

Catalogue no. 55-002-XIB



N°55-002-XIB au catalogue

**Natural Gas  
Transportation  
and Distribution**

**February 2000**



**Transport et  
distribution du  
gaz naturel**

**Février 2000**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## How to obtain more information

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

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

<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 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862  
2212

Février 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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 2000

**Catalogue 55-002-XIB, Vol. 42, No. 2**

Frequency: Monthly

ISSN 1492-0301

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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 2000

**N° 55-002-XIB au catalogue, Vol. 42, No. 2**

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
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. (613) 951-3567  
Internet: smalgar@statcan.ca
- and**
- **Tom Lewis**, Statistical Officer, Energy Section, (613) 951-3596  
Internet: talewis@statcan.ca

## Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <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
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3567  
Internet: smalgar@statcan.ca
- et**
- **Tom Lewis**, agent de statistique, Section de l'énergie au numéro (613) 951-3596  
Internet: talewis@statcan.ca

## Table of Contents

	Page
<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 (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
<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 (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline ( autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Highlights

### February 2000

- Natural gas sales totalled 8 241 million cubic metres in February, up 12.6% over February 1999. Part of the increase was due to the extra trading day in February 2000. Use by the industrial sector (including direct sales) rose 16.4% over February 1999. This increase was due to higher demand for natural gas by electric utilities and the chemical industry. Colder than normal weather throughout Canada resulted in sharply higher sales to the residential (+9.1%) and commercial (+7.3%) sectors.
- On the basis of rate structure information, sales in February 2000 were broken down as follows, with the percentage changes over February 1999 in brackets: residential sales, 2 222 830 thousand cubic metres (+9.1%); commercial sales, 1 517 581 thousand cubic metres (+7.3%) and industrial sales (including direct sales), 4 500 692 thousand cubic metres (+16.4%).
- During the month, exports of natural gas amounted to 8 234 618 thousand cubic metres a 11.8% increase over the levels recorded in February 1999.
- Year-to-date sales were up 7.9% over the same period in 1999. Consumption by the residential sector rose 2.3%, while use by the commercial sector increased 2.4%. Use by the industrial sector (including direct sales) rose 13.1% over February 1999. This increase was due to higher demand for natural gas by electric utilities and the chemical industry.
- On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over February 1999 in brackets: residential sales, 4 655 350 thousand cubic metres (+2.3%); commercial sales, 3 224 271 thousand cubic metres (+2.4%) and industrial sales (including direct sales), 9 263 594 thousand cubic metres (+13.1%).
- Year-to-date sales for 2000 indicate exports of natural gas amounted to 16 901 480 thousand cubic metres, an 8.5% increase over the corresponding period in 1999.

## Faits saillants

### Février 2000

- En février, les ventes de gaz naturel ont atteint 8 241 millions de mètres cubes, en hausse de 12,6% comparativement à février 1999. Une partie de la hausse s'explique par la journée ouvrable additionnelle en février. L'utilisation du gaz naturel par le secteur industriel (y compris les ventes directes) a été en hausse de 16,4% comparativement à février 1999. Cette augmentation s'explique par une forte demande en gaz naturel de la part des services électriques et de l'industrie de produits chimiques. Les fortes ventes pour les secteurs résidentiel (+9.1%) et commercial (+7,3%) s'expliquent par un temps plus froid que la normale partout au Canada.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à février 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 2 222 830 milliers de mètres cubes (+9,1%); les ventes commerciales, 1 517 581 milliers de mètres cubes (+7,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 500 692 milliers de mètres cubes (+16,4%).
- En février 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 234 618 milliers de mètres cubes, une hausse de 11,8% par rapport au niveau enregistré en février 1999.
- Les ventes cumulatives ont augmenté de 7,9% comparativement à la même période en 1999. La consommation du secteur résidentiel a augmenté de 2,3%, alors que celle du secteur commercial s'est accru de 2,4%. L'utilisation du gaz naturel par le secteur industriel (y compris les ventes directes) est en hausse de 13,1% comparativement à février 1999. Cette augmentation s'explique par une forte demande en gaz naturel de la part des services électriques et de l'industrie de produits chimiques.
- Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit avec les changements en pourcentage relativement à février 1999 entre parenthèses : les ventes résidentielles, 4 655 350 milliers de mètres cubes (+2,3%); les ventes commerciales, 3 224 271 milliers de mètres cubes (+2,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 9 263 594 milliers de mètres cubes (+13,1%).
- Sur la base cumulative de 2000, les exportations de gaz naturel ont atteint 16 901 480 milliers de mètres cubes, une hausse de 8,5% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1999.

