

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas  
Transportation  
and Distribution**

**June 2001**



**Transport et  
distribution du  
gaz naturel**

**Juin 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: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

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.

<b>National inquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Depository Services Program inquiries</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Fax line for Depository Services Program</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>E-mail inquiries</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Web site</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## 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](http://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:

	<b>Single issue</b>	<b>Annual subscription</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
<b>Other countries</b>	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](mailto: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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

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.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>Renseignements par courriel</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Site Web</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## 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](http://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 :

	<b>Exemplaire</b>	<b>Abonnement annuel</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA	72 \$ CA
<b>Autres pays</b>	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](mailto: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

June 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

Juin 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.

October 2001

**Catalogue 55-002-XIB, Vol. 43, No. 6**

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.

Octobre 2001

**N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 43, No. 6**

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.
- <sup>p</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> 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 Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567  
Internet: gary.smalldridge@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.
- <sup>p</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> 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 Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567  
Internet: gary.smalldridge@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
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
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
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>27</b>
<b>Definitions</b>	<b>27</b>

## Table des matières

<b>Sélection de publications</b>
<b>Faits saillants</b>
<b>Tableau</b>
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
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Définitions</b>

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

	<b>Catalogue no. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
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 Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
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 adresse. 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

### June 2001

- Natural gas sales totalled 3 750 million cubic metres in June, down 1.2% from June 2000. Warmer-than-normal weather throughout most of Canada resulted in lower sales to the residential (-15.3%) and commercial (-6.3%) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 2.0%.
- On the basis of rate structure information, sales in June 2001 were broken down as follows, with the percentage changes from June 2000 in brackets: residential sales, 461 288 thousand cubic metres (-15.3%); commercial sales, 326 270 thousand cubic metres (-6.3%) and industrial sales (including direct sales) , 2 962 495 thousand cubic metres (+2.0%).
- During the month , exports of natural gas amounted to 8 344 091 thousand cubic metres a 4.2% increase over the levels recorded in June 2000.
- Year-to-date sales dropped 5.9% from the same period in 2000. Lower demand by the industrial sector (including direct sales) led to a 7.1% decline compared with the same period of 2000. Sales to the residential and commercial sectors dropped, (-5.0%) and (-2.5%) respectively.
- On the basis of rate structure information , year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes from June 2000 in brackets : residential sales 8 593 518 thousand cubic metres (-5.0%); commercial sales, 6 141 469 thousand cubic metres (-2.5%) and industrial sales ( including direct sales ) , 22 342 138 thousand cubic metres (-7.1%).
- Year-to-date sales for 2001 indicate exports of natural gas amounted to 54 462 217 thousand cubic metres, a 11.0% increase over the corresponding period in 2000.

