskatchewan	12
1 876 659	244 377	-	2 121 036	Alberta	13
52 172	403 386	-	455 558	Columbie-Britannique	14
3 009 631	823 779	207 285	4 504 329	Total des ventes	15
7 769 578	739 980	-	8 841 283	Exportations	16
1 592 459	431 238	-	2 153 874	Ventes directes	17
12 371 668	1 994 997	207 285	15 499 486	Total des livraisons nettes	18
19 195	155 079	-	217 492	Livraisons à entrepôt de stockage	19
328 018	180 227	-	507 597	Fluctuation dans les réseaux	20
365 479	97 104	-	505 434	Gaz consommé dans les réseaux	21
-98 955	93 358	-	44 831	Fuites et autres pertes	22
12 985 405	2 520 765	207 285	16 774 840	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		
17 066.3	10 042.0	56 500.6	Résidentiel	1
9 600.9	6 451.1	40 989.1	Commercial	2
55 061.5	1 214.3	74 265.8	Industriel	3
-	16 776.0	81 368.0	Ventes directes	4
81 728.7	34 484.4	253 124.5	Total des ventes	5
1 028.7	112 338.1	334 630.2	Exportations	6
-	-	7 783.6	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 2000		Imports Importations 2000		Exports Exportations 1999	
	Nov.	Jan. to Nov.	Nov.	Jan. to Nov.	Nov.	Jan. to Nov.
Province et Bureau de la Douane	Nov.	Jan. à Nov.	Nov.	Jan. à Nov.	Nov.	Jan. à Nov.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	330 885	3 011 436	-	-	-	-
N. B. Total N.-B.	330 885	3 011 436	-	-	-	-
Phillipsburg	20 992	194 357	-	-	17 000	154 437
Highwater	153 853	793 990	-	-	60 241	542 563
East Hereford	61 327	818 683	-	-	96 268	389 116
Quebec Total Québec	236 172	1 807 030	-	-	173 509	1 086 116
Cornwall	22 700	203 837	-	-	21 321	233 119
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 403 641	11 563 712	-	-	984 451	10 341 201
Windsor	-	134 128	75 065	932 134	15 814	169 740
Iroquois	988 177	9 487 903	-	-	946 508	9 238 511
St. Clair	22 977	225 724	132 220	456 611	120 082	1 080 265
Total Ontario	2 437 495	21 615 304	207 285	1 388 745	2 088 176	21 062 836
Emerson	1 070 188	12 797 530	-	-	1 172 144	12 881 754
Sprague	15 643	66 062	-	-	3 208	76 115
Total Manitoba	1 085 831	12 863 592	-	-	1 175 352	12 957 869
Monchy	1 793 960	20 334 186	-	-	1 732 622	20 103 956
Total Saskatchewan	1 793 960	20 334 186	-	-	1 732 622	20 103 956
Aden	28 034	347 344	-	-	34 161	294 489
Carway	-	756	-	-	441	92 211
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	306	2 715	-	-	247	2 288
Total Alberta	28 340	350 815	-	-	34 849	388 988
Kingsgate	2 119 897	21 577 889	-	-	2 030 541	20 827 251
Huntingdon	808 703	9 166 466	-	-	925 308	10 437 972
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
B.C. Total C.-B.	2 928 600	30 744 355	-	-	2 955 849	31 265 223
Canada Total	8 841 283	90 726 718	207 285	1 388 745	8 160 357	86 864 988
thousands of dollars - milliers de dollars						
Value - Valeur	2,239,425	16,558,025	47,731	269,853	1,182,983	9,968,002

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.