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000 14 688 874	13 950 628	-	-	-	-	-
		1999 14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
3	Imports	2000 103 367	71 954	-	-	-	-	-
		1999 59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 3 416 004	2 797 596	-	-	-	-	-
		1999 2 958 935	2 366 461	1 840 664	-188 411	-754 243	-1 387 342	-1 334 198
9	Inter Provincial Transfers	2000 ...	...	...	...	...	...	...
		1999 ...	...	...	...	...	...	...
11	Total Supply	2000 18 208 245	16 820 178	-	-	-	-	-
		1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000 2 432 520	2 222 830	-	-	-	-	-
		1999 2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	508 687	382 814
15	Commercial	2000 1 706 690	1 517 581	-	-	-	-	-
		1999 1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 629	293 782
17	Industrial	2000 2 036 301	1 851 512	-	-	-	-	-
		1999 2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 452 851	1 529 205
19	Direct Sales	2000 2 726 601	2 649 180	-	-	-	-	-
		1999 2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
21	Provincial Requirements	2000 8 902 112	8 241 103	-	-	-	-	-
		1999 8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 516 563	3 417 757
23	Exports	2000 8 666 862	8 234 618	-	-	-	-	-
		1999 8 217 224	7 366 929	7 805 967	7 639 770	7 870 787	7 485 287	7 912 364
25	Line Pack Fluctuation	2000 18 687	13 388	-	-	-	-	-
		1999 3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
27	Gas Used in System	2000 538 411	498 044	-	-	-	-	-
		1999 613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
29	Line Losses and Unaccounted	2000 82 173	-166 975	-	-	-	-	-
		1999 204 173	-125 200	-92 603	-363 588	-72 444	-138 667	192 528
31	Total Disposition	2000 18 208 245	16 820 178	-	-	-	-	-
		1999 17 612 034	15 084 990	15 815 336	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 557,275	516,269	-	-	-	-	-
		1999 539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,295	109,729
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 344,902	301,354	-	-	-	-	-
		1999 315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,730	57,491
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 234,343	211,546	-	-	-	-	-
		1999 226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,534	158,120
39	Customers - Residential #	2000 4 189 436	4 171 698	-	-	-	-	-
		1999 4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 622	4 114 171
41	Customers- Commercial #	2000 461 628	457 693	-	-	-	-	-
		1999 462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 664	454 446
43	Customers - Industrial #	2000 13 855	13 203	-	-	-	-	-
		1999 14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 962	13 695
45	Degree Days	2000 ...	...	...	...	...	...	...
		1999 ...	...	...	...	...	...	...