## Faits saillants

### Juin 2001

- Les ventes de gaz naturel ont totalisé 3 750 millions de mètres cubes en juin , en baisse de 1,2% comparativement à juin 2000. Un temps plus clément que la normale presque partout au Canada a donné lieu à une baisse des ventes résidentielles et commerciales (-15,3% et -6,3% respectivement ). Les ventes destinées au secteur industriel ( y compris les ventes directes ) ont augmenté de 2,0%.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à juin 2000 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 461 288 milliers de mètres cubes (-15,3%); les ventes commerciales, 326 270 milliers de mètres cubes (-6,3%) et les ventes industrielles ( y compris les ventes directes ) 2 962 495 milliers de mètres cubes (+2,0%).
- En juin 2001, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 344 091 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,2% par rapport au niveau enregistré en juin 2000.
- Les ventes cumulatives ont diminué de 5,9% comparative-ment à la même période en 2000. Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont chuté de 7,1% comparative-ment à la même période en 2000, en raison surtout d'une demande moins élevée La consommation des secteurs résidentiel et commercial ont chuté de 5,0% et de 2,5% respectivement.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à juin 2000 entre parenthèses: les ventes résidentielles, 8 593 518 milliers de mètres cubes (-5,0%); les ventes commerciales, 6 141 469 milliers de mètres cubes (-2,5%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 22 342 138 milliers de mètres cubes (-7,1%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 54 462 217 milliers de mètres cubes, une hausse de 11,0% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 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						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2001 15 176 777	13 879 186	14 890 328	14 096 474	14 188 291	13 418 561	-
		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	160 881	136 502	141 945	143 417	121 972	-
		2000 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 4 110 222	3 349 858	1 966 747	313 796	-1 025 400	-1 059 078	-
		2000 3 459 571	3 298 553	1 793 932	534 621	-566 899	-1 042 484	-955 736
9	Inter Provincial Transfers	2001 ...	...	...	...	...	...	...
		2000 ...	...	...	...	...	...	...
11	Total Supply	2001 19 455 517	17 389 925	16 993 577	14 552 215	13 306 308	12 481 455	-
		2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 262 290	12 672 359
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001 2 304 290	2 107 814	1 848 233	1 240 424	631 469	461 288	-
		2000 2 441 333	2 222 830	1 663 667	1 326 773	846 988	544 922	419 784
15	Commercial	2001 1 599 551	1 527 330	1 339 254	879 972	469 092	326 270	-
		2000 1 706 690	1 517 612	1 251 011	923 746	552 954	348 179	318 342
17	Industrial	2001 1 767 445	1 726 009	1 675 128	1 599 282	1 648 305	1 334 621	-
		2000 2 070 412	1 895 440	1 932 531	1 883 490	1 676 004	1 521 932	1 708 043
19	Direct Sales	2001 2 502 015	2 325 178	2 325 463	2 038 130	1 772 688	1 627 874	-
		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 8 173 301	7 686 331	7 188 078	5 757 808	4 521 554	3 750 053	-
		2000 8 945 036	8 285 062	7 242 114	6 193 517	4 933 972	3 797 457	3 920 596
23	Exports	2001 10 790 266	9 049 580	9 299 233	8 522 397	8 456 650	8 344 091	-
		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 34 046	43 006	29 123	-30 147	-3 505	-64 993	-
		2000 24 054	13 181	14 122	9 905	-27 732	-18 884	-8 873
27	Gas Used in System	2001 554 085	533 848	444 642	364 492	352 077	384 913	-
		2000 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -96 181	77 160	32 501	-62 335	-20 468	67 391	-
		2000 -65 359	-105 853	-15 994	-144 815	-140 435	25 730	-72 471
31	Total Disposition	2001 19 455 517	17 389 925	16 993 577	14 552 215	13 306 308	12 481 455	-
		2000 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 262 290	12 672 359
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 771,466	778,529	721,317	518,061	283,861	234,761	-
		2000 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 496,296	497,946	479,182	318,131	168,121	124,084	-
		2000 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 297,975	285,761	279,656	263,976	254,414	219,571	-
		2000 238,624	215,322	213,922	207,975	194,093	187,181	202,465
39	Customers - Residential #	2001 4 250 796	4 250 754	4 257 362	4 241 188	4 163 136	4 137 772	-
		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 462 143	463 088	462 820	459 381	457 172	452 892	-
		2000 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
43	Customers - Industrial #	2001 13 247	13 383	13 407	13 299	13 026	12 811	-
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	85 649 617	2001	Total de gaz marchand	1
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 385 267	15 487 325	82 679 623	2000		
-	-	-	-	-	873 235	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	731 883	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	7 656 145	2001	Variation des stocks	7
-935 099	-856 423	-107 786	1 969 266	3 842 929	7 477 294	2000		
...	...	...	...	...	...	2001	Transferts interprovinciaux	9
...	...	...	...	...	...	2000		
-	-	-	-	-	94 178 997	2001	Total disponible	11
12 923 136	12 666 216	14 477 824	16 561 818	19 568 814	90 888 800	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	8 593 518	2001	Résidentiel	13
399 864	528 489	906 905	1 486 595	2 340 381	9 046 513	2000		
-	-	-	-	-	6 141 469	2001	Commercial	15
320 148	368 551	629 530	1 080 854	1 668 320	6 300 192	2000		
-	-	-	-	-	9 750 790	2001	Industriel	17
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	2 009 981	10 979 809	2000		
-	-	-	-	-	12 591 348	2001	Ventes directes	19
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	2 492 655	13 070 644	2000		
-	-	-	-	-	37 077 125	2001	Demande provinciale	21
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	8 511 337	39 397 158	2000		
-	-	-	-	-	54 462 217	2001	Exportations	23
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 883 295	10 482 677	49 047 403	2000		
-	-	-	-	-	7 530	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
3 594	127 869	361 277	507 597	51 660	14 646	2000		
-	-	-	-	-	2 634 057	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
503 935	482 093	459 587	470 432	483 138	2 876 319	2000		
-	-	-	-	-	-1 932	2001	Fuites et autres pertes	29
-18 762	-50 992	54 215	42 291	40 002	-446 726	2000		
-	-	-	-	-	94 178 997	2001	Utilisation totale	31
12 923 136	12 666 216	14 477 824	16 561 818	19 568 814	90 888 800	2000		
-	-	-	-	-	3,307,996	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
144,376	175,556	286,799	452,911	714,081	2,193,980	2000		
-	-	-	-	-	2,083,761	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
82,168	96,330	178,481	288,758	470,880	1,295,896	2000		
-	-	-	-	-	1,601,354	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
210,268	201,420	242,771	251,887	299,882	1,257,117	2000		
-	-	-	-	-	25 301 008	2001	Clients - Résidentiel #	39
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	4 247 463	25 160 190	2000		
-	-	-	-	-	2 757 496	2001	Clients - Commercial #	41
453 096	449 818	453 675	457 188	458 667	2 751 147	2000		
-	-	-	-	-	79 173	2001	Clients - Industriel #	43
13 182	12 550	13 116	12 998	13 002	80 323	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							
<b>Receipts :</b>									
1	Total Marketable Gas	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	426 764	411 722	-
		2000	38 722	114 977	237 408	264 660	287 305	308 330	346 420
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	-366 084	-370 939	-422 459	-369 134	-426 764	-410 637	-
		2000	-26 720	-107 067	-223 920	-275 376	-295 455	-300 460	-343 183
11	Total Supply	2001	-	-	-	-	-	1 085	-
		2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
<b>Disposition :</b>									
<b>Sales :</b>									
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	-	-	-	-	-	1 085	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
31	Total Disposition	2001	-	-	-	-	-	1 085	-
		2000	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870	3 237
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	687	594	437	206	73	-
		2000	700	635	522	382	275	92	31

**Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, Nouvelle-Écosse**

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	2 367 102	2001	Total de gaz marchand	1
371 458	352 108	374 574	377 367	370 460	1 251 402	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-2 366 017	2001	Transferts interprovinciaux	9
-380 802	-356 777	-370 791	-372 897	-364 701	-1 228 998	2000		
-	-	-	-	-	1 085	2001	Total disponible	11
-9 344	-4 669	3 783	4 470	5 759	22 404	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	19 912	2000		
-	-	-	-	-	1 085	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Fuites et autres pertes	29
-9 344	-4 669	3 783	4 470	5 759	2 492	2000		
-	-	-	-	-	1 085	2001	Utilisation totale	31
-9 344	-4 669	3 783	4 470	5 759	22 404	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		
-	-	-	-	-	2 748	2001	Degrés-Jours	45
16	120	230	370	657	2 606	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						
<b>Receipts :</b>								
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	370 939	422 459	369 134	426 764	410 637
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
11	Total Supply	2001	366 084	370 939	422 459	369 134	426 764	410 637
		2000	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
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	370 939	422 459	369 134	426 764	410 637
		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	370 939	422 459	369 134	426 764	410 637
		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	747	661	483	230	81
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	2 366 017	2001 Transferts interprovinciaux	9
380 802	356 777	370 791	372 897	364 701	1 228 998	2000		
-	-	-	-	-	-	2 366 017	2001 Total disponible	11
380 802	356 777	370 791	372 897	364 701	1 228 998	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	2 366 017	2001 Exportations	23
380 802	356 777	370 791	372 897	364 701	1 228 998	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	2 366 017	2001 Utilisation totale	31
380 802	356 777	370 791	372 897	364 701	1 228 998	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	
-	-	-	-	-	-	3 067	2001 Degrés-Jours	45
57	181	315	463	755	2 865	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						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	106 482	138 618	55 159	-81 536	-217 306	-215 173
		2000	-	-	11 905	64 670	-161 194	-170 464
9	Inter Provincial Transfers	2001	884 444	686 486	740 955	698 943	661 123	696 192
		2000	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
11	Total Supply	2001	990 926	825 104	796 114	617 407	443 817	481 019
		2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	493 835
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	118 021	105 330	91 312	51 259	21 418	15 133
		2000	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
15	Commercial	2001	298 789	264 794	240 498	135 651	71 469	55 667
		2000	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
17	Industrial	2001	258 372	252 205	252 232	217 125	207 156	206 895
		2000	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
19	Direct Sales	2001	1 727	2 751	2 439	1 740	2 245	6 697
		2000	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
21	Provincial Requirements	2001	676 909	625 080	586 481	405 775	302 288	284 392
		2000	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
23	Exports	2001	292 266	168 742	188 462	189 347	140 114	194 304
		2000	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	6 997	7 090	5 153	3 407	3 752	2 666
		2000	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
29	Line Losses and Unaccounted	2001	14 754	24 192	16 018	18 878	-2 337	- 343
		2000	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
31	Total Disposition	2001	990 926	825 104	796 114	617 407	443 817	481 019
		2000	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	493 835
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	60,196	55,367	45,615	27,207	12,787	9,647
		2000	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	130,893	118,710	100,090	57,924	30,064	22,409
		2000	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	83,535	81,733	77,431	69,261	55,381	50,113
		2000	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
39	Customers - Residential #	2001	131 234	131 755	131 583	131 090	130 132	127 792
		2000	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
41	Customers- Commercial #	2001	45 482	45 265	45 177	44 864	44 482	44 229
		2000	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
43	Customers - Industrial #	2001	2 081	2 097	2 097	2 096	2 080	2 072
		2000	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
45	Degree Days	2001	835	746	661	346	103	21
		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 June				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin				
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		
-	-	-	-	-	-213 756	-	2001	Variation des stocks	7
-162 520	-132 258	-37 837	76 853	188 003	-84 619	-	2000		
-	-	-	-	-	4 368 143	-	2001	Transferts interprovinciaux	9
681 201	663 333	671 713	770 961	812 102	4 743 995	-	2000		
-	-	-	-	-	4 154 387	-	2001	Total disponible	11
518 681	531 075	633 876	847 814	1 000 105	4 659 376	-	2000		
								Utilisation :	
								Ventes :	
-	-	-	-	-	402 473	-	2001	Résidentiel	13
13 794	16 680	47 262	76 030	138 396	435 478	-	2000		
-	-	-	-	-	1 066 868	-	2001	Commercial	15
58 879	62 333	130 915	185 921	318 503	1 094 376	-	2000		
-	-	-	-	-	1 393 985	-	2001	Industriel	17
270 395	264 890	296 632	324 420	289 301	1 892 988	-	2000		
-	-	-	-	-	17 599	-	2001	Ventes directes	19
8 321	6 442	7 178	8 330	2 288	77 734	-	2000		
-	-	-	-	-	2 880 925	-	2001	Demande provinciale	21
351 389	350 345	481 987	594 701	748 488	3 500 576	-	2000		
-	-	-	-	-	1 173 235	-	2001	Exportations	23
144 449	147 494	134 000	236 172	240 645	1 007 656	-	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	29 065	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
4 108	3 194	3 270	4 520	7 293	29 529	-	2000		
-	-	-	-	-	71 162	-	2001	Fuites et autres pertes	29
18 735	30 042	14 619	12 421	3 679	121 615	-	2000		
-	-	-	-	-	4 154 387	-	2001	Utilisation totale	31
518 681	531 075	633 876	847 814	1 000 105	4 659 376	-	2000		
-	-	-	-	-	210,819	-	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
7,466	9,251	23,005	34,260	63,746	153,235	-	2000		
-	-	-	-	-	460,091	-	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,411	23,500	50,697	66,493	126,755	305,373	-	2000		
-	-	-	-	-	417,455	-	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
55,270	66,237	82,146	74,467	86,528	333,005	-	2000		
-	-	-	-	-	783 586	-	2001	Clients - Résidentiel #	39
127 975	128 854	130 155	130 978	123 117	773 424	-	2000		
