

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas  
Transportation  
and Distribution**

**February 2001**



**Transport et  
distribution du  
gaz naturel**

**Février 2001**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## How to obtain more information

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

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

<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>infostats@statcan.ca</b>
<b>Web site</b>	<b>www.statcan.ca</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**
- 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.

<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>infostats@statcan.ca</b>
<b>Site Web</b>	<b>www.statcan.ca</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**
- 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

February 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

Février 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

June 2001

**Catalogue 55-002-XIB, Vol. 43, No. 2**

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.

Juin 2001

**N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 43, No. 2**

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.
- <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 Smallldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567  
Internet: gary.smallldridge@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596  
Internet: tom.lewis@statcan.ca

## Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <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 Smallldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567  
Internet: gary.smallldridge@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596  
Internet: tom.lewis@statcan.ca

## Table of Contents

	Page
<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 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
<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 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

### February 2001

- Natural gas sales totalled 7 686 million cubic metres in February, down 7.2% from February 2000. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 10.8% compared with February 2000, largely because of lower demand for natural gas by the electric utilities. Warmer-than-normal weather, particularly in Ontario, resulted in lower residential sales (-5.2%).
- On the basis of rate structure information, sales in February 2001 were broken down as follows, with the percentage changes from February 2000 in brackets: residential sales, 2 107 350 thousand cubic metres (-5.2%); commercial sales, 1 525 726 thousand cubic metres (+0.5%) and industrial sales (including direct sales), 4 052 560 thousand cubic metres (-10.8%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 9 049 580 thousand cubic metres a 9.6% increase over the levels recorded in February 2000.
- Year-to-date sales dropped 7.9% from the same period in 2000. Sales to the residential (-5.4%) and commercial (-3.1%) decreased due to milder weather in January and February. Decrease demand by the industrial sector (including direct sales) led to a 10.8% decline compared with the same period of 2000.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes from February 2000 in brackets: residential sales, 4 410 678 thousand cubic metres (-5.4%); commercial sales, 3 122 741 thousand cubic metres (-3.1%) and industrial sales (including direct sales), 8 334 399 thousand cubic metres (-10.8%).
- Year-to-date sales for 2001 indicate exports of natural gas amounted to 19 839 846 thousand cubic metres, a 17.0% increase over the corresponding period in 2000.

## Faits saillants

### Février 2001

- En février, les ventes de gaz naturel ont atteint 7 686 millions de mètres cubes, en baisse de 7,2% comparativement à février 2000. Les ventes de gaz naturel au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté de 10,8% comparativement à février 2000, en raison surtout d'une moins élevée de gaz naturel de la part des services d'électricité. Un temps plus clément, particulièrement en Ontario, a mené à des ventes plus faibles dans le secteur résidentiel (-5,2%).
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à février 2000 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 2 107 350 milliers de mètres cubes (-5,2%); les ventes commerciales, 1 525 726 milliers de mètres cubes (+0,5%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 052 560 milliers de mètres cubes (-10,8%).
- En février 2001, les exportations de gaz naturel ont atteint 9 049 580 milliers de mètres cubes, une hausse de 9,6% par rapport au niveau enregistré en février 2000.
- Les ventes cumulatives ont diminué de 7,9% comparativement à la même période en 2000. Les ventes aux secteurs résidentiel et commercial ont chuté de 5,4% et de 3,1% respectivement, en raison du temps plus doux en janvier et février. Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont été en baisse de 10,8% comparativement à la même période en 2000.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à février 2000 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 4 410 678 milliers de mètres cubes (-5,4%); les ventes commerciales, 3 122 741 milliers de mètres cubes (-3,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 8 334 399 milliers de mètres cubes (-10,8%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 19 839 846 milliers de mètres cubes, une hausse de 17,0% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 2000.

**Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 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	-	-	-	-	-
		2001 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	-	-	-	-	-
		2001 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2001 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 3 987 109	3 407 401	-	-	-	-	-
		2001 3 459 571	3 298 553	1 793 932	534 621	-566 899	-770 646	-955 736
9	Inter Provincial Transfers	2001 ...	...	...	...	...	...	...
		2001 ...	...	...	...	...	...	...
11	Total Supply	2001 19 332 404	17 447 468	-	-	-	-	-
		2001 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001 2 303 328	2 107 350	-	-	-	-	-
		2001 2 441 333	2 222 830	1 663 667	1 326 773	846 988	544 922	419 784
15	Commercial	2001 1 597 015	1 525 726	-	-	-	-	-
		2001 1 706 690	1 517 612	1 251 011	923 746	552 954	348 179	318 342
17	Industrial	2001 1 770 445	1 728 009	-	-	-	-	-
		2001 2 070 412	1 895 440	1 932 531	1 883 490	1 676 004	1 789 932	1 708 043
19	Direct Sales	2001 2 511 394	2 324 551	-	-	-	-	-
		2001 2 726 601	2 649 180	2 394 905	2 059 508	1 858 026	1 382 424	1 474 427
21	Provincial Requirements	2001 8 182 182	7 685 636	-	-	-	-	-
		2001 8 945 036	8 285 062	7 242 114	6 193 517	4 933 972	4 065 457	3 920 596
23	Exports	2001 10 790 266	9 049 580	-	-	-	-	-
		2001 8 698 944	8 259 713	8 512 214	7 640 797	7 925 085	8 010 650	8 344 976
25	Line Pack Fluctuation	2001 60 933	100 549	-	-	-	-	-
		2001 24 054	13 181	14 122	9 905	-27 732	-15 046	-8 873
27	Gas Used in System	2001 554 085	533 848	-	-	-	-	-
		2001 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -255 062	77 855	-	-	-	-	-
		2001 -65 359	-105 853	-15 994	-144 815	-140 435	25 730	-72 471
31	Total Disposition	2001 19 332 404	17 447 468	-	-	-	-	-
		2001 18 141 086	16 950 147	16 244 819	14 147 862	13 142 596	12 534 128	12 672 359
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 770,921	778,387	-	-	-	-	-
		2001 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 493,977	496,915	-	-	-	-	-
		2001 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 298,692	286,507	-	-	-	-	-
		2001 238,624	215,322	213,922	207,975	194,093	224,181	202,465
39	Customers - Residential #	2001 4 250 502	4 250 461	-	-	-	-	-
		2001 4 189 436	4 171 699	4 202 644	4 202 220	4 200 053	4 194 138	4 208 429
41	Customers- Commercial #	2001 462 095	463 037	-	-	-	-	-
		2001 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
43	Customers - Industrial #	2001 13 257	13 398	-	-	-	-	-
		2001 13 865	13 213	14 196	13 119	12 908	13 022	13 065
45	Degree Days	2001 ...	...	...	...	...	...	...
		2001 ...	...	...	...	...	...	...



