

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas  
Transportation  
and Distribution**

**March 2001**



**Transport et  
distribution du  
gaz naturel**

**Mars 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

March 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

Mars 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.

July 2001

**Catalogue 55-002-XIB, Vol. 43, No. 3**

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.

Juillet 2001

**N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 43, No. 3**

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 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

### March 2001

- Natural gas sales totalled 7 187 million cubic metres in March, down 0.8% from March 2000. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 7.5% compared with March 2000, largely because of lower demand for natural gas by the electric utilities and the chemical industry. Nearly offsetting this decrease were higher sales to the residential (+11.1%) and commercial (+6.9%) sectors. Residential and commercial sales increased due to colder-than-normal weather throughout most of Canada.
- On the basis of rate structure information, sales in March 2001 were broken down as follows, with the percentage changes from March 2000 in brackets: residential sales, 1 848 298 thousand cubic metres (+11.1%); commercial sales, 1 337 092 thousand cubic metres (+6.9%) and industrial sales (including direct sales), 4 001 192 thousand cubic metres (-7.5%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 9 299 233 thousand cubic metres a 9.2% increase over the levels recorded in March 2000.
- Year-to-date sales dropped 5.8% from the same period in 2000. Sales to the residential (-1.1%) and commercial (-0.3%) sectors decreased owing to milder weather in January and February. Decrease demand by the industrial sector (including direct sales) led to a 9.8% 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 March 2000 in brackets: residential sales 6 258 976 thousand cubic metres (-1.1%); commercial sales, 4 459 833 thousand cubic metres (-0.3%) and industrial sales ( including direct sales ), 12 335 591 thousand cubic metres (-9.8%).
- Year-to-date sales for 2001 indicate exports of natural gas amounted to 29 139 079 thousand cubic metres, a 14.4% increase over the corresponding period in 2000.

## Faits saillants

### Mars 2001

- En mars, les ventes de gaz naturel ont atteint 7 187 millions de mètres cubes , en baisse de 0,8% comparativement à mars 2000. Les ventes de gaz naturel au secteur industriel ( y compris les ventes directes ) ont chuté de 7,5% comparativement à mars 2000, en raison surtout d'une demande moins élevée de gaz naturel de la part des services d'électricité et des industries chimiques. Les hausses des ventes de 11,1% au secteur résidentiel et de 6,9% au secteur commercial ont presque compensé cette diminution. Un temps plus froid que la normale presque partout au Canada a fait augmenter les ventes résidentielles et les ventes commerciales.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à Mars 2000 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 1 848 298 milliers de mètres cubes (+11,1%); les ventes commerciales, 1 337 092 milliers de mètres cubes (+6,9% ) et les ventes industrielles ( y compris les ventes directes ) 4 001 192 milliers de mètres cubes (-7,5%).
- En mars 2001, les exportations de gaz naturel ont atteint 9 299 233 milliers de mètres cubes, une hausse de 9,2% par rapport au niveau enregistré en mars 2000.
- Les ventes cumulatives ont diminué de 5,8% comparativement à la même période en 2000. Les ventes aux secteurs résidentiel et commercial ont chuté de 1,1% et de 0,3% respectivement, en raison du temps plus doux en janvier et février. Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont été en baisse de 9,8% 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 mars 2000 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 6 258 976 milliers de mètres cubes ( -1,1% ); les ventes commerciales, 4 459 833 milliers de mètres cubes (-0,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 12 335 591 milliers de mètres cubes (-9,8%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 29 139 079 milliers de mètres cubes, une hausse de 14,4% 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	-	-	-	-
		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	136 502	-	-	-	-
		2001 103 367	71 954	282 608	76 306	80 221	117 427	96 789
5	Other Receipts	2001 -	-	-	-	-	-	-
		2001 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001 4 110 222	3 349 858	1 966 747	-	-	-	-
		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 19 455 517	17 389 925	16 993 577	-	-	-	-
		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	1 848 298	-	-	-	-
		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	1 337 092	-	-	-	-
		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	1 676 428	-	-	-	-
		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	2 324 764	-	-	-	-
		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	7 186 582	-	-	-	-
		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	9 299 233	-	-	-	-
		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 34 046	43 006	29 123	-	-	-	-
		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	444 642	-	-	-	-
		2001 538 411	498 044	492 363	448 458	451 706	447 337	488 131
29	Line Losses and Unaccounted	2001 -105 062	77 855	33 997	-	-	-	-
		2001 -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	-	-	-	-
		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	721,097	-	-	-	-
		2001 558,866	516,269	395,828	318,669	243,135	161,214	148,445
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 493,977	496,915	477,763	-	-	-	-
		2001 344,902	306,323	253,604	188,335	118,014	84,718	82,821
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 298,692	286,507	280,130	-	-	-	-
		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	4 257 272	-	-	-	-
		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	462 869	-	-	-	-
		2001 461 628	457 693	459 127	459 294	456 734	456 671	453 700
43	Customers - Industrial #	2001 13 257	13 398	13 422	-	-	-	-
		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, 2000 et 2001, Canada**