-	-	-	-	-	269 499	-	2001	Clients - Commercial #	41
43 371	43 485	44 053	44 589	45 041	263 215	-	2000		
-	-	-	-	-	12 523	-	2001	Clients - Industriel #	43
1 988	2 007	2 060	2 070	2 080	11 972	-	2000		
-	-	-	-	-	2 712	-	2001	Degrés-Jours	45
12	119	277	467	843	2 710	-	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						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2001 35 788	25 478	29 505	24 662	27 415	27 042	-
		2000 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
3	Imports	2001 168 518	160 881	136 502	141 945	143 417	121 972	-
		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	2 431 778	1 556 810	678 932	-131 291	-272 577	-
		2000 2 636 842	2 556 520	1 350 908	747 298	-280 861	-520 634	-591 434
9	Inter Provincial Transfers	2001 3 046 477	2 663 966	2 993 691	2 898 753	3 096 562	2 976 946	-
		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 6 464 434	5 282 103	4 716 508	3 744 292	3 136 103	2 853 383	-
		2000 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 107 628	3 136 527
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001 1 105 341	922 560	865 130	558 355	248 619	175 557	-
		2000 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
15	Commercial	2001 571 175	517 095	482 741	309 071	142 836	77 471	-
		2000 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
17	Industrial	2001 145 949	125 000	125 262	84 229	47 718	38 155	-
		2000 239 449	202 676	172 236	167 041	122 236	72 620	97 422
19	Direct Sales	2001 1 812 142	1 574 337	1 587 270	1 312 879	1 052 394	952 671	-
		2000 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	1 204 452	752 689	882 967
21	Provincial Requirements	2001 3 634 607	3 138 992	3 060 403	2 264 534	1 491 567	1 243 854	-
		2000 3 708 360	3 691 002	2 918 865	2 417 735	1 837 906	1 103 057	1 225 960
23	Exports	2001 2 803 706	1 901 431	1 690 682	1 422 263	1 356 268	1 462 503	-
		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	19 697	16 176	- 118	- 866	-2 082	-
		2000 1 175	780	- 536	605	-2 265	-1 739	489
27	Gas Used in System	2001 173 052	111 304	112 126	57 376	77 214	96 191	-
		2000 175 010	159 326	159 993	149 170	148 696	148 307	166 656
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -144 316	110 679	-162 880	237	211 920	52 917	-
		2000 -71 076	-115 235	-14 473	-53 371	-259 268	-18 596	-155 628
31	Total Disposition	2001 6 464 434	5 282 103	4 716 507	3 744 292	3 136 103	2 853 383	-
		2000 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 107 628	3 136 527
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 347,034	318,475	348,450	245,908	116,247	87,740	-
		2000 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 146,993	124,956	160,177	109,937	47,570	30,990	-
		2000 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 54,891	44,031	46,883	37,314	25,301	17,829	-
		2000 44,464	37,828	32,009	24,472	21,519	17,857	16,228
39	Customers - Residential #	2001 1 998 320	2 001 175	2 000 595	1 965 927	1 914 785	1 892 111	-
		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 193 773	194 590	193 918	191 876	189 273	185 406	-
		2000 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
43	Customers - Industrial #	2001 9 763	9 855	9 856	9 704	9 459	9 252	-
		2000 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
45	Degree Days	2001 685	588	567	294	112	30	-
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	169 890	2001	Total de gaz marchand	1
49 223	47 495	49 293	60 143	34 781	289 766	2000		
-	-	-	-	-	873 235	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	731 883	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	7 477 303	2001	Variation des stocks	7
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	2 779 878	6 490 073	2000		
-	-	-	-	-	17 676 395	2001	Transferts interprovinciaux	9
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	2 912 231	20 398 350	2000		
-	-	-	-	-	26 196 823	2001	Total disponible	11
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	5 965 450	27 910 072	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	3 875 562	2001	Résidentiel	13
158 874	181 329	301 074	512 066	993 460	3 923 459	2000		
-	-	-	-	-	2 100 389	2001	Commercial	15
89 182	101 062	141 114	296 589	515 743	2 090 510	2000		
-	-	-	-	-	566 313	2001	Industriel	17
84 163	87 217	120 310	134 149	207 596	976 258	2000		
-	-	-	-	-	8 291 693	2001	Ventes directes	19
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	1 827 841	8 686 698	2000		
-	-	-	-	-	14 833 957	2001	Demande provinciale	21
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	3 544 640	15 676 925	2000		
-	-	-	-	-	10 636 853	2001	Exportations	23
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	2 588 413	11 826 644	2000		
-	-	-	-	-	30 192	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-5 035	3 966	5 335	-1 209	3 490	-1 980	2000		
-	-	-	-	-	627 263	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
173 493	163 085	142 639	129 277	140 703	940 502	2000		
-	-	-	-	-	68 557	2001	Fuites et autres pertes	29
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-311 796	-532 019	2000		
-	-	-	-	-	26 196 822	2001	Utilisation totale	31
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	5 965 450	27 910 072	2000		
-	-	-	-	-	1,463,855	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
54,912	58,647	94,024	148,048	280,408	1,006,217	2000		
-	-	-	-	-	620,622	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,206	19,360	38,259	62,468	119,930	419,152	2000		
-	-	-	-	-	226,250	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
15,968	18,841	23,034	25,292	49,589	178,150	2000		
-	-	-	-	-	11 772 913	2001	Clients - Résidentiel #	39
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	2 004 894	11 828 091	2000		
-	-	-	-	-	1 148 836	2001	Clients - Commercial #	41
187 406	183 732	187 519	189 959	191 224	1 156 768	2000		
-	-	-	-	-	57 889	2001	Clients - Industriel #	43
9 706	9 092	9 551	9 560	9 549	59 702	2000		
-	-	-	-	-	2 276	2001	Degrés-Jours	45
12	100	213	432	780	2 286	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						
<b>Receipts :</b>								
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	1 222 950	1 095 137	824 215	841 536	1 046 538
		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	1 222 950	1 095 137	824 215	841 536	1 046 538
		2000	1 697 517	1 533 738	1 426 051	1 269 160	1 263 382	1 350 495
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	103 315	106 617	79 228	43 799	19 823	13 732
		2000	130 000	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
15	Commercial	2001	117 274	123 532	96 645	54 102	26 995	17 421
		2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
17	Industrial	2001	20 541	19 223	17 792	13 953	12 485	11 851