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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	29 055 963	2001	Total de gaz marchand	1
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 380 797	15 481 611	28 157 788	2001		
-	-	-	-	-	329 399	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	175 321	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	7 394 510	2001	Variation des stocks	7
-916 079	-834 296	-107 786	1 969 266	3 842 929	6 758 124	2001		
...	...	...	...	...	...	2001	Transferts interprovinciaux	9
...	...	...	...	...	...	2001		
-	-	-	-	-	36 779 872	2001	Total disponible	11
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	35 091 233	2001		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	4 410 678	2001	Résidentiel	13
399 864	528 489	906 905	1 486 595	2 340 381	4 664 163	2001		
-	-	-	-	-	3 122 741	2001	Commercial	15
320 148	368 551	629 530	1 080 854	1 668 320	3 224 302	2001		
-	-	-	-	-	3 498 454	2001	Industriel	17
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	2 009 981	3 965 852	2001		
-	-	-	-	-	4 835 945	2001	Ventes directes	19
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	2 492 655	5 375 781	2001		
-	-	-	-	-	15 867 818	2001	Demande provinciale	21
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	8 511 337	17 230 098	2001		
-	-	-	-	-	19 839 846	2001	Exportations	23
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 841 283	10 429 426	16 958 657	2001		
-	-	-	-	-	161 482	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
22 614	149 996	361 277	507 597	51 660	37 235	2001		
-	-	-	-	-	1 087 933	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
503 935	482 093	459 587	505 434	525 058	1 036 455	2001		
-	-	-	-	-	-177 207	2001	Fuites et autres pertes	29
-18 762	-50 992	54 215	44 831	45 619	-171 212	2001		
-	-	-	-	-	36 779 872	2001	Utilisation totale	31
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	35 091 233	2001		
-	-	-	-	-	1,549,308	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
144,376	175,556	286,799	452,911	714,081	1,075,134	2001		
-	-	-	-	-	990,892	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
82,168	96,330	178,481	288,758	470,880	651,225	2001		
-	-	-	-	-	585,199	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
210,268	201,420	242,771	251,887	299,882	453,946	2001		
-	-	-	-	-	8 500 963	2001	Clients - Résidentiel #	39
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	4 247 463	8 361 135	2001		
-	-	-	-	-	925 132	2001	Clients - Commercial #	41
453 096	449 818	453 675	457 188	458 667	919 321	2001		
-	-	-	-	-	26 655	2001	Clients - Industriel #	43
13 182	12 550	13 116	12 998	13 002	27 078	2001		
...	...	...	...	...	...	2001	Degrés-Jours	45
...	...	...	...	...	...	2001		

**Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 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	-	-	-	-
		2001	38 722	114 977	237 408	264 660	287 305	308 330
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	-366 084	-370 939	-	-	-	-
		2001	-26 720	-107 067	-223 920	-275 376	-295 455	-300 460
11	Total Supply	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	13 488	-10 716	-8 150	7 870
31	Total Disposition	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	12 002	7 910	13 488	-10 716	-8 150	7 870
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	751	687	-	-	-	-
		2001	700	635	522	382	275	92

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	737 023	2001	Total de gaz marchand	1
371 458	352 108	374 574	372 897	364 746	153 699	2001	Imports	3
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	2001	Transferts interprovinciaux	9
-380 802	-356 777	-370 791	-330 885	-311 450	-737 023	2001	Total disponible	11
-	-	-	-	-	-133 787	2001		
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	19 912	2001		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	2001	Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	2001	Commercial	15
-	-	-	-	-	-	2001	Industriel	17
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2001	Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	23
-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	19 912	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	35 002	41 920	-	2001	Fuites et autres pertes	29
-9 344	-4 669	3 783	7 010	11 376	-	2001	Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	2001	Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	2001	Degrés-Jours	45
16	120	230	370	657	1 438	2001		
					1 335	2001		

**Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 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	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	366 084	370 939	-	-	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
11	Total Supply	2001	366 084	370 939	-	-	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2001	366 084	370 939	-	-	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2001	366 084	370 939	-	-	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2001	865	747	-	-	-	-
		2001	781	686	544	410	295	149

**Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 2001 et 2001, Nouveau-Brunswick**

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	737 023	2001 Transferts interprovinciaux	9
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	133 787	2001		
-	-	-	-	-	-	737 023	2001 Total disponible	11
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	133 787	2001		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	737 023	2001 Exportations	23
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	133 787	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	737 023	2001 Utilisation totale	31
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	133 787	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	1 612	2001 Degrés-Jours	45
57	181	315	463	755	1 467	2001		

**Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 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	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	133 369	196 161	-	-	-	-
		2001	-	-	11 905	64 670	-157 356	-170 464
9	Inter Provincial Transfers	2001	884 444	686 486	-	-	-	-
		2001	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
11	Total Supply	2001	1 017 813	882 647	-	-	-	-
		2001	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	118 021	105 330	-	-	-	-
		2001	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
15	Commercial	2001	298 789	264 794	-	-	-	-
		2001	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
17	Industrial	2001	258 372	252 205	-	-	-	-
		2001	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
19	Direct Sales	2001	1 727	2 751	-	-	-	-
		2001	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
21	Provincial Requirements	2001	676 909	625 080	-	-	-	-
		2001	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
23	Exports	2001	292 266	168 742	-	-	-	-
		2001	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
25	Line Pack Fluctuation	2001	26 887	57 543	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	3 838	-
27	Gas Used in System	2001	6 997	7 090	-	-	-	-
		2001	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
29	Line Losses and Unaccounted	2001	14 754	24 192	-	-	-	-
		2001	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
31	Total Disposition	2001	1 017 813	882 647	-	-	-	-
		2001	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	60,196	55,367	-	-	-	-
		2001	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	130,893	118,710	-	-	-	-
		2001	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	83,535	81,733	-	-	-	-
		2001	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
39	Customers - Residential #	2001	131 234	131 755	-	-	-	-
		2001	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
41	Customers- Commercial #	2001	45 482	45 265	-	-	-	-
		2001	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
43	Customers - Industrial #	2001	2 081	2 097	-	-	-	-
		2001	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
45	Degree Days	2001	835	746	-	-	-	-
		2001	870	725	508	372	173	62

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Arrivages :		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	329 530	2001	2001	Variation des stocks	7
-143 500	-110 131	-37 837	76 853	188 003	-	2001	2001	Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	1 570 930	2001	2001		
681 201	663 333	671 713	770 961	812 102	2 013 832	2001	2001	Total disponible	11
-	-	-	-	-	1 900 460	2001	2001		
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	2 013 832	2001	2001		
							Utilisation :		
							Ventes :		
-	-	-	-	-	223 351	2001	2001	Résidentiel	13
13 794	16 680	47 262	76 030	138 396	246 361	2001	2001		
-	-	-	-	-	563 583	2001	2001	Commercial	15
58 879	62 333	130 915	185 921	318 503	578 995	2001	2001		
-	-	-	-	-	510 577	2001	2001	Industriel	17
270 395	264 890	296 632	324 420	289 301	678 044	2001	2001		
-	-	-	-	-	4 478	2001	2001	Ventes directes	19
8 321	6 442	7 178	8 330	2 288	37 902	2001	2001		
-	-	-	-	-	1 301 989	2001	2001	Demande provinciale	21
351 389	350 345	481 987	594 701	748 488	1 541 302	2001	2001		
-	-	-	-	-	461 008	2001	2001	Exportations	23
144 449	147 494	134 000	236 172	240 645	426 186	2001	2001		
-	-	-	-	-	84 430	2001	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
19 020	22 127	-	-	-	-	2001	2001		
-	-	-	-	-	14 087	2001	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
4 108	3 194	3 270	4 520	7 293	14 900	2001	2001		
-	-	-	-	-	38 946	2001	2001	Fuites et autres pertes	29
18 735	30 042	14 619	12 421	3 679	31 444	2001	2001		
-	-	-	-	-	1 900 460	2001	2001	Utilisation totale	31
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	2 013 832	2001	2001		
-	-	-	-	-	115,564	2001	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
7,466	9,251	23,005	34,260	63,746	79,138	2001	2001		
-	-	-	-	-	249,604	2001	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,411	23,500	50,697	66,493	126,755	150,712	2001	2001		
-	-	-	-	-	165,268	2001	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
55,270	66,237	82,146	74,467	86,528	109,993	2001	2001		
-	-	-	-	-	262 989	2001	2001	Clients - Résidentiel #	39
127 975	128 854	130 155	130 978	123 117	259 416	2001	2001		
-	-	-	-	-	90 747	2001	2001	Clients - Commercial #	41
43 371	43 485	44 053	44 589	45 041	88 132	2001	2001		
-	-	-	-	-	4 178	2001	2001	Clients - Industriel #	43
1 988	2 007	2 060	2 070	2 080	4 024	2001	2001		
-	-	-	-	-	1 581	2001	2001	Degrés-Jours	45
12	119	277	467	843	1 595	2001	2001		

**Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 2001 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	-	-	-	-	-
		2001 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
3	Imports	2001 168 518	160 881	-	-	-	-	-
		2001 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2001 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 3 213 651	2 431 778	-	-	-	-	-
		2001 2 636 842	2 556 520	1 350 908	747 298	-280 861	-252 634	-591 434
9	Inter Provincial Transfers	2001 3 046 477	2 663 966	-	-	-	-	-
		2001 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	-	-	-	-	-
		2001 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001 1 104 379	922 096	-	-	-	-	-
		2001 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
15	Commercial	2001 568 639	515 491	-	-	-	-	-
		2001 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
17	Industrial	2001 148 949	127 000	-	-	-	-	-
		2001 239 449	202 676	172 236	167 041	122 236	340 620	97 422
19	Direct Sales	2001 1 821 521	1 573 710	-	-	-	-	-
		2001 1 887 879	1 886 629	1 608 311	1 346 738	1 204 452	752 689	882 967
21	Provincial Requirements	2001 3 643 488	3 138 297	-	-	-	-	-
		2001 3 708 360	3 691 002	2 918 865	2 417 735	1 837 906	1 371 057	1 225 960
23	Exports	2001 2 803 706	1 901 431	-	-	-	-	-
		2001 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	-	-	-	-	-
		2001 1 175	780	-536	605	-2 265	-1 739	489
27	Gas Used in System	2001 173 052	111 304	-	-	-	-	-
		2001 175 010	159 326	159 993	149 170	148 696	148 307	166 656
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -153 197	111 374	-	-	-	-	-
		2001 -71 076	-115 235	-14 473	-53 371	-259 268	-18 596	-155 628
31	Total Disposition	2001 6 464 434	5 282 103	-	-	-	-	-
		2001 5 910 993	5 782 625	5 170 159	4 374 153	3 564 514	3 375 628	3 136 527
33	Revenue - Residential '000 \$	2001 346,489	318,333	-	-	-	-	-
		2001 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 144,674	123,925	-	-	-	-	-
		2001 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 55,608	44,778	-	-	-	-	-
		2001 44,464	37,828	32,009	24,472	21,519	54,857	16,228
39	Customers - Residential #	2001 1 998 026	2 000 882	-	-	-	-	-
		2001 1 985 698	1 966 701	1 969 353	1 970 525	1 968 355	1 967 459	1 978 360
41	Customers- Commercial #	2001 193 725	194 539	-	-	-	-	-
		2001 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
43	Customers - Industrial #	2001 9 773	9 870	-	-	-	-	-
		2001 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
45	Degree Days	2001 685	588	-	-	-	-	-
		2001 739	613	420	339	140	35	7