August	September	October	November	December	Jan. to March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	43 946 291	2001	Total de gaz marchand	1
13 760 532	13 392 742	14 460 422	14 380 797	15 481 611	42 326 067	2001		
-	-	-	-	-	465 901	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	457 929	2001		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	9 426 827	2001	Variation des stocks	7
-916 079	-834 296	-107 786	1 969 266	3 842 929	8 552 056	2001		
...	...	...	...	...	...	2001	Transferts interprovinciaux	9
...	...	...	...	...	...	2001		
-	-	-	-	-	53 839 019	2001	Total disponible	11
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	51 336 052	2001		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	6 258 976	2001	Résidentiel	13
399 864	528 489	906 905	1 486 595	2 340 381	6 327 830	2001		
-	-	-	-	-	4 459 833	2001	Commercial	15
320 148	368 551	629 530	1 080 854	1 668 320	4 475 313	2001		
-	-	-	-	-	5 174 882	2001	Industriel	17
1 784 685	1 703 294	1 919 577	1 936 880	2 009 981	5 898 383	2001		
-	-	-	-	-	7 160 709	2001	Ventes directes	19
1 612 962	1 599 696	1 877 603	2 153 874	2 492 655	7 770 686	2001		
-	-	-	-	-	23 054 400	2001	Demande provinciale	21
4 117 659	4 200 030	5 333 615	6 658 203	8 511 337	24 472 212	2001		
-	-	-	-	-	29 139 079	2001	Exportations	23
8 316 710	7 907 216	8 269 130	8 841 283	10 429 426	25 470 871	2001		
-	-	-	-	-	106 175	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
22 614	149 996	361 277	507 597	51 660	51 357	2001		
-	-	-	-	-	1 532 575	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
503 935	482 093	459 587	505 434	525 058	1 528 818	2001		
-	-	-	-	-	6 790	2001	Fuites et autres pertes	29
-18 762	-50 992	54 215	44 831	45 619	-187 206	2001		
-	-	-	-	-	53 839 019	2001	Utilisation totale	31
12 942 156	12 688 343	14 477 824	16 557 348	19 563 100	51 336 052	2001		
-	-	-	-	-	2,270,405	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
144,376	175,556	286,799	452,911	714,081	1,470,962	2001		
-	-	-	-	-	1,468,654	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
82,168	96,330	178,481	288,758	470,880	904,829	2001		
-	-	-	-	-	865,329	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
210,268	201,420	242,771	251,887	299,882	667,868	2001		
-	-	-	-	-	12 758 235	2001	Clients - Résidentiel #	39
4 188 934	4 194 169	4 252 214	4 247 150	4 247 463	12 563 779	2001		
-	-	-	-	-	1 388 001	2001	Clients - Commercial #	41
453 096	449 818	453 675	457 188	458 667	1 378 448	2001		
-	-	-	-	-	40 077	2001	Clients - Industriel #	43
13 182	12 550	13 116	12 998	13 002	41 274	2001		
...	...	...	...	...	...	2001	Degrés-Jours	45
...	...	...	...	...	...	2001		

**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	-	-	-
		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	-422 459	-	-	-
		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	594	-	-	-
		2001	700	635	522	382	275	92

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

August	September	October	November	December	Jan. to March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	1 159 482	2001	Total de gaz marchand	1
371 458	352 108	374 574	372 897	364 746	391 107	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	-357 707	2001	Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	2001		
-9 344	-4 669	3 783	42 012	53 296	33 400	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	13 488	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	1 857	2001		

**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	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2001	366 084	370 939	422 459	-	-	-
		2001	26 720	107 067	223 920	275 376	295 455	300 460
11	Total Supply	2001	366 084	370 939	422 459	-	-	-
		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	422 459	-	-	-
		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	422 459	-	-	-
		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	661	-	-	-
		2001	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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
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	
-	-	-	-	-	-	1 159 482	2001 Transferts interprovinciaux	9
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	357 707	2001		
-	-	-	-	-	-	1 159 482	2001 Total disponible	11
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	357 707	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	
-	-	-	-	-	-	1 159 482	2001 Exportations	23
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	357 707	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2001 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	1 159 482	2001 Utilisation totale	31
380 802	356 777	370 791	330 885	311 450	357 707	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	
-	-	-	-	-	-	2 273	2001 Degrés-Jours	45
57	181	315	463	755	2 011	2001		