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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	28 639 502	2000	Total de gaz marchand	1
13 162 542	13 039 181	13 899 921	13 404 099	14 349 039	27 262 037	1999		
-	-	-	-	-	175 321	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	109 591	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	6 213 600	2000	Variation des stocks	7
-1 100 662	-961 350	-322 885	744 457	1 548 693	5 325 396	1999		
...	...	...	...	...	...	2000	Transferts interprovinciaux	9
...	...	...	...	...	...	1999		
-	-	-	-	-	35 028 423	2000	Total disponible	11
12 115 699	12 129 485	13 634 804	14 278 224	16 024 829	32 697 024	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	4 655 350	2000	Résidentiel	13
356 306	475 441	854 756	1 247 365	1 828 806	4 548 783	1999		
-	-	-	-	-	3 224 271	2000	Commercial	15
275 850	367 589	617 894	910 559	1 234 785	3 150 142	1999		
-	-	-	-	-	3 887 813	2000	Industriel	17
1 459 900	1 449 036	1 645 352	1 751 155	1 895 409	3 865 481	1999		
-	-	-	-	-	5 375 781	2000	Ventes directes	19
1 189 023	1 345 831	1 592 286	1 764 546	2 180 750	4 327 670	1999		
-	-	-	-	-	17 143 215	2000	Demande provinciale	21
3 281 079	3 637 897	4 710 288	5 673 625	7 139 750	15 892 076	1999		
-	-	-	-	-	16 901 480	2000	Exportations	23
8 211 200	7 999 092	8 196 011	8 160 357	8 256 196	15 584 153	1999		
-	-	-	-	-	32 075	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-25 423	-16 197	65 205	4 695	17 723	5 282	1999		
-	-	-	-	-	1 036 455	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
540 863	498 816	548 715	496 080	544 163	1 136 540	1999		
-	-	-	-	-	-84 802	2000	Fuites et autres pertes	29
107 980	9 877	114 585	-56 533	66 997	78 973	1999		
-	-	-	-	-	35 028 423	2000	Utilisation totale	31
12 115 699	12 129 485	13 634 804	14 278 224	16 024 829	32 697 024	1999		
-	-	-	-	-	1,073,543	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
107,864	135,111	221,584	302,521	447,873	990,874	1999		
-	-	-	-	-	646,256	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
56,203	74,134	122,148	181,246	261,875	583,876	1999		
-	-	-	-	-	445,889	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
154,455	157,487	176,751	194,600	208,650	420,017	1999		
-	-	-	-	-	8 361 134	2000	Clients - Résidentiel #	39
4 109 296	4 146 185	4 142 558	4 187 672	4 195 378	8 428 497	1999		
-	-	-	-	-	919 321	2000	Clients - Commercial #	41
453 633	420 277	452 430	459 235	461 815	926 708	1999		
-	-	-	-	-	27 058	2000	Clients - Industriel #	43
13 669	13 707	13 748	14 156	13 943	29 140	1999		
...	...	...	...	...	...	2000	Degrés-Jours	45
...	...	...	...	...	...	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, 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	2000	38 722	114 977	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	-32 087	-107 067	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	6 635	7 910	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	6 635	7 910	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	6 635	7 910	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	700	635	-	-	-	-
		1999	702	584	-	-	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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>		
-	-	-	-	-	153 699	2000	Total de gaz marchand	1	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-139 154	2000	Transferts interprovinciaux	9	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	14 545	2000	Total disponible	11	
-	-	-	-	-	-	1999			
							<b>Utilisation :</b>		
							<b>Ventes :</b>		
-	-	-	-	-	-	2000	Résidentiel	13	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Commercial	15	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Industriel	17	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Demande provinciale	21	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	23	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	14 545	2000	Fluctuation dans les réseaux	25	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Fuites et autres pertes	29	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	14 545	2000	Utilisation totale	31	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Résidentiel #	39	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Commercial #	41	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	-	2000	Clients - Industriel #	43	
-	-	-	-	-	-	1999			
-	-	-	-	-	1 335	2000	Degrés-Jours	45	
-	-	-	-	-	1 286	1999			

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, New Brunswick

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	32 087	107 067	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
11	Total Supply	2000	32 087	107 067	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
15	Commercial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
17	Industrial	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
19	Direct Sales	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
23	Exports	2000	32 087	107 067	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
29	Line Losses and Unaccounted	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	32 087	107 067	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
39	Customers - Residential #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
41	Customers- Commercial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
43	Customers - Industrial #	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
45	Degree Days	2000	781	686	-	-	-	-
		1999	814	610	-	-	-	-

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	139 154	-	2000 Transferts interprovinciaux	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	139 154	-	2000 Total disponible	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Résidentiel	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Commercial	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Industriel	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Demande provinciale	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	139 154	-	2000 Exportations	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	139 154	-	2000 Utilisation totale	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Résidentiel #	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Commercial #	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Clients - Industriel #	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	1 467	-	2000 Degrés-Jours	45
-	-	-	-	-	1 424	-	1999	

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Quebec

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 059 699	954 185	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
11	Total Supply	2000	1 059 699	954 185	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000	133 651	112 710	-	-	-	-
		1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284
15	Commercial	2000	314 537	264 458	-	-	-	-
		1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479
17	Industrial	2000	348 237	329 807	-	-	-	-
		1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901
19	Direct Sales	2000	26 304	11 598	-	-	-	-
		1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655
21	Provincial Requirements	2000	822 729	718 573	-	-	-	-
		1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319
23	Exports	2000	222 875	203 363	-	-	-	-
		1999	70 384	78 120	79 724	74 559	89 893	101 816
25	Line Pack Fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
27	Gas Used in System	2000	8 613	6 287	-	-	-	-
		1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227
29	Line Losses and Unaccounted	2000	5 482	25 962	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
31	Total Disposition	2000	1 059 699	954 185	-	-	-	-
		1999	891 721	764 391	775 473	621 312	512 725	431 362
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	41,949	37,190	-	-	-	-
		1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	81,343	69,369	-	-	-	-
		1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	56,829	53,164	-	-	-	-
		1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357
39	Customers - Residential #	2000	129 615	129 801	-	-	-	-
		1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979
41	Customers- Commercial #	2000	44 030	44 102	-	-	-	-
		1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329
43	Customers - Industrial #	2000	2 012	2 012	-	-	-	-
		1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000
45	Degree Days	2000	870	725	-	-	-	-
		1999	844	647	597	332	78	13