		2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
19	Direct Sales	2001	47 262	44 002	45 965	51 944	48 036	38 740
		2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
21	Provincial Requirements	2001	288 392	293 374	239 630	163 798	107 339	81 744
		2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
23	Exports	2001	1 237 087	899 707	837 117	624 248	714 500	944 001
		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	1 007	2 925	-1 813	-1 813	-1 892
		2000	881	585	- 402	454	-1 699	-1 305
27	Gas Used in System	2001	32 889	21 686	18 002	17 235	20 728	22 330
		2000	38 910	39 687	36 864	34 053	32 284	33 301
29	Line Losses and Unaccounted	2001	9 654	7 176	-2 537	20 747	782	355
		2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-2 385	108
31	Total Disposition	2001	1 566 061	1 222 950	1 095 137	824 215	841 536	1 046 538
		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	44,436	32,790	19,242	9,823	7,804
		2000	31,493	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	30,819	43,262	32,001	19,215	9,988	7,371
		2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	4,953	6,073	5,794	4,498	4,039	4,240
		2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
39	Customers - Residential #	2001	214 909	215 056	215 167	215 190	208 966	208 172
		2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
41	Customers- Commercial #	2001	23 659	23 691	23 674	23 643	23 326	23 180
		2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
43	Customers - Industrial #	2001	67	66	66	66	65	65
		2000	72	72	72	72	73	72
45	Degree Days	2001	949	1 017	749	387	166	83
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	6 596 437	2001 Transferts interprovinciaux	9
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	8 449 019	2000		
-	-	-	-	-	-	6 596 437	2001 Total disponible	11
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	8 449 019	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	366 514	2001 Résidentiel		13
12 088	22 137	40 966	78 134	134 072	371 493	2000		
-	-	-	-	-	435 969	2001 Commercial		15
16 670	22 866	44 620	88 470	140 535	420 359	2000		
-	-	-	-	-	95 845	2001 Industriel		17
13 128	14 189	16 635	19 087	21 641	109 723	2000		
-	-	-	-	-	275 949	2001 Ventes directes		19
28 105	31 130	46 161	51 333	55 030	279 336	2000		
-	-	-	-	-	1 174 277	2001 Demande provinciale		21
69 991	90 322	148 382	237 024	351 278	1 180 911	2000		
-	-	-	-	-	5 256 660	2001 Exportations		23
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	1 124 991	7 013 808	2000		
-	-	-	-	-	-3 547	2001 Fluctuation dans les réseaux		25
-3 776	2 975	4 001	- 907	2 618	-1 486	2000		
-	-	-	-	-	132 870	2001 Gaz consommé dans les réseaux		27
39 896	37 401	38 251	30 093	29 546	215 099	2000		
-	-	-	-	-	36 177	2001 Fuites et autres pertes		29
-4 749	- 570	4 863	384	12 579	40 687	2000		
-	-	-	-	-	6 596 437	2001 Utilisation totale		31
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	8 449 019	2000		
-	-	-	-	-	147,485	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$		33
5,263	8,291	13,353	25,458	42,284	97,034	2000		
-	-	-	-	-	142,656	2001 Revenu - Commercial '000 \$		35
4,402	6,083	10,875	22,998	37,390	79,823	2000		
-	-	-	-	-	29,598	2001 Revenu - Industriel '000 \$		37
2,805	2,985	3,452	4,370	5,981	17,158	2000		
-	-	-	-	-	1 277 460	2001 Clients - Résidentiel #		39
219 677	220 657	221 572	214 403	214 710	1 331 505	2000		
-	-	-	-	-	141 173	2001 Clients - Commercial #		41
23 420	23 491	23 692	23 558	23 635	141 081	2000		
-	-	-	-	-	395	2001 Clients - Industriel #		43
72	72	72	67	67	433	2000		
-	-	-	-	-	3 351	2001 Degrés-Jours		45
32	94	358	700	1 241	3 186	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							
<b>Receipts :</b>									
1	Total Marketable Gas	2001	547 407	483 252	535 861	515 149	534 660	515 543	-
		2000	534 563	498 974	533 420	510 271	512 873	509 473	520 355
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	87 446	217 676	52 368	-46 815	-144 896	-128 126	-
		2000	188 545	127 938	25 283	-14 186	-73 208	-80 483	-51 352
9	Inter Provincial Transfers	2001	3 080 101	2 908 214	3 262 331	3 077 255	2 992 932	3 040 956	-
		2000	1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	1 872 649	1 711 019	1 757 681
11	Total Supply	2001	3 714 954	3 609 142	3 850 560	3 545 589	3 382 696	3 428 373	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
<b>Disposition :</b>									
<b>Sales :</b>									
13	Residential	2001	137 540	159 005	113 693	73 096	38 086	20 244	-
		2000	171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118	18 175
15	Commercial	2001	114 909	123 044	91 367	56 992	29 255	17 779	-
		2000	132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359	14 862
17	Industrial	2001	2 778	2 346	2 496	2 101	1 351	1 005	-
		2000	2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912	578
19	Direct Sales	2001	287 596	293 726	287 596	282 201	275 628	244 087	-
		2000	336 058	305 120	310 566	287 303	259 874	212 796	256 959
21	Provincial Requirements	2001	542 823	578 121	495 152	414 390	344 320	283 115	-
		2000	642 799	543 869	500 897	431 230	337 379	262 185	290 574
23	Exports	2001	2 982 147	2 888 756	3 127 456	3 184 140	2 983 184	3 011 408	-
		2000	1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	1 865 971	1 826 807	1 851 751
25	Line Pack Fluctuation	2001	-9 762	5 389	12 201	-9 262	-6 839	-7 715	-
		2000	3 818	1 697	-1 789	1 044	-8 263	-5 724	629
27	Gas Used in System	2001	98 910	70 051	69 495	56 622	57 384	68 962	-
		2000	106 349	109 264	105 489	100 050	100 087	96 797	108 431
29	Line Losses and Unaccounted	2001	100 836	66 825	146 256	-100 301	9 538	72 603	-
		2000	46 229	18 960	30 235	4 617	17 140	-40 056	-24 701
31	Total Disposition	2001	3 714 954	3 609 142	3 850 560	3 545 589	3 387 587	3 428 373	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009	2 226 684
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	35,361	40,558	30,262	20,306	12,076	9,139	-
		2000	34,086	26,757	22,230	17,190	10,696	7,758	6,214
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	25,454	27,146	20,426	13,034	7,436	5,574	-
		2000	23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147	3,083
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	551	480	510	431	267	231	-
		2000	308	388	369	318	189	138	90
39	Customers - Residential #	2001	285 145	280 724	283 076	280 675	281 043	278 432	-
		2000	295 158	288 572	279 120	277 241	279 273	276 874	275 763
41	Customers- Commercial #	2001	35 832	36 436	36 605	35 835	36 358	35 867	-
		2000	36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 274	36 017
43	Customers - Industrial #	2001	37	39	38	38	40	44	-
		2000	33	35	33	31	33	32	34
45	Degree Days	2001	860	1 017	688	408	179	87	-
		2000	1 073	846	586	415	229	129	28

**Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2000 et 2001, Saskatchewan**

August	September	October	November	December	Jan. to June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	3 131 872	2001	Total de gaz marchand	1
522 625	510 061	527 789	530 788	539 457	3 099 574	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	37 653	2001	Variation des stocks	7
-97 781	566	82 135	83 339	249 006	173 889	2000		
-	-	-	-	-	18 361 789	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	2 988 740	11 199 973	2000		
-	-	-	-	-	21 531 314	2001	Total disponible	11
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	3 777 203	14 473 436	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	541 664	2001	Résidentiel	13
19 470	35 956	63 300	117 487	167 395	555 360	2000		
-	-	-	-	-	433 346	2001	Commercial	15
15 433	28 432	50 515	93 955	137 735	439 693	2000		
-	-	-	-	-	12 077	2001	Industriel	17
500	526	773	1 427	1 968	11 589	2000		
-	-	-	-	-	1 670 834	2001	Ventes directes	19
267 607	268 668	324 934	300 592	313 317	1 711 717	2000		
-	-	-	-	-	2 657 921	2001	Demande provinciale	21
303 010	333 582	439 522	513 461	620 415	2 718 359	2000		
-	-	-	-	-	18 177 091	2001	Exportations	23
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	2 936 547	11 069 133	2000		
-	-	-	-	-	-15 988	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-16 983	12 351	17 861	-4 577	19 642	-9 217	2000		
-	-	-	-	-	421 424	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
114 285	107 728	105 255	91 825	89 856	618 036	2000		
-	-	-	-	-	295 757	2001	Fuites et autres pertes	29
-5 480	-31 314	27 918	117 316	110 743	77 125	2000		
-	-	-	-	-	21 536 205	2001	Utilisation totale	31
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	3 777 203	14 473 436	2000		
-	-	-	-	-	147,702	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,562	9,410	14,652	24,321	42,737	118,717	2000		
-	-	-	-	-	99,070	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,202	5,415	9,110	18,157	29,695	78,132	2000		
-	-	-	-	-	2,470	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
78	82	119	215	325	1,710	2000		
-	-	-	-	-	1 689 095	2001	Clients - Résidentiel #	39
277 932	275 790	279 008	279 599	277 539	1 696 238	2000		
-	-	-	-	-	216 933	2001	Clients - Commercial #	41
36 021	36 040	36 096	36 132	35 151	219 071	2000		
-	-	-	-	-	236	2001	Clients - Industriel #	43
36	37	37	37	37	197	2000		
-	-	-	-	-	3 239	2001	Degrés-Jours	45
57	188	399	768	1 149	3 278	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						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2001 12 287 201	11 239 963	11 913 521	10 956 574	10 986 311	10 397 581	-
		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 418 657	275 660	147 672	-162 700	-278 600	-231 831	-
		2000 321 870	326 455	168 653	-186 313	-195 576	-170 405	-195 727
9	Inter Provincial Transfers	2001 -10 494 858	-9 215 858	-9 854 477	-9 047 279	-9 084 746	-8 884 066	-
		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 2 211 000	2 299 765	2 206 716	1 746 595	1 622 965	1 281 684	-
		2000 2 608 844	2 292 306	2 237 114	1 970 725	1 679 452	1 592 297	1 644 162
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001 562 206	545 782	474 451	345 067	201 181	156 032	-
		2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
15	Commercial	2001 325 604	331 125	278 358	210 141	122 134	96 066	-
		2000 382 577	332 280	281 202	208 085	146 579	96 527	78 675
17	Industrial	2001 1 298 059	1 293 145	1 244 098	1 253 672	1 355 069	1 058 370	-
		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	2 170 052	1 996 907	1 808 880	1 678 384	1 310 468	-
		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	24 640	27 241	27 460	22 274	27 154	-
		2000 36 945	33 403	36 278	35 809	34 044	30 203	28 891
25	Line Pack Fluctuation	2001 44 979	11 956	-1 214	-17 140	5 894	-55 153	-
		2000 7 164	2 617	12 688	8 220	-14 671	-7 480	-14 119
27	Gas Used in System	2001 131 017	122 756	133 875	137 797	140 516	154 680	-
		2000 127 396	107 620	115 014	114 703	114 682	118 296	125 452
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -178 920	-29 639	49 908	-210 402	-228 994	-155 465	-
		2000 8 657	-39 170	-21 203	-122 583	-95 599	18 665	-45 189
31	Total Disposition	2001 2 211 010	2 299 765	2 206 717	1 746 595	1 618 074	1 281 684	-
		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	197,381	162,756	127,710	83,213	68,069	-
		2000 111,119	94,661	76,390	70,095	58,532	46,390	41,684
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 93,607	115,593	107,019	72,684	42,334	32,220	-
		2000 59,097	47,089	38,430	30,881	25,683	17,911	16,916
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 141,920	141,481	137,599	143,116	160,544	140,497	-
		2000 125,185	112,818	115,875	117,847	109,070	105,880	121,480
39	Customers - Residential #	2001 844 421	844 929	849 344	870 189	850 228	853 923	-
		2000 804 417	805 743	833 578	833 485	831 243	831 144	834 946
41	Customers- Commercial #	2001 71 592	71 475	71 705	71 441	72 158	72 761	-
		2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
43	Customers - Industrial #	2001 583	586	607	641	620	617	-
		2000 614	603	601	539	515	607	613
45	Degree Days	2001 624	799	565	422	189	160	-
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	67 781 151	2001	Total de gaz marchand	1
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	12 377 124	67 098 501	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	168 858	2001	Variation des stocks	7
-167 833	-65 535	52 746	147 807	311 684	264 684	2000		
-	-	-	-	-	-56 581 284	2001	Transferts interprovinciaux	9
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-10 114 144	-54 982 447	2000		
-	-	-	-	-	11 368 725	2001	Total disponible	11
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	12 380 738	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	2 284 719	2001	Résidentiel	13
131 446	194 086	312 058	444 497	573 143	2 534 151	2000		
-	-	-	-	-	1 363 428	2001	Commercial	15
78 586	99 255	163 023	249 975	348 406	1 447 250	2000		
-	-	-	-	-	7 502 413	2001	Industriel	17
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	1 450 707	7 737 639	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	11 150 560	2001	Demande provinciale	21
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	2 372 256	11 719 040	2000		
-	-	-	-	-	156 834	2001	Exportations	23
28 356	28 864	29 682	28 340	27 097	206 682	2000		
-	-	-	-	-	-10 678	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