**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	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2001	106 482	138 618	55 159	-	-	-
		2001	-	-	11 905	64 670	-157 356	-170 464
9	Inter Provincial Transfers	2001	884 444	686 486	740 955	-	-	-
		2001	1 059 647	954 185	842 949	676 066	556 119	655 029
11	Total Supply	2001	990 926	825 104	796 114	-	-	-
		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	91 312	-	-	-
		2001	133 651	112 710	81 756	59 719	24 599	23 043
15	Commercial	2001	298 789	264 794	240 498	-	-	-
		2001	314 537	264 458	210 219	158 411	83 760	62 991
17	Industrial	2001	258 372	252 205	252 232	-	-	-
		2001	348 237	329 807	343 458	332 667	289 183	249 636
19	Direct Sales	2001	1 727	2 751	2 439	-	-	-
		2001	26 304	11 598	10 530	10 925	9 553	8 824
21	Provincial Requirements	2001	676 909	625 080	586 481	-	-	-
		2001	822 729	718 573	645 963	561 722	407 095	344 494
23	Exports	2001	292 266	168 742	188 462	-	-	-
		2001	222 823	203 363	174 608	150 468	114 624	141 770
25	Line Pack Fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
		2001	-	-	-	-	3 838	-
27	Gas Used in System	2001	6 997	7 090	5 153	-	-	-
		2001	8 613	6 287	3 053	5 204	3 017	3 355
29	Line Losses and Unaccounted	2001	14 754	24 192	16 018	-	-	-
		2001	5 482	25 962	31 230	23 342	31 383	4 216
31	Total Disposition	2001	990 926	825 104	796 114	-	-	-
		2001	1 059 647	954 185	854 854	740 736	556 119	497 673
33	Revenue - Residential '000 \$	2001	60,196	55,367	45,615	-	-	-
		2001	41,949	37,190	28,128	24,671	11,154	10,144
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	130,893	118,710	100,090	-	-	-
		2001	81,343	69,369	57,303	48,852	25,408	23,098
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	83,535	81,733	77,431	-	-	-
		2001	56,829	53,164	55,167	57,222	55,240	55,384
39	Customers - Residential #	2001	131 234	131 755	131 583	-	-	-
		2001	129 615	129 801	129 524	129 154	128 662	126 668
41	Customers- Commercial #	2001	45 482	45 265	45 177	-	-	-
		2001	44 030	44 102	44 003	43 862	43 672	43 546
43	Customers - Industrial #	2001	2 081	2 097	2 097	-	-	-
		2001	2 012	2 012	1 992	1 992	1 984	1 980
45	Degree Days	2001	835	746	661	-	-	-
		2001	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 March				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	-	2001	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		
-	-	-	-	-	300 259	2001		Variation des stocks	7
-143 500	-110 131	-37 837	76 853	188 003	11 905	2001			
-	-	-	-	-	2 311 885	2001		Transferts interprovinciaux	9
681 201	663 333	671 713	770 961	812 102	2 856 781	2001			
-	-	-	-	-	2 612 144	2001		Total disponible	11
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	2 868 686	2001			
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	314 663	2001		Résidentiel	13
13 794	16 680	47 262	76 030	138 396	328 117	2001			
-	-	-	-	-	804 081	2001		Commercial	15
58 879	62 333	130 915	185 921	318 503	789 214	2001			
-	-	-	-	-	762 809	2001		Industriel	17
270 395	264 890	296 632	324 420	289 301	1 021 502	2001			
-	-	-	-	-	6 917	2001		Ventes directes	19
8 321	6 442	7 178	8 330	2 288	48 432	2001			
-	-	-	-	-	1 888 470	2001		Demande provinciale	21
351 389	350 345	481 987	594 701	748 488	2 187 265	2001			
-	-	-	-	-	649 470	2001		Exportations	23
144 449	147 494	134 000	236 172	240 645	600 794	2001			
-	-	-	-	-	-	2001		Fluctuation dans les réseaux	25
19 020	22 127	-	-	-	-	2001			
-	-	-	-	-	19 240	2001		Gaz consommé dans les réseaux	27
4 108	3 194	3 270	4 520	7 293	17 953	2001			
-	-	-	-	-	54 964	2001		Fuites et autres pertes	29
18 735	30 042	14 619	12 421	3 679	62 674	2001			
-	-	-	-	-	2 612 144	2001		Utilisation totale	31
537 701	553 202	633 876	847 814	1 000 105	2 868 686	2001			
-	-	-	-	-	161,178	2001		Revenu - Résidentiel '000 \$	33
7,466	9,251	23,005	34,260	63,746	107,266	2001			
-	-	-	-	-	349,694	2001		Revenu - Commercial '000 \$	35
19,411	23,500	50,697	66,493	126,755	208,015	2001			
-	-	-	-	-	242,700	2001		Revenu - Industriel '000 \$	37
55,270	66,237	82,146	74,467	86,528	165,160	2001			
-	-	-	-	-	394 572	2001		Clients - Résidentiel #	39
127 975	128 854	130 155	130 978	123 117	388 940	2001			
-	-	-	-	-	135 924	2001		Clients - Commercial #	41
43 371	43 485	44 053	44 589	45 041	132 135	2001			
-	-	-	-	-	6 275	2001		Clients - Industriel #	43
1 988	2 007	2 060	2 070	2 080	6 016	2001			
-	-	-	-	-	2 242	2001		Degrés-Jours	45
12	119	277	467	843	2 103	2001			