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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	61 266	2001	Total de gaz marchand	1
49 223	47 495	49 293	60 143	34 781	96 654	2000		
-	-	-	-	-	329 399	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	175 321	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	5 645 429	2001	Variation des stocks	7
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	2 779 878	5 193 362	2000		
-	-	-	-	-	5 710 443	2001	Transferts interprovinciaux	9
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	2 912 231	6 228 281	2000		
-	-	-	-	-	11 746 537	2001	Total disponible	11
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	5 965 450	11 693 618	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	2 026 475	2001	Résidentiel	13
158 874	181 329	301 074	512 066	993 460	2 097 345	2000		
-	-	-	-	-	1 084 130	2001	Commercial	15
89 182	101 062	141 114	296 589	515 743	1 085 384	2000		
-	-	-	-	-	275 949	2001	Industriel	17
84 163	87 217	120 310	134 149	207 596	442 125	2000		
-	-	-	-	-	3 395 231	2001	Ventes directes	19
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	1 827 841	3 774 508	2000		
-	-	-	-	-	6 781 785	2001	Demande provinciale	21
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	3 544 640	7 399 362	2000		
-	-	-	-	-	4 705 137	2001	Exportations	23
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	2 588 413	4 144 276	2000		
-	-	-	-	-	17 082	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-5 035	3 966	5 335	-1 209	3 490	1 955	2000		
-	-	-	-	-	284 356	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
173 493	163 085	142 639	129 277	140 703	334 336	2000		
-	-	-	-	-	-41 823	2001	Fuites et autres pertes	29
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-311 796	-186 311	2000		
-	-	-	-	-	11 746 537	2001	Utilisation totale	31
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	5 965 450	11 693 618	2000		
-	-	-	-	-	664,822	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
54,912	58,647	94,024	148,048	280,408	518,279	2000		
-	-	-	-	-	268,599	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,206	19,360	38,259	62,468	119,930	220,512	2000		
-	-	-	-	-	100,386	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
15,968	18,841	23,034	25,292	49,589	82,293	2000		
-	-	-	-	-	3 998 908	2001	Clients - Résidentiel #	39
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	2 004 894	3 952 399	2000		
-	-	-	-	-	388 264	2001	Clients - Commercial #	41
187 406	183 732	187 519	189 959	191 224	390 098	2000		
-	-	-	-	-	19 643	2001	Clients - Industriel #	43
9 706	9 092	9 551	9 560	9 549	20 122	2000		
-	-	-	-	-	1 273	2001	Degrés-Jours	45
12	100	213	432	780	1 352	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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000	130 000	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
15	Commercial	2001	117 274	123 532	-	-	-	-
		2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
17	Industrial	2001	20 541	19 223	-	-	-	-
		2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
19	Direct Sales	2001	47 262	44 002	-	-	-	-
		2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
21	Provincial Requirements	2001	288 392	293 374	-	-	-	-
		2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
23	Exports	2001	1 237 087	899 707	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000	881	585	-402	454	-1 699	-1 305
27	Gas Used in System	2001	32 889	21 686	-	-	-	-
		2000	38 910	39 687	36 864	34 053	32 284	33 301
29	Line Losses and Unaccounted	2001	9 654	7 176	-	-	-	-
		2000	10 711	9 576	11 986	10 691	-2 385	108
31	Total Disposition	2001	1 566 061	1 222 950	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000	31,493	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	30,819	43,262	-	-	-	-
		2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	4,953	6,073	-	-	-	-
		2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
39	Customers - Residential #	2001	214 909	215 056	-	-	-	-
		2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
41	Customers- Commercial #	2001	23 659	23 691	-	-	-	-
		2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
43	Customers - Industrial #	2001	67	66	-	-	-	-
		2000	72	72	72	72	73	72
45	Degree Days	2001	949	1 017	-	-	-	-
		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 Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
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		
-	-	-	-	-	2 789 011	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	3 231 255	2000		
-	-	-	-	-	2 789 011	2001	Total disponible	11
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	3 231 255	2000		
						<b>Utilisation :</b>		
						<b>Ventes :</b>		
-	-	-	-	-	209 932	2001	Résidentiel	13
12 088	22 137	40 966	78 134	134 072	214 549	2000		
-	-	-	-	-	240 806	2001	Commercial	15
16 670	22 866	44 620	88 470	140 535	238 747	2000		
-	-	-	-	-	39 764	2001	Industriel	17
13 128	14 189	16 635	19 087	21 641	45 368	2000		
-	-	-	-	-	91 264	2001	Ventes directes	19
28 105	31 130	46 161	51 333	55 030	93 684	2000		
-	-	-	-	-	581 766	2001	Demande provinciale	21
69 991	90 322	148 382	237 024	351 278	592 348	2000		
-	-	-	-	-	2 136 794	2001	Exportations	23
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	1 124 991	2 538 557	2000		
-	-	-	-	-	- 954	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 776	2 975	4 001	- 907	2 618	1 466	2000		
-	-	-	-	-	54 575	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
39 896	37 401	38 251	30 093	29 546	78 597	2000		
-	-	-	-	-	16 830	2001	Fuites et autres pertes	29
-4 749	- 570	4 863	384	12 579	20 287	2000		
-	-	-	-	-	2 789 011	2001	Utilisation totale	31
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	3 231 255	2000		
-	-	-	-	-	77,825	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,263	8,291	13,353	25,458	42,284	52,777	2000		
-	-	-	-	-	74,081	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
4,402	6,083	10,875	22,998	37,390	43,990	2000		
-	-	-	-	-	11,026	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
2,805	2,985	3,452	4,370	5,981	6,716	2000		
-	-	-	-	-	429 965	2001	Clients - Résidentiel #	39
219 677	220 657	221 572	214 403	214 710	443 793	2000		
-	-	-	-	-	47 350	2001	Clients - Commercial #	41
23 420	23 491	23 692	23 558	23 635	47 046	2000		
-	-	-	-	-	133	2001	Clients - Industriel #	43
72	72	72	67	67	144	2000		
-	-	-	-	-	1 966	2001	Degrés-Jours	45
32	94	358	700	1 241	1 873	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	-	-	-	-
		2000	534 563	498 974	533 420	510 271	512 873	509 473
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	87 446	217 676	-	-	-	-
		2000	188 545	127 938	25 283	-14 186	-73 208	-80 483
9	Inter Provincial Transfers	2001	3 080 101	2 908 214	-	-	-	-
		2000	1 983 642	1 814 574	1 952 018	1 866 071	1 872 649	1 711 019
11	Total Supply	2001	3 714 954	3 609 142	-	-	-	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2001	137 540	159 005	-	-	-	-
		2000	171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118
15	Commercial	2001	114 909	123 044	-	-	-	-
		2000	132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359
17	Industrial	2001	2 778	2 346	-	-	-	-
		2000	2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912
19	Direct Sales	2001	287 596	293 726	-	-	-	-
		2000	336 058	305 120	310 566	287 303	259 874	212 796
21	Provincial Requirements	2001	542 823	578 121	-	-	-	-
		2000	642 799	543 869	500 897	431 230	337 379	262 185
23	Exports	2001	2 982 147	2 888 756	-	-	-	-
		2000	1 907 555	1 767 696	1 875 889	1 825 215	1 865 971	1 826 807
25	Line Pack Fluctuation	2001	-9 762	5 389	-	-	-	-
		2000	3 818	1 697	-1 789	1 044	-8 263	-5 724
27	Gas Used in System	2001	98 910	70 051	-	-	-	-
		2000	106 349	109 264	105 489	100 050	100 087	96 797
29	Line Losses and Unaccounted	2001	100 836	66 825	-	-	-	-
		2000	46 229	18 960	30 235	4 617	17 140	-40 056
31	Total Disposition	2001	3 714 954	3 609 142	-	-	-	-
		2000	2 706 750	2 441 486	2 510 721	2 362 156	2 312 314	2 140 009
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	35,361	40,558	-	-	-	-
		2000	34,086	26,757	22,230	17,190	10,696	7,758
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	25,454	27,146	-	-	-	-
		2000	23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	551	480	-	-	-	-
		2000	308	388	369	318	189	138
39	Customers - Residential #	2001	285 145	280 724	-	-	-	-
		2000	295 158	288 572	279 120	277 241	279 273	276 874
41	Customers- Commercial #	2001	35 832	36 436	-	-	-	-
		2000	36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 274
43	Customers - Industrial #	2001	37	39	-	-	-	-
		2000	33	35	33	31	33	32
45	Degree Days	2001	860	1 017	-	-	-	-
		2000	1 073	846	586	415	229	129