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
						Arrivages :			
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2 013 884	2000	Transferts interprovinciaux	9
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	1 656 112	1 656 112	1999		
-	-	-	-	-	-	2 013 884	2000	Total disponible	11
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	1 656 112	1 656 112	1999		
						Utilisation :			
						Ventes :			
-	-	-	-	-	-	246 361	2000	Résidentiel	13
12 261	12 979	29 659	52 900	77 152	242 698	242 698	1999		
-	-	-	-	-	-	578 995	2000	Commercial	15
49 469	55 214	100 202	149 526	200 645	565 682	565 682	1999		
-	-	-	-	-	-	678 044	2000	Industriel	17
276 994	278 507	317 967	342 419	336 346	678 787	678 787	1999		
-	-	-	-	-	-	37 902	2000	Ventes directes	19
5 410	7 426	9 614	9 674	10 714	17 420	17 420	1999		
-	-	-	-	-	-	1 541 302	2000	Demande provinciale	21
344 134	354 126	457 442	554 519	624 857	1 504 587	1 504 587	1999		
-	-	-	-	-	-	426 238	2000	Exportations	23
83 408	106 008	121 558	173 509	188 910	148 504	148 504	1999		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	14 900	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
563	344	415	1 654	1 831	3 021	3 021	1999		
-	-	-	-	-	-	31 444	2000	Fuites et autres pertes	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2 013 884	2000	Utilisation totale	31
428 105	460 478	579 415	729 682	815 598	1 656 112	1 656 112	1999		
-	-	-	-	-	-	79,138	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,528	5,799	10,175	19,342	26,126	74,687	74,687	1999		
-	-	-	-	-	-	150,712	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
13,185	15,032	24,199	40,988	51,537	138,475	138,475	1999		
-	-	-	-	-	-	109,993	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
44,263	46,195	53,551	57,841	52,844	102,434	102,434	1999		
-	-	-	-	-	-	259 416	2000	Clients - Résidentiel #	39
129 822	129 993	130 487	130 814	131 370	261 453	261 453	1999		
-	-	-	-	-	-	88 132	2000	Clients - Commercial #	41
42 189	42 366	42 873	43 381	43 849	85 615	85 615	1999		
-	-	-	-	-	-	4 024	2000	Clients - Industriel #	43
1 986	1 998	2 014	1 991	2 010	4 038	4 038	1999		
-	-	-	-	-	-	1 595	2000	Degrés-Jours	45
12	55	319	388	662	1 491	1 491	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000 1 919	113	-	-	-	-	-
		1999 25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
3	Imports	2000 103 367	71 954	-	-	-	-	-
		1999 58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 2 636 842	2 356 520	-	-	-	-	-
		1999 1 937 356	1 460 496	1 201 633	-151 919	-445 411	-949 958	-799 231
9	Inter Provincial Transfers	2000 3 120 162	3 108 067	-	-	-	-	-
		1999 3 768 040	3 417 208	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
11	Total Supply	2000 5 862 290	5 536 654	-	-	-	-	-
		1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000 1 041 834	1 055 511	-	-	-	-	-
		1999 1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	193 535	138 742
15	Commercial	2000 539 198	546 186	-	-	-	-	-
		1999 567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	80 293	70 887
17	Industrial	2000 239 449	202 676	-	-	-	-	-
		1999 279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	112 653	114 014
19	Direct Sales	2000 1 887 879	1 886 629	-	-	-	-	-
		1999 1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
21	Provincial Requirements	2000 3 708 360	3 691 002	-	-	-	-	-
		1999 3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 061 459	966 760
23	Exports	2000 2 065 805	2 021 657	-	-	-	-	-
		1999 1 941 424	1 834 089	1 965 335	1 758 909	1 913 820	1 875 121	1 892 338
25	Line Pack Fluctuation	2000 1 175	780	-	-	-	-	-
		1999 940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
27	Gas Used in System	2000 175 010	159 326	-	-	-	-	-
		1999 216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
29	Line Losses and Unaccounted	2000 -88 060	-336 111	-	-	-	-	-
		1999 56 643	-148 932	-106 190	-317 087	-14 547	-99 830	285 992
31	Total Disposition	2000 5 862 290	5 536 654	-	-	-	-	-
		1999 5 789 997	4 950 869	5 207 967	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 251,341	266,938	-	-	-	-	-
		1999 263,392	227,053	225,548	137,002	75,041	56,748	45,169
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 107,565	107,963	-	-	-	-	-
		1999 108,511	92,645	98,383	53,946	25,288	16,038	14,009
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 44,465	37,828	-	-	-	-	-
		1999 45,648	39,778	39,468	29,701	25,184	17,161	18,506
39	Customers - Residential #	2000 1 985 698	1 966 700	-	-	-	-	-
		1999 2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 468	1 939 006
41	Customers- Commercial #	2000 197 387	192 711	-	-	-	-	-
		1999 203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 517	193 353
43	Customers - Industrial #	2000 10 390	9 732	-	-	-	-	-
		1999 11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 598	10 410
45	Degree Days	2000 739	613	-	-	-	-	-
		1999 750	548	550	297	97	25	-