**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	-	-	-	-
		2001 50 570	46 084	49 175	47 526	48 130	48 281	49 261
3	Imports	2001 168 518	160 881	136 502	-	-	-	-
		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	1 556 810	-	-	-	-
		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	2 993 691	-	-	-	-
		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	4 716 508	-	-	-	-
		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	865 195	-	-	-	-
		2001 1 041 834	1 055 511	699 175	585 518	345 279	196 142	149 929
15	Commercial	2001 568 639	515 491	480 579	-	-	-	-
		2001 539 198	546 186	439 143	318 438	165 939	81 606	95 642
17	Industrial	2001 148 949	127 000	126 562	-	-	-	-
		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	1 586 571	-	-	-	-
		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	3 058 907	-	-	-	-
		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	1 690 682	-	-	-	-
		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	16 176	-	-	-	-
		2001 1 175	780	- 536	605	-2 265	-1 739	489
27	Gas Used in System	2001 173 052	111 304	112 126	-	-	-	-
		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	-161 384	-	-	-	-
		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	4 716 507	-	-	-	-
		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	348,231	-	-	-	-
		2001 251,342	266,938	184,268	147,899	93,887	61,884	57,239
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001 144,674	123,925	158,757	-	-	-	-
		2001 107,565	112,946	90,357	58,147	32,056	18,080	19,786
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 55,608	44,778	47,356	-	-	-	-
		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	2 000 505	-	-	-	-
		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	193 967	-	-	-	-
		2001 197 387	192 711	193 491	193 406	189 804	189 969	187 905
43	Customers - Industrial #	2001 9 773	9 870	9 871	-	-	-	-
		2001 10 390	9 732	10 739	9 732	9 543	9 566	9 401
45	Degree Days	2001 685	588	567	-	-	-	-
		2001 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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	90 771	2001	Total de gaz marchand	1
49 223	47 495	49 293	60 143	34 781	145 829	2000		
-	-	-	-	-	465 901	2001	Importations	3
97 703	129 897	125 188	207 285	238 560	457 929	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	7 202 239	2001	Variation des stocks	7
-523 409	-645 270	-193 568	1 373 954	2 779 878	6 544 270	2000		
-	-	-	-	-	8 704 134	2001	Transferts interprovinciaux	9
3 682 321	3 562 842	3 485 905	3 006 907	2 912 231	9 715 749	2000		
-	-	-	-	-	16 463 045	2001	Total disponible	11
3 305 838	3 094 964	3 466 818	4 648 289	5 965 450	16 863 777	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	2 891 670	2001	Résidentiel	13
158 874	181 329	301 074	512 066	993 460	2 796 520	2000		
-	-	-	-	-	1 564 709	2001	Commercial	15
89 182	101 062	141 114	296 589	515 743	1 524 527	2000		
-	-	-	-	-	402 511	2001	Industriel	17
84 163	87 217	120 310	134 149	207 596	614 361	2000		
-	-	-	-	-	4 981 802	2001	Ventes directes	19
970 546	939 235	1 105 069	1 362 381	1 827 841	5 382 819	2000		
-	-	-	-	-	9 840 692	2001	Demande provinciale	21
1 302 765	1 308 843	1 667 567	2 305 185	3 544 640	10 318 227	2000		
-	-	-	-	-	6 395 819	2001	Exportations	23
1 942 552	1 724 331	1 785 232	2 437 495	2 588 413	6 250 586	2000		
-	-	-	-	-	33 258	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-5 035	3 966	5 335	-1 209	3 490	1 419	2000		
-	-	-	-	-	396 482	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
173 493	163 085	142 639	129 277	140 703	494 329	2000		
-	-	-	-	-	-203 207	2001	Fuites et autres pertes	29
-107 937	-105 260	-133 955	-222 459	-311 796	-200 784	2000		
-	-	-	-	-	16 463 044	2001	Utilisation totale	31
3 305 838	3 094 965	3 466 818	4 648 289	5 965 450	16 863 777	2000		
-	-	-	-	-	1,013,053	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
54,912	58,647	94,024	148,048	280,408	702,547	2000		
-	-	-	-	-	427,356	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
19,206	19,360	38,259	62,468	119,930	310,869	2000		
-	-	-	-	-	147,742	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
15,968	18,841	23,034	25,292	49,589	114,302	2000		
-	-	-	-	-	5 999 413	2001	Clients - Résidentiel #	39
1 959 356	1 960 796	1 993 563	1 998 836	2 004 894	5 921 752	2000		
-	-	-	-	-	582 231	2001	Clients - Commercial #	41
187 406	183 732	187 519	189 959	191 224	583 589	2000		
-	-	-	-	-	29 514	2001	Clients - Industriel #	43