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	1 030 659	2001	Total de gaz marchand	1
522 625	510 061	527 789	530 788	539 457	1 033 537	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	305 122	2001	Variation des stocks	7
-97 781	566	82 135	83 339	249 006	316 483	2000		
-	-	-	-	-	5 988 315	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	2 988 740	3 798 216	2000		
-	-	-	-	-	7 324 096	2001	Total disponible	11
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	3 777 203	5 148 236	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	296 545	2001	Résidentiel	13
19 470	35 956	63 300	117 487	167 395	303 201	2000		
-	-	-	-	-	237 953	2001	Commercial	15
15 433	28 432	50 515	93 955	137 735	237 505	2000		
-	-	-	-	-	5 124	2001	Industriel	17
500	526	773	1 427	1 968	4 784	2000		
-	-	-	-	-	581 322	2001	Ventes directes	19
267 607	268 668	324 934	300 592	313 317	641 178	2000		
-	-	-	-	-	1 120 944	2001	Demande provinciale	21
303 010	333 582	439 522	513 461	620 415	1 186 668	2000		
-	-	-	-	-	5 870 903	2001	Exportations	23
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	2 936 547	3 675 251	2000		
-	-	-	-	-	-4 373	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-16 983	12 351	17 861	-4 577	19 642	5 515	2000		
-	-	-	-	-	168 961	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
114 285	107 728	105 255	91 825	89 856	215 613	2000		
-	-	-	-	-	167 661	2001	Fuites et autres pertes	29
-5 480	-31 314	27 918	117 316	110 743	65 189	2000		
-	-	-	-	-	7 324 096	2001	Utilisation totale	31
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	3 777 203	5 148 236	2000		
-	-	-	-	-	75,919	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,562	9,410	14,652	24,321	42,737	60,843	2000		
-	-	-	-	-	52,600	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,202	5,415	9,110	18,157	29,695	41,536	2000		
-	-	-	-	-	1,031	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
78	82	119	215	325	696	2000		
-	-	-	-	-	565 869	2001	Clients - Résidentiel #	39
277 932	275 790	279 008	279 599	277 539	583 730	2000		
-	-	-	-	-	72 268	2001	Clients - Commercial #	41
36 021	36 040	36 096	36 132	35 151	73 643	2000		
-	-	-	-	-	76	2001	Clients - Industriel #	43
36	37	37	37	37	68	2000		
-	-	-	-	-	1 877	2001	Degrés-Jours	45
57	188	399	768	1 149	1 919	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	-	-	-	-	-
		2000 12 212 454	11 265 392	11 539 215	10 825 524	10 800 024	10 455 892	10 986 108
3	Imports	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2000 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 268 657	275 660	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 -9 925 480	-9 299 541	-9 470 754	-8 668 486	-8 924 996	-8 693 190	-9 146 219
11	Total Supply	2001 2 061 000	2 299 765	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
15	Commercial	2001 325 604	331 125	-	-	-	-	-
		2000 382 577	332 280	281 202	208 085	146 579	96 527	78 675
17	Industrial	2001 1 298 059	1 293 145	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 36 945	33 403	36 278	35 809	34 044	30 203	28 891
25	Line Pack Fluctuation	2001 44 979	11 956	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 127 396	107 620	115 014	114 703	114 682	118 296	125 452
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -328 920	-29 639	-	-	-	-	-
		2000 8 657	-39 170	-21 203	-122 583	-95 599	18 665	-45 189
31	Total Disposition	2001 2 061 010	2 299 765	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 111,119	94,661	76,390	70,095	58,532	46,390	41,684
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 93,607	115,593	-	-	-	-	-
		2000 59,097	47,089	38,430	30,881	25,683	17,911	16,916
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 141,920	141,481	-	-	-	-	-
		2000 125,185	112,818	115,875	117,847	109,070	105,880	121,480
39	Customers - Residential #	2001 844 421	844 929	-	-	-	-	-
		2000 804 417	805 743	833 578	833 485	831 243	831 144	834 946
41	Customers- Commercial #	2001 71 592	71 475	-	-	-	-	-
		2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
43	Customers - Industrial #	2001 583	586	-	-	-	-	-
		2000 614	603	601	539	515	607	613
45	Degree Days	2001 624	799	-	-	-	-	-
		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 Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fev.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	23 527 164	2001	Total de gaz marchand	1
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	12 377 124	23 477 846	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	544 317	2001	Variation des stocks	7
-167 833	-65 535	52 746	147 807	311 684	648 325	2000		
-	-	-	-	-	-19 710 716	2001	Transferts interprovinciaux	9
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-10 114 144	-19 225 021	2000		
-	-	-	-	-	4 360 765	2001	Total disponible	11
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	4 901 150	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	1 107 988	2001	Résidentiel	13
131 446	194 086	312 058	444 497	573 143	1 210 029	2000		
-	-	-	-	-	656 729	2001	Commercial	15
78 586	99 255	163 023	249 975	348 406	714 857	2000		
-	-	-	-	-	2 591 204	2001	Industriel	17
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	1 450 707	2 691 632	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	4 355 921	2001	Demande provinciale	21