26 407	102 702	232 688	333 868	17 724	8 538	2000		
-	-	-	-	-	820 641	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
117 659	111 758	111 646	99 771	91 096	697 711	2000		
-	-	-	-	-	-753 512	2001	Fuites et autres pertes	29
-42 507	-37 500	66 130	29 018	66 491	-251 233	2000		
-	-	-	-	-	11 363 845	2001	Utilisation totale	31
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	12 380 738	2000		
-	-	-	-	-	810,432	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
41,958	58,364	88,508	127,762	166,591	457,188	2000		
-	-	-	-	-	463,455	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,830	22,777	37,409	64,695	90,254	219,091	2000		
-	-	-	-	-	865,157	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
131,200	107,507	126,649	139,760	147,915	686,675	2000		
-	-	-	-	-	5 113 034	2001	Clients - Résidentiel #	39
832 543	835 864	835 947	848 050	850 934	4 939 610	2000		
-	-	-	-	-	431 132	2001	Clients - Commercial #	41
71 472	71 446	70 727	71 243	71 850	424 586	2000		
-	-	-	-	-	3 654	2001	Clients - Industriel #	43
617	596	639	562	573	3 479	2000		
-	-	-	-	-	2 759	2001	Degrés-Jours	45
81	211	389	640	906	3 024	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							
<b>Receipts :</b>									
1	Total Marketable Gas	2001	1 940 297	1 759 554	1 988 982	2 230 955	2 213 141	2 066 673	-
		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	286 126	154 738	-74 085	-253 307	-211 371	-
		2000	312 314	287 640	237 183	-76 848	-17 254	-109 768	53 241
9	Inter Provincial Transfers	2001	1 917 775	1 734 242	1 762 363	1 548 113	1 492 593	1 123 434	-
		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	3 779 922	3 906 083	3 704 983	3 452 427	2 978 736	-
		2000	4 118 613	3 830 830	3 808 512	3 166 272	3 483 721	3 356 809	3 467 011
<b>Disposition :</b>									
<b>Sales :</b>									
13	Residential	2001	277 867	268 520	224 419	168 848	102 342	80 590	-
		2000	321 786	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
15	Commercial	2001	171 800	167 740	149 645	114 015	76 403	61 866	-
		2000	207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
17	Industrial	2001	41 746	34 090	33 248	28 202	24 526	18 345	-
		2000	52 380	51 519	45 877	33 411	32 626	35 799	21 073
19	Direct Sales	2001	353 288	410 362	402 193	389 366	394 385	385 679	-
		2000	427 488	401 021	418 016	366 766	339 264	362 604	282 034
21	Provincial Requirements	2001	844 701	880 712	809 505	700 431	597 656	546 480	-
		2000	1 009 005	884 895	869 270	681 328	599 423	557 426	426 751
23	Exports	2001	3 080 911	2 795 365	3 005 816	2 705 805	2 813 546	2 294 084	-
		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	4 957	- 965	-1 814	119	1 849	-
		2000	- 986	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
27	Gas Used in System	2001	111 220	200 961	105 991	92 055	52 483	38 999	-
		2000	82 133	75 860	71 950	45 278	52 940	47 281	49 632
29	Line Losses and Unaccounted	2001	101 811	-102 073	-14 264	208 506	-11 377	97 324	-
		2000	-65 362	-5 946	-67 257	3 205	176 444	53 523	141 437
31	Total Disposition	2001	4 142 048	3 779 922	3 906 083	3 704 983	3 452 427	2 978 736	-
		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	122,312	101,444	77,688	49,715	52,361	-
		2000	88,877	69,439	67,053	45,805	61,471	28,945	28,373
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	68,530	68,278	59,470	45,337	30,730	25,521	-
		2000	49,684	38,605	38,312	28,140	22,646	16,937	17,920
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	12,125	11,962	11,439	9,356	8,881	6,661	-
		2000	8,287	7,957	7,423	5,662	5,580	5,509	5,792
39	Customers - Residential #	2001	776 767	777 115	777 597	778 117	777 982	777 342	-
		2000	752 773	758 864	768 959	769 627	770 477	770 622	770 528
41	Customers- Commercial #	2001	91 805	91 631	91 741	91 722	91 575	91 449	-
		2000	89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
43	Customers - Industrial #	2001	716	740	743	754	762	761	-
		2000	744	759	759	753	760	765	766
45	Degree Days	2001	400	396	352	276	178	100	-
		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 June			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juin			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	12 199 602	2001	Total de gaz marchand	1
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	2 165 503	10 940 380	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	186 087	2001	Variation des stocks	7
16 444	-13 926	-11 262	287 313	314 358	633 267	2000		
-	-	-	-	-	9 578 520	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	1 880 059	10 191 110	2000		
-	-	-	-	-	21 964 209	2001	Total disponible	11
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	21 764 757	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	1 122 586	2001	Résidentiel	13
64 192	78 301	142 245	258 381	333 915	1 226 572	2000		
-	-	-	-	-	741 469	2001	Commercial	15
61 398	54 603	99 343	165 944	207 398	808 004	2000		
-	-	-	-	-	180 157	2001	Industriel	17
30 050	25 841	34 734	31 233	38 768	251 612	2000		
-	-	-	-	-	2 335 273	2001	Ventes directes	19
338 383	354 221	394 261	431 238	294 179	2 315 159	2000		
-	-	-	-	-	4 379 485	2001	Demande provinciale	21
494 023	512 966	670 583	886 796	874 260	4 601 347	2000		
-	-	-	-	-	16 695 527	2001	Exportations	23
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	3 200 283	16 694 482	2000		
-	-	-	-	-	7 551	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
2 981	5 875	101 392	180 422	8 186	-1 121	2000		
-	-	-	-	-	601 709	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
54 494	58 927	58 526	114 946	124 644	375 442	2000		
-	-	-	-	-	279 927	2001	Fuites et autres pertes	29
132 520	98 279	70 857	101 141	152 547	94 607	2000		
-	-	-	-	-	21 964 199	2001	Utilisation totale	31
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	21 764 757	2000		
-	-	-	-	-	527,704	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
28,214	31,594	53,256	93,063	118,314	361,590	2000		
-	-	-	-	-	297,867	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
18,117	19,194	32,131	53,946	66,856	194,324	2000		
-	-	-	-	-	60,425	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
4,946	5,768	7,373	7,784	9,544	40,419	2000		
-	-	-	-	-	4 664 920	2001	Clients - Résidentiel #	39
771 451	772 208	791 969	775 284	776 269	4 591 322	2000		
-	-	-	-	-	549 923	2001	Clients - Commercial #	41
91 406	91 624	91 588	91 707	91 766	546 426	2000		
-	-	-	-	-	4 476	2001	Clients - Industriel #	43
763	746	757	702	696	4 540	2000		
-	-	-	-	-	1 702	2001	Degrés-Jours	45
37	93	233	376	449	1 687	2000		