9 706	9 092	9 551	9 560	9 549	30 861	2000		
-	-	-	-	-	1 840	2001	Degrés-Jours	45
12	100	213	432	780	1 772	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	-	-	-
		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	-	-	-
		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	-	-	-
		2000	130 000	84 549	68 933	47 885	22 958	17 168
15	Commercial	2001	117 274	123 532	96 645	-	-	-
		2000	130 428	108 319	76 863	56 561	27 896	20 292
17	Industrial	2001	20 541	19 223	17 792	-	-	-
		2000	24 161	21 207	19 504	14 704	15 436	14 711
19	Direct Sales	2001	47 262	44 002	45 965	-	-	-
		2000	48 872	44 812	47 482	47 776	44 883	45 511
21	Provincial Requirements	2001	288 392	293 374	239 630	-	-	-
		2000	333 461	258 887	212 782	166 926	111 173	97 682
23	Exports	2001	1 237 087	899 707	837 117	-	-	-
		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	-	-	-
		2000	881	585	- 402	454	-1 699	-1 305
27	Gas Used in System	2001	32 889	21 686	18 002	-	-	-
		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	-	-	-
		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	-	-	-
		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	-	-	-
		2000	31,493	21,284	17,759	13,010	7,395	6,093
35	Revenue - Commercial '000 \$	2001	30,819	43,262	32,001	-	-	-
		2000	23,952	20,038	14,493	10,957	5,839	4,544
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001	4,953	6,073	5,794	-	-	-
		2000	3,550	3,166	3,079	2,454	2,494	2,414
39	Customers - Residential #	2001	214 909	215 056	215 167	-	-	-
		2000	221 775	222 018	222 110	222 188	222 043	221 371
41	Customers- Commercial #	2001	23 659	23 691	23 674	-	-	-
		2000	23 490	23 556	23 569	23 583	23 495	23 388
43	Customers - Industrial #	2001	67	66	66	-	-	-
		2000	72	72	72	72	73	72
45	Degree Days	2001	949	1 017	749	-	-	-
		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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
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	
-	-	-	-	-	-	3 884 148	2001 Transferts interprovinciaux	9
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	4 657 306	2000		
-	-	-	-	-	-	3 884 148	2001 Total disponible	11
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	4 657 306	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	289 160	2001 Résidentiel	13
12 088	22 137	40 966	78 134	134 072	283 482	2000		
-	-	-	-	-	-	337 451	2001 Commercial	15
16 670	22 866	44 620	88 470	140 535	315 610	2000		
-	-	-	-	-	-	57 556	2001 Industriel	17
13 128	14 189	16 635	19 087	21 641	64 872	2000		
-	-	-	-	-	-	137 229	2001 Ventes directes	19
28 105	31 130	46 161	51 333	55 030	141 166	2000		
-	-	-	-	-	-	821 396	2001 Demande provinciale	21
69 991	90 322	148 382	237 024	351 278	805 130	2000		
-	-	-	-	-	-	2 973 911	2001 Exportations	23
1 208 930	1 114 486	1 201 124	1 085 831	1 124 991	3 703 378	2000		
-	-	-	-	-	-	1 971	2001 Fluctuation dans les réseaux	25
-3 776	2 975	4 001	- 907	2 618	1 064	2000		
-	-	-	-	-	-	72 577	2001 Gaz consommé dans les réseaux	27
39 896	37 401	38 251	30 093	29 546	115 461	2000		
-	-	-	-	-	-	14 293	2001 Fuites et autres pertes	29
-4 749	- 570	4 863	384	12 579	32 273	2000		
-	-	-	-	-	-	3 884 148	2001 Utilisation totale	31
1 310 292	1 244 614	1 396 621	1 352 425	1 521 012	4 657 306	2000		
-	-	-	-	-	-	110,615	2001 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,263	8,291	13,353	25,458	42,284	70,536	2000		
-	-	-	-	-	-	106,082	2001 Revenu - Commercial '000 \$	35
4,402	6,083	10,875	22,998	37,390	58,483	2000		
-	-	-	-	-	-	16,821	2001 Revenu - Industriel '000 \$	37
2,805	2,985	3,452	4,370	5,981	9,795	2000		
-	-	-	-	-	-	645 132	2001 Clients - Résidentiel #	39
219 677	220 657	221 572	214 403	214 710	665 903	2000		
-	-	-	-	-	-	71 024	2001 Clients - Commercial #	41
23 420	23 491	23 692	23 558	23 635	70 615	2000		
-	-	-	-	-	-	199	2001 Clients - Industriel #	43
72	72	72	67	67	216	2000		
-	-	-	-	-	-	2 715	2001 Degrés-Jours	45
32	94	358	700	1 241	2 433	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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 171 990	131 211	104 990	78 024	42 027	27 118	18 175
15	Commercial	2001 114 909	123 044	91 367	-	-	-	-
		2000 132 599	104 906	82 845	63 757	34 227	21 359	14 862
17	Industrial	2001 2 778	2 346	2 496	-	-	-	-
		2000 2 152	2 632	2 496	2 146	1 251	912	578
19	Direct Sales	2001 287 596	293 726	287 596	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 23,260	18,276	14,709	11,358	6,382	4,147	3,083