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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	2 032	2000	Total de gaz marchand	1
29 227	27 901	24 477	1 993	1 916	49 258	1999		
-	-	-	-	-	175 321	2000	Importations	3
53 819	51 654	57 768	129 668	127 097	108 508	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	4 993 362	2000	Variation des stocks	7
-749 013	-603 470	-449 768	491 082	911 323	3 397 852	1999		
-	-	-	-	-	6 228 229	2000	Transferts interprovinciaux	9
3 901 550	3 715 825	3 883 749	3 481 226	3 838 450	7 185 248	1999		
-	-	-	-	-	11 398 944	2000	Total disponible	11
3 235 583	3 191 910	3 516 226	4 103 969	4 878 786	10 740 866	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	2 097 345	2000	Résidentiel	13
148 435	154 156	291 511	456 805	777 898	2 082 544	1999		
-	-	-	-	-	1 085 384	2000	Commercial	15
82 560	89 862	145 888	274 121	392 276	1 062 509	1999		
-	-	-	-	-	442 125	2000	Industriel	17
117 551	133 682	81 421	157 317	180 480	519 653	1999		
-	-	-	-	-	3 774 508	2000	Ventes directes	19
670 338	784 645	968 504	1 138 238	1 494 181	3 001 734	1999		
-	-	-	-	-	7 399 362	2000	Demande provinciale	21
1 018 884	1 162 345	1 487 324	2 026 481	2 844 835	6 666 440	1999		
-	-	-	-	-	4 087 462	2000	Exportations	23
1 944 606	1 908 600	1 940 418	2 088 176	2 068 328	3 775 513	1999		
-	-	-	-	-	1 955	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-1 293	-1 707	6 822	- 390	3 044	1 864	1999		
-	-	-	-	-	334 336	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
185 514	159 118	178 109	141 091	152 278	389 338	1999		
-	-	-	-	-	-424 171	2000	Fuites et autres pertes	29
87 872	-36 446	-96 447	-151 389	-189 699	-92 289	1999		
-	-	-	-	-	11 398 944	2000	Utilisation totale	31
3 235 583	3 191 910	3 516 226	4 103 969	4 878 786	10 740 866	1999		
-	-	-	-	-	518,279	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
47,251	49,477	85,764	123,088	214,099	490,445	1999		
-	-	-	-	-	215,529	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
15,768	17,049	28,620	53,715	93,560	201,156	1999		
-	-	-	-	-	82,293	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
18,872	21,590	13,287	25,952	33,268	85,426	1999		
-	-	-	-	-	3 952 398	2000	Clients - Résidentiel #	39
1 933 238	1 964 894	1 956 459	1 991 540	2 002 293	4 106 996	1999		
-	-	-	-	-	390 098	2000	Clients - Commercial #	41
191 601	190 807	190 177	195 293	197 178	407 626	1999		
-	-	-	-	-	20 122	2000	Clients - Industriel #	43
10 271	10 299	10 317	10 417	10 393	22 407	1999		
-	-	-	-	-	1 352	2000	Degrés-Jours	45
8	50	268	368	579	1 298	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 697 517	1 533 738	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
11	Total Supply	2000	1 697 517	1 533 738	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000	130 000	84 549	-	-	-	-
		1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987
15	Commercial	2000	130 428	108 319	-	-	-	-
		1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185
17	Industrial	2000	24 161	21 207	-	-	-	-
		1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245
19	Direct Sales	2000	48 872	44 812	-	-	-	-
		1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888
21	Provincial Requirements	2000	333 461	258 887	-	-	-	-
		1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305
23	Exports	2000	1 313 554	1 225 003	-	-	-	-
		1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913
25	Line Pack Fluctuation	2000	881	585	-	-	-	-
		1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207
27	Gas Used in System	2000	38 910	39 687	-	-	-	-
		1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016
29	Line Losses and Unaccounted	2000	10 711	9 576	-	-	-	-
		1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955
31	Total Disposition	2000	1 697 517	1 533 738	-	-	-	-
		1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	31,493	21,284	-	-	-	-
		1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,952	20,038	-	-	-	-
		1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	3,550	3,166	-	-	-	-
		1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068
39	Customers - Residential #	2000	221 775	222 018	-	-	-	-
		1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552
41	Customers- Commercial #	2000	23 490	23 556	-	-	-	-
		1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192
43	Customers - Industrial #	2000	72	72	-	-	-	-
		1999	156	156	156	155	154	154
45	Degree Days	2000	1 093	780	-	-	-	-
		1999	1 105	727	632	337	194	83