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	2 372 256	4 616 518	2000		
-	-	-	-	-	52 705	2001	Exportations	23
28 356	28 864	29 682	28 340	27 097	70 348	2000		
-	-	-	-	-	56 935	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
26 407	102 702	232 688	333 868	17 724	9 781	2000		
-	-	-	-	-	253 773	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
117 659	111 758	111 646	99 771	91 096	235 016	2000		
-	-	-	-	-	-358 559	2001	Fuites et autres pertes	29
-42 507	-37 500	66 130	29 018	66 491	-30 513	2000		
-	-	-	-	-	4 360 775	2001	Utilisation totale	31
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	4 901 150	2000		
-	-	-	-	-	368,684	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
41,958	58,364	88,508	127,762	166,591	205,781	2000		
-	-	-	-	-	209,200	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,830	22,777	37,409	64,695	90,254	106,186	2000		
-	-	-	-	-	283,401	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
131,200	107,507	126,649	139,760	147,915	238,003	2000		
-	-	-	-	-	1 689 350	2001	Clients - Résidentiel #	39
832 543	835 864	835 947	848 050	850 934	1 610 160	2000		
-	-	-	-	-	143 067	2001	Clients - Commercial #	41
71 472	71 446	70 727	71 243	71 850	140 323	2000		
-	-	-	-	-	1 169	2001	Clients - Industriel #	43
617	596	639	562	573	1 217	2000		
-	-	-	-	-	1 423	2001	Degrés-Jours	45
81	211	389	640	906	1 624	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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 321 786	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
15	Commercial	2001 171 800	167 740	-	-	-	-	-
		2000 207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
17	Industrial	2001 41 746	34 090	-	-	-	-	-
		2000 52 380	51 519	45 877	33 411	32 626	35 799	21 073
19	Direct Sales	2001 353 288	410 362	-	-	-	-	-
		2000 427 488	401 021	418 016	366 766	339 264	362 604	282 034
21	Provincial Requirements	2001 844 701	880 712	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 - 986	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
27	Gas Used in System	2001 111 220	200 961	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
		2000 88,877	69,439	67,053	45,805	61,471	28,945	28,373
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 68,530	68,278	-	-	-	-	-
		2000 49,684	38,605	38,312	28,140	22,646	16,937	17,920
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 12,125	11,962	-	-	-	-	-
		2000 8,287	7,957	7,423	5,662	5,580	5,509	5,792
39	Customers - Residential #	2001 776 767	777 115	-	-	-	-	-
		2000 752 773	758 864	768 959	769 627	770 477	770 622	770 528
41	Customers- Commercial #	2001 91 805	91 631	-	-	-	-	-
		2000 89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
43	Customers - Industrial #	2001 716	740	-	-	-	-	-
		2000 744	759	759	753	760	765	766
45	Degree Days	2001 400	396	-	-	-	-	-
		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 Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	3 699 851	2001	Total de gaz marchand	1
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	2 165 503	3 396 052	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	570 112	2001	Variation des stocks	7
16 444	-13 926	-11 262	287 313	314 358	599 954	2000		
-	-	-	-	-	3 652 017	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	1 880 059	3 953 437	2000		
-	-	-	-	-	7 921 980	2001	Total disponible	11
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	7 949 443	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	546 387	2001	Résidentiel	13
64 192	78 301	142 245	258 381	333 915	592 678	2000		
-	-	-	-	-	339 540	2001	Commercial	15
61 398	54 603	99 343	165 944	207 398	368 814	2000		
-	-	-	-	-	75 836	2001	Industriel	17
30 050	25 841	34 734	31 233	38 768	103 899	2000		
-	-	-	-	-	763 650	2001	Ventes directes	19
338 383	354 221	394 261	431 238	294 179	828 509	2000		
-	-	-	-	-	1 725 413	2001	Demande provinciale	21
494 023	512 966	670 583	886 796	874 260	1 893 900	2000		
-	-	-	-	-	5 876 276	2001	Exportations	23
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	3 200 283	5 970 252	2000		
-	-	-	-	-	8 362	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
2 981	5 875	101 392	180 422	8 186	-1 394	2000		
-	-	-	-	-	312 181	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
54 494	58 927	58 526	114 946	124 644	157 993	2000		
-	-	-	-	-	- 262	2001	Fuites et autres pertes	29
132 520	98 279	70 857	101 141	152 547	-71 308	2000		
-	-	-	-	-	7 921 970	2001	Utilisation totale	31
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	7 949 443	2000		
-	-	-	-	-	246,495	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
28,214	31,594	53,256	93,063	118,314	158,316	2000		
-	-	-	-	-	136,809	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
18,117	19,194	32,131	53,946	66,856	88,289	2000		
-	-	-	-	-	24,087	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
4,946	5,768	7,373	7,784	9,544	16,244	2000		
-	-	-	-	-	1 553 882	2001	Clients - Résidentiel #	39
771 451	772 208	791 969	775 284	776 269	1 511 637	2000		
-	-	-	-	-	183 436	2001	Clients - Commercial #	41
91 406	91 624	91 588	91 707	91 766	180 079	2000		
-	-	-	-	-	1 456	2001	Clients - Industriel #	43
763	746	757	702	696	1 503	2000		
-	-	-	-	-	796	2001	Degrés-Jours	45
37	93	233	376	449	826	2000		

**Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, February 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	370 939	-	-	25 478	-	483 252
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	370 939	-	-	25 478	-	483 252
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	217 722
6 Total Supply of Gas Utilities	370 939	-	-	25 478	-	700 974
<b>Disposition :</b>						
<b>Sales :</b>						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	25 478	-	250 673
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	284 395
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	25 478	-	535 068
16 Exports	370 939	-	-	-	-	784
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	127 060
18 Total Net Deliveries	370 939	-	-	25 478	-	662 912
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	46
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	1 027
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	6 694
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	30 295
23 Total Disposition	370 939	-	-	25 478	-	700 974

<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	-	-	3 979.3	34 817.2	4 025.9	5 919.8
2 Commercial	-	-	10 002.3	19 464.4	4 664.6	4 580.9
3 Industrial	-	-	9 525.9	4 795.0	725.9	87.3
4 Direct Sales	-	-	104.2	59 423.3	1 661.5	10 945.4
5 Total Sales	-	-	23 611.8	118 499.9	11 077.8	21 533.4
6 Exports	-	13 810.1	6 371.7	71 798.0	33 972.9	113 285.3
7 Imports	-	-	-	6 074.9	-	-

**Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, février 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>	
11 239 963	1 759 554	-	13 879 186	Total de gaz marchand	1
-	-	160 881	160 881	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
11 239 963	1 759 554	160 881	14 040 067	Total des arrivages nets de gaz	4
3 108 340	287 492	-	3 613 554	Gaz provenant des stocks	5
14 348 303	2 047 046	160 881	17 653 621	Total des arrivages de gaz	6
				<b>Utilisation :</b>	
				<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
622 329	-	-	622 329	Québec	9
998 355	129 200	160 881	1 564 587	Ontario	10
249 372	-	-	249 372	Manitoba	11
-	-	-	284 395	Saskatchewan	12
2 037 872	132 180	-	2 170 052	Alberta	13
66 205	404 145	-	470 350	Columbie-Britannique	14
3 974 133	665 525	160 881	5 361 085	Total des ventes	15
7 786 515	891 342	-	9 049 580	Exportations	16
1 787 129	410 362	-	2 324 551	Ventes directes	17
13 547 777	1 967 229	160 881	16 735 216	Total des livraisons nettes	18
204 741	1 366	-	206 153	Livraisons à entrepôt de stockage	19
95 626	3 896	-	100 549	Fluctuation dans les réseaux	20
344 690	182 464	-	533 848	Gaz consommé dans les réseaux	21
155 469	-107 909	-	77 855	Fuites et autres pertes	22
14 348 303	2 047 046	160 881	17 653 621	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		
21 147.0	10 411.0	80 302.1	Résidentiel	1
12 864.4	6 504.7	58 081.4	Commercial	2
50 207.0	1 321.0	66 663.1	Industriel	3
-	15 928.4	88 062.9	Ventes directes	4
84 219.4	34 167.1	293 109.5	Total des ventes	5
892.5	107 633.5	347 763.9	Exportations	6
-	-	6 074.9	Importations	7

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

Province and Customs Port	Exports Exportations 2001		Imports Importations 2001		Exports Exportations 2000	
	Feb.	Jan. to Feb.	Feb.	Jan. to Feb.	Feb.	Jan. to Feb.
Province et Bureau de la Douane	Fév.	Jan. à Fév.	Fév.	Jan. à Fév.	Fév.	Jan. à Fév.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	370 939	737 023	-	-	107 067	133 787
<b>N. B. Total N.-B.</b>	<b>370 939</b>	<b>737 023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>107 067</b>	<b>133 787</b>
Phillipsburg	17 694	36 799	-	-	25 132	55 057
Highwater	83 447	270 708	-	-	66 922	137 500
East Hereford	67 601	153 501	-	-	111 309	233 629
<b>Quebec Total Québec</b>	<b>168 742</b>	<b>461 008</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>203 363</b>	<b>426 186</b>
Cornwall	38 598	72 784	-	-	29 676	62 839
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 064 303	2 652 504	-	-	1 099 090	2 207 749
Windsor	-	-	66 535	141 454	15 938	41 165
Iroquois	775 435	1 915 234	-	-	895 094	1 809 037
St. Clair	23 095	64 615	94 346	187 945	6 954	23 486
<b>Total Ontario</b>	<b>1 901 431</b>	<b>4 705 137</b>	<b>160 881</b>	<b>329 399</b>	<b>2 046 752</b>	<b>4 144 276</b>
Emerson	883 328	2 104 530	-	-	1 219 415	2 527 588
Sprague	16 379	32 264	-	-	5 588	10 969
<b>Total Manitoba</b>	<b>899 707</b>	<b>2 136 794</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 225 003</b>	<b>2 538 557</b>
Monchy	1 711 724	3 621 233	-	-	1 767 696	3 675 251
Elmore	1 177 032	2 249 670	-	-	-	-
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>2 888 756</b>	<b>5 870 903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 767 696</b>	<b>3 675 251</b>
Aden	24 366	52 149	-	-	33 149	69 057
Carway	-	-	-	-	-	756
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	274	556	-	-	254	535
<b>Total Alberta</b>	<b>24 640</b>	<b>52 705</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>33 403</b>	<b>70 348</b>
Kingsgate	2 013 953	4 275 116	-	-	2 008 258	4 241 301
Huntingdon	781 412	1 601 160	-	-	868 171	1 728 951
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
<b>B.C. Total C.-B.</b>	<b>2 795 365</b>	<b>5 876 276</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 876 429</b>	<b>5 970 252</b>
<b>Canada Total</b>	<b>9 049 580</b>	<b>19 839 846</b>	<b>160 881</b>	<b>329 399</b>	<b>8 259 713</b>	<b>16 958 657</b>
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>Value - Valeur</b>	<b>3 086 485</b>	<b>8 438 677</b>	<b>63 972</b>	<b>127 301</b>	<b>1 069 735</b>	<b>2 134 231</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.