37	Revenue - Industrial '000 \$	2001 551	480	510	-	-	-	-
		2000 308	388	369	318	189	138	90
39	Customers - Residential #	2001 285 145	280 724	283 076	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 36 915	36 728	36 552	36 328	36 274	36 274	36 017
43	Customers - Industrial #	2001 37	39	38	-	-	-	-
		2000 33	35	33	31	33	32	34
45	Degree Days	2001 860	1 017	688	-	-	-	-
		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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	1 566 520	2001	Total de gaz marchand	1
522 625	510 061	527 789	530 788	539 457	1 566 957	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	357 490	2001	Variation des stocks	7
-97 781	566	82 135	83 339	249 006	341 766	2000		
-	-	-	-	-	9 250 646	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 847 180	1 777 358	1 857 145	1 897 858	2 988 740	5 750 234	2000		
-	-	-	-	-	11 174 656	2001	Total disponible	11
2 272 024	2 287 985	2 467 069	2 511 985	3 777 203	7 658 957	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	410 238	2001	Résidentiel	13
19 470	35 956	63 300	117 487	167 395	408 191	2000		
-	-	-	-	-	329 320	2001	Commercial	15
15 433	28 432	50 515	93 955	137 735	320 350	2000		
-	-	-	-	-	7 620	2001	Industriel	17
500	526	773	1 427	1 968	7 280	2000		
-	-	-	-	-	868 918	2001	Ventes directes	19
267 607	268 668	324 934	300 592	313 317	951 744	2000		
-	-	-	-	-	1 616 096	2001	Demande provinciale	21
303 010	333 582	439 522	513 461	620 415	1 687 565	2000		
-	-	-	-	-	8 998 359	2001	Exportations	23
1 877 192	1 865 637	1 876 513	1 793 960	2 936 547	5 551 140	2000		
-	-	-	-	-	7 828	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
-16 983	12 351	17 861	-4 577	19 642	3 726	2000		
-	-	-	-	-	238 456	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
114 285	107 728	105 255	91 825	89 856	321 102	2000		
-	-	-	-	-	313 917	2001	Fuites et autres pertes	29
-5 480	-31 314	27 918	117 316	110 743	95 424	2000		
-	-	-	-	-	11 174 656	2001	Utilisation totale	31
2 272 024	2 287 984	2 467 069	2 511 985	3 777 203	7 658 957	2000		
-	-	-	-	-	106,181	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
6,562	9,410	14,652	24,321	42,737	83,073	2000		
-	-	-	-	-	73,026	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
3,202	5,415	9,110	18,157	29,695	56,245	2000		
-	-	-	-	-	1,541	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
78	82	119	215	325	1,065	2000		
-	-	-	-	-	848 945	2001	Clients - Résidentiel #	39
277 932	275 790	279 008	279 599	277 539	862 850	2000		
-	-	-	-	-	108 873	2001	Clients - Commercial #	41
36 021	36 040	36 096	36 132	35 151	110 195	2000		
-	-	-	-	-	114	2001	Clients - Industriel #	43
36	37	37	37	37	101	2000		
-	-	-	-	-	2 565	2001	Degrés-Jours	45
57	188	399	768	1 149	2 505	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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 642 072	567 957	464 175	392 970	279 145	187 832	152 712
15	Commercial	2001 325 604	331 125	278 358	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 70 140	70 183	70 443	70 360	71 717	71 743	71 519
43	Customers - Industrial #	2001 583	586	607	-	-	-	-
		2000 614	603	601	539	515	607	613
45	Degree Days	2001 624	799	565	-	-	-	-
		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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	35 440 685	2001	Total de gaz marchand	1
10 909 373	10 680 713	11 456 218	11 338 596	12 377 124	35 017 061	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	841 989	2001	Variation des stocks	7
-167 833	-65 535	52 746	147 807	311 684	816 978	2000		
-	-	-	-	-	-29 565 193	2001	Transferts interprovinciaux	9
-9 015 144	-8 805 382	-9 143 244	-8 874 370	-10 114 144	-28 695 775	2000		
-	-	-	-	-	6 717 481	2001	Total disponible	11
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	7 138 264	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	1 582 439	2001	Résidentiel	13
131 446	194 086	312 058	444 497	573 143	1 674 204	2000		
-	-	-	-	-	935 087	2001	Commercial	15
78 586	99 255	163 023	249 975	348 406	996 059	2000		
-	-	-	-	-	3 835 302	2001	Industriel	17
1 386 449	1 310 631	1 450 493	1 426 564	1 450 707	4 040 592	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	6 352 828	2001	Demande provinciale	21
1 596 481	1 603 972	1 925 574	2 121 036	2 372 256	6 710 855	2000		
-	-	-	-	-	79 946	2001	Exportations	23
28 356	28 864	29 682	28 340	27 097	106 626	2000		
-	-	-	-	-	55 721	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