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

	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>						
1 Total Marketable Gas	411 722	-	-	27 042	-	515 543
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	411 722	-	-	27 042	-	515 543
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	16 636
6 Total Supply of Gas Utilities	411 722	-	-	27 042	-	532 179
<b>Disposition :</b>						
<b>Sales :</b>						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	27 042	-	39 493
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	39 028
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	27 042	-	78 521
16 Exports	410 637	-	-	-	-	849
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	92 643
18 Total Net Deliveries	410 637	-	-	27 042	-	172 013
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	314 762
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	474
21 Gas Used in System	1 085	-	-	-	-	5 364
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	39 566
23 Total Disposition	411 722	-	-	27 042	-	532 179

<sup>1</sup> 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	-	-	570.8	6 454.9	504.7	753.7
2 Commercial	-	-	2 099.0	2 849.0	640.2	661.9
3 Industrial	-	-	7 800.1	1 405.0	435.5	37.4
4 Direct Sales	-	-	253.7	35 011.1	1 423.7	9 090.4
5 Total Sales	-	-	10 723.7	45 722.0	3 004.1	10 543.4
6 Exports	-	15 288.0	7 140.7	53 757.9	34 692.0	116 937.7
7 Imports	-	-	-	4 482.5	-	-

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

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				<b>Arrivages :</b>	
10 397 581	2 066 673	-	13 418 561	Total de gaz marchand	1
-	-	121 972	121 972	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
10 397 581	2 066 673	121 972	13 540 533	Total des arrivages nets de gaz	4
941 417	148 850	-	1 106 903	Gaz provenant des stocks	5
11 338 998	2 215 523	121 972	14 647 436	Total des arrivages de gaz	6
				<b>Utilisation :</b>	
				<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
277 695	-	-	277 695	Québec	9
13 897	114 751	96 000	291 183	Ontario	10
43 004	-	-	43 004	Manitoba	11
-	-	-	39 028	Saskatchewan	12
977 250	333 218	-	1 310 468	Alberta	13
22 729	138 072	-	160 801	Columbie-Britannique	14
1 334 575	586 041	96 000	2 122 179	Total des ventes	15
7 169 022	763 583	-	8 344 091	Exportations	16
1 149 552	385 679	-	1 627 874	Ventes directes	17
9 653 149	1 735 303	96 000	12 094 144	Total des livraisons nettes	18
1 465 026	360 221	25 972	2 165 981	Livraisons à entrepôt de stockage	19
-67 668	2 201	-	-64 993	Fluctuation dans les réseaux	20
352 052	26 412	-	384 913	Gaz consommé dans les réseaux	21
-63 561	91 386	-	67 391	Fuites et autres pertes	22
11 338 998	2 215 523	121 972	14 647 436	Utilisation totale	23

<sup>1</sup> 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		
5 895.5	3 108.7	17 288.2	Résidentiel	1
3 617.1	2 379.5	12 247.6	Commercial	2
40 052.3	707.6	50 438.0	Industriel	3
-	14 884.1	60 663.1	Ventes directes	4
49 564.9	21 079.9	140 637.9	Total des ventes	5
1 009.9	88 174.2	317 000.4	Exportations	6
-	-	4 482.5	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	
	June Juin	Jan. to June Jan. à Juin	June Juin	Jan. to June Jan. à Juin	June Juin	Jan. to June Jan. à Juin
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	410 637	2 366 017	-	-	300 460	1 228 998
<b>N. B. Total N.-B.</b>	<b>410 637</b>	<b>2 366 017</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>300 460</b>	<b>1 228 998</b>
Phillipsburg	9 497	95 237	-	-	10 903	118 008
Highwater	83 584	571 725	-	-	72 736	385 378
East Hereford	101 223	506 273	-	-	58 131	504 270
<b>Quebec Total Québec</b>	<b>194 304</b>	<b>1 173 235</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>141 770</b>	<b>1 007 656</b>
Cornwall	10 789	152 613	-	-	12 279	132 347
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	691 429	5 511 881	-	-	1 006 950	6 314 548
Windsor	-	-	-	361 466	-	86 902
Iroquois	739 111	4 812 967	-	-	831 818	5 201 443
St. Clair	21 174	159 392	121 972	511 769	25 552	91 404
<b>Total Ontario</b>	<b>1 462 503</b>	<b>10 636 853</b>	<b>121 972</b>	<b>873 235</b>	<b>1 876 599</b>	<b>11 826 644</b>
Emerson	944 001	5 217 910	-	-	1 132 116	6 989 822
Sprague	-	38 750	-	-	1 480	23 986
<b>Total Manitoba</b>	<b>944 001</b>	<b>5 256 660</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 133 596</b>	<b>7 013 808</b>
Monchy	1 768 530	10 714 724	-	-	1 826 807	11 069 133
Elmore	1 242 878	7 462 367	-	-	-	-
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>3 011 408</b>	<b>18 177 091</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 826 807</b>	<b>11 069 133</b>
Aden	26 756	155 261	-	-	29 925	204 459
Carway	-	-	-	-	-	756
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	398	1 573	-	-	278	1 467
<b>Total Alberta</b>	<b>27 154</b>	<b>156 834</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30 203</b>	<b>206 682</b>
Kingsgate	1 737 141	12 110 021	-	-	1 904 303	11 668 474
Huntingdon	556 943	4 585 506	-	-	796 912	5 026 008
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
<b>B.C. Total C.-B.</b>	<b>2 294 084</b>	<b>16 695 527</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 701 215</b>	<b>16 694 482</b>
<b>Canada Total</b>	<b>8 344 091</b>	<b>54 462 217</b>	<b>121 972</b>	<b>873 235</b>	<b>8 010 650</b>	<b>49 047 403</b>
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>Value - Valeur</b>	<b>1,759,168</b>	<b>17,682,081</b>	<b>26,400</b>	<b>286,145</b>	<b>1,591,593</b>	<b>7,209,676</b>

## 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.