26 407	102 702	232 688	333 868	17 724	22 469	2000		
-	-	-	-	-	387 648	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
117 659	111 758	111 646	99 771	91 096	350 030	2000		
-	-	-	-	-	-158 651	2001	Fuites et autres pertes	29
-42 507	-37 500	66 130	29 018	66 491	-51 716	2000		
-	-	-	-	-	6 717 492	2001	Utilisation totale	31
1 726 396	1 809 796	2 365 720	2 612 033	2 574 664	7 138 264	2000		
-	-	-	-	-	531,440	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
41,958	58,364	88,508	127,762	166,591	282,171	2000		
-	-	-	-	-	316,219	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
17,830	22,777	37,409	64,695	90,254	144,616	2000		
-	-	-	-	-	421,000	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
131,200	107,507	126,649	139,760	147,915	353,878	2000		
-	-	-	-	-	2 538 694	2001	Clients - Résidentiel #	39
832 543	835 864	835 947	848 050	850 934	2 443 738	2000		
-	-	-	-	-	214 772	2001	Clients - Commercial #	41
71 472	71 446	70 727	71 243	71 850	210 766	2000		
-	-	-	-	-	1 776	2001	Clients - Industriel #	43
617	596	639	562	573	1 818	2000		
-	-	-	-	-	1 988	2001	Degrés-Jours	45
81	211	389	640	906	2 208	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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 321 786	270 892	244 638	162 657	132 980	93 619	68 998
15	Commercial	2001 171 800	167 740	149 645	-	-	-	-
		2000 207 351	161 463	160 739	118 494	94 553	65 404	54 646
17	Industrial	2001 41 746	34 090	33 248	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 - 986	- 408	4 161	- 418	- 834	-2 636	3 762
27	Gas Used in System	2001 111 220	200 961	105 991	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		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	-	-	-	-
		2000 89 666	90 413	91 069	91 755	91 772	91 751	91 552
43	Customers - Industrial #	2001 716	740	743	-	-	-	-
		2000 744	759	759	753	760	765	766
45	Degree Days	2001 400	396	352	-	-	-	-
		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 March			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mars			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	5 688 833	2001	Total de gaz marchand	1
1 907 853	1 802 365	2 052 548	2 078 373	2 165 503	5 205 113	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Importations	3
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	724 850	2001	Variation des stocks	7
16 444	-13 926	-11 262	287 313	314 358	837 137	2000		
-	-	-	-	-	5 414 380	2001	Transferts interprovinciaux	9
1 494 150	1 557 235	1 731 860	1 846 219	1 880 059	5 715 705	2000		
-	-	-	-	-	11 828 063	2001	Total disponible	11
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	11 757 955	2000		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	770 806	2001	Résidentiel	13
64 192	78 301	142 245	258 381	333 915	837 316	2000		
-	-	-	-	-	489 185	2001	Commercial	15
61 398	54 603	99 343	165 944	207 398	529 553	2000		
-	-	-	-	-	109 084	2001	Industriel	17
30 050	25 841	34 734	31 233	38 768	149 776	2000		
-	-	-	-	-	1 165 843	2001	Ventes directes	19
338 383	354 221	394 261	431 238	294 179	1 246 525	2000		
-	-	-	-	-	2 534 918	2001	Demande provinciale	21
494 023	512 966	670 583	886 796	874 260	2 763 170	2000		
-	-	-	-	-	8 882 092	2001	Exportations	23
2 734 429	2 669 627	2 871 788	2 928 600	3 200 283	8 900 640	2000		
-	-	-	-	-	7 397	2001	Fluctuation dans les réseaux	25
2 981	5 875	101 392	180 422	8 186	2 767	2000		
-	-	-	-	-	418 172	2001	Gaz consommé dans les réseaux	27
54 494	58 927	58 526	114 946	124 644	229 943	2000		
-	-	-	-	-	-14 526	2001	Fuites et autres pertes	29
132 520	98 279	70 857	101 141	152 547	-138 565	2000		
-	-	-	-	-	11 828 053	2001	Utilisation totale	31
3 418 447	3 345 674	3 773 146	4 211 905	4 359 920	11 757 955	2000		
-	-	-	-	-	347,939	2001	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
28,214	31,594	53,256	93,063	118,314	225,369	2000		
-	-	-	-	-	196,278	2001	Revenu - Commercial '000 \$	35
18,117	19,194	32,131	53,946	66,856	126,601	2000		
-	-	-	-	-	35,526	2001	Revenu - Industriel '000 \$	37
4,946	5,768	7,373	7,784	9,544	23,667	2000		
-	-	-	-	-	2 331 479	2001	Clients - Résidentiel #	39
771 451	772 208	791 969	775 284	776 269	2 280 596	2000		
-	-	-	-	-	275 177	2001	Clients - Commercial #	41
91 406	91 624	91 588	91 707	91 766	271 148	2000		
-	-	-	-	-	2 199	2001	Clients - Industriel #	43
763	746	757	702	696	2 262	2000		
-	-	-	-	-	1 148	2001	Degrés-Jours	45
37	93	233	376	449	1 166	2000		

**Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, March 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	422 459	-	-	29 505	-	535 861
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	422 459	-	-	29 505	-	535 861
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	73 280
6 Total Supply of Gas Utilities	422 459	-	-	29 505	-	609 141
<b>Disposition :</b>						
<b>Sales :</b>						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	29 505	-	203 195
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	207 556
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	29 505	-	410 751
16 Exports	422 459	-	-	-	-	1 078
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	131 729
18 Total Net Deliveries	422 459	-	-	29 505	-	543 558
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	20 912
20 Line Pack Fluctuation	-	-	-	-	-	- 472
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	6 930
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	38 213
23 Total Disposition	422 459	-	-	29 505	-	609 141

<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	-	-	3 452.2	32 524.7	2 978.2	4 232.8
2 Commercial	-	-	9 091.6	18 065.0	3 632.9	3 401.6
3 Industrial	-	-	9 534.5	4 758.2	668.8	92.9
4 Direct Sales	-	-	92.4	59 639.2	1 727.8	10 716.6
5 Total Sales	-	-	22 170.7	114 988.1	9 007.7	18 443.9
6 Exports	-	15 728.1	7 084.3	63 552.7	31 467.2	122 996.5
7 Imports	-	-	-	5 131.1	-	-

**Tableau 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, mars 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>	
11 913 521	1 988 982	-	14 890 328	Total de gaz marchand	1
-	-	136 502	136 502	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
11 913 521	1 988 982	136 502	15 026 830	Total des arrivages nets de gaz	4
2 042 814	206 599	-	2 322 693	Gaz provenant des stocks	5
13 956 335	2 195 581	136 502	17 349 523	Total des arrivages de gaz	6
				<b>Utilisation :</b>	
				<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
584 042	-	-	584 042	Québec	9
976 954	126 180	136 502	1 472 336	Ontario	10
193 665	-	-	193 665	Manitoba	11
-	-	-	207 556	Saskatchewan	12
1 848 505	148 402	-	1 996 907	Alberta	13
46 508	360 804	-	407 312	Columbie-Britannique	14
3 649 674	635 386	136 502	4 861 818	Total des ventes	15
7 782 913	1 092 783	-	9 299 233	Exportations	16
1 790 842	402 193	-	2 324 764	Ventes directes	17
13 223 429	2 130 362	136 502	16 485 815	Total des livraisons nettes	18
283 173	51 861	-	355 946	Livraisons à entrepôt de stockage	19
30 557	- 962	-	29 123	Fluctuation dans les réseaux	20
350 127	87 585	-	444 642	Gaz consommé dans les réseaux	21
69 049	-73 265	-	33 997	Fuites et autres pertes	22
13 956 335	2 195 581	136 502	17 349 523	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		
18 324.9	8 696.6	70 209.3	Résidentiel	1
10 764.7	5 798.8	50 755.5	Commercial	2
48 066.2	1 288.6	64 409.3	Industriel	3
-	15 595.7	87 771.7	Ventes directes	4
77 155.9	31 379.6	273 145.8	Total des ventes	5
987.8	115 638.8	357 455.5	Exportations	6
-	-	5 131.1	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	
	March	Jan. to March	March	Jan. to March	March	Jan. to March
	Mars	Jan. à Mars	Mars	Jan. à Mars	Mars	Jan. à Mars
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
St. Stephen	422 459	1 159 482	-	-	223 920	357 707
<b>N. B. Total N.-B.</b>	<b>422 459</b>	<b>1 159 482</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>223 920</b>	<b>357 707</b>
Phillipsburg	20 100	56 899	-	-	18 677	73 734
Highwater	87 656	358 364	-	-	66 849	204 349
East Hereford	80 706	234 207	-	-	89 082	322 711
<b>Quebec Total Québec</b>	<b>188 462</b>	<b>649 470</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>174 608</b>	<b>600 794</b>
Cornwall	37 573	110 357	-	-	23 247	86 086
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	843 011	3 495 515	-	-	1 151 838	3 359 587
Windsor	-	-	74 502	215 956	17 203	58 368
Iroquois	776 311	2 691 545	-	-	914 022	2 723 059
St. Clair	33 787	98 402	62 000	249 945	-	23 486
<b>Total Ontario</b>	<b>1 690 682</b>	<b>6 395 819</b>	<b>136 502</b>	<b>465 901</b>	<b>2 106 310</b>	<b>6 250 586</b>
Emerson	832 128	2 936 658	-	-	1 161 161	3 688 749
Sprague	4 989	37 253	-	-	3 660	14 629
<b>Total Manitoba</b>	<b>837 117</b>	<b>2 973 911</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 164 821</b>	<b>3 703 378</b>
Monchy	1 791 332	5 412 565	-	-	1 875 889	5 551 140
Elmore	1 336 124	3 585 794	-	-	-	-
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>3 127 456</b>	<b>8 998 359</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 875 889</b>	<b>5 551 140</b>
Aden	27 093	79 242	-	-	36 044	105 101
Carway	-	-	-	-	-	756
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	148	704	-	-	234	769
<b>Total Alberta</b>	<b>27 241</b>	<b>79 946</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36 278</b>	<b>106 626</b>
Kingsgate	2 099 449	6 374 565	-	-	2 017 644	6 258 945
Huntingdon	906 367	2 507 527	-	-	912 744	2 641 695
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
<b>B.C. Total C.-B.</b>	<b>3 005 816</b>	<b>8 882 092</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 930 388</b>	<b>8 900 640</b>
<b>Canada Total</b>	<b>9 299 233</b>	<b>29 139 079</b>	<b>136 502</b>	<b>465 901</b>	<b>8 512 214</b>	<b>25 470 871</b>
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>Value - Valeur</b>	<b>2,742,760</b>	<b>11,181,437</b>	<b>42,623</b>	<b>169,924</b>	<b>1,118,877</b>	<b>3,253,108</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.