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total de gaz marchand	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variation des stocks	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	3 231 255	2000 Transferts interprovinciaux	9
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	2 804 612	1999		
-	-	-	-	-	-	3 231 255	2000 Total disponible	11
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	2 804 612	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	-	214 549	2000 Résidentiel	13
13 777	21 561	49 013	64 819	97 406	213 090	1999		
-	-	-	-	-	-	238 747	2000 Commercial	15
13 409	24 046	50 020	65 633	105 507	232 760	1999		
-	-	-	-	-	-	45 368	2000 Industriel	17
12 793	14 958	18 009	19 310	21 671	40 619	1999		
-	-	-	-	-	-	93 684	2000 Ventes directes	19
41 525	41 861	46 818	44 337	49 582	78 642	1999		
-	-	-	-	-	-	592 348	2000 Demande provinciale	21
81 504	102 426	163 860	194 099	274 166	565 111	1999		
-	-	-	-	-	-	2 538 557	2000 Exportations	23
1 404 981	1 265 860	1 260 727	1 175 352	928 133	2 164 725	1999		
-	-	-	-	-	-	1 466	2000 Fluctuation dans les réseaux	25
- 970	- 1 281	5 117	- 292	2 283	1 398	1999		
-	-	-	-	-	-	78 597	2000 Gaz consommé dans les réseaux	27
53 614	45 512	50 832	38 579	42 503	90 524	1999		
-	-	-	-	-	-	20 287	2000 Fuites et autres pertes	29
3 876	- 6 632	28 780	- 672	13 090	- 17 146	1999		
-	-	-	-	-	-	3 231 255	2000 Utilisation totale	31
1 543 005	1 405 885	1 509 316	1 407 066	1 260 175	2 804 612	1999		
-	-	-	-	-	-	52,777	2000 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,465	6,911	12,922	16,358	24,513	54,878	1999		
-	-	-	-	-	-	43,990	2000 Revenu - Commercial '000 \$	35
3,112	4,898	9,217	11,828	19,524	44,287	1999		
-	-	-	-	-	-	6,716	2000 Revenu - Industriel '000 \$	37
1,912	2,156	2,545	2,722	3,283	5,552	1999		
-	-	-	-	-	-	443 793	2000 Clients - Résidentiel #	39
223 184	223 567	223 550	223 772	224 059	444 765	1999		
-	-	-	-	-	-	47 046	2000 Clients - Commercial #	41
24 252	24 340	24 352	24 365	24 392	47 063	1999		
-	-	-	-	-	-	144	2000 Clients - Industriel #	43
156	156	156	157	157	312	1999		
-	-	-	-	-	-	1 873	2000 Degrés-Jours	45
36	206	425	523	826	1 832	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000	534 653	498 974	-	-	-	-
		1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737
3	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000	-	-	-	-	-	-
		1999	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000	188 545	127 938	-	-	-	-
		1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248
9	Inter Provincial Transfers	2000	1 983 642	1 814 574	-	-	-	-
		1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662
11	Total Supply	2000	2 706 840	2 441 486	-	-	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000	171 990	131 211	-	-	-	-
		1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345
15	Commercial	2000	132 599	104 906	-	-	-	-
		1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931
17	Industrial	2000	2 152	2 632	-	-	-	-
		1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795
19	Direct Sales	2000	336 058	305 120	-	-	-	-
		1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345
21	Provincial Requirements	2000	642 799	543 869	-	-	-	-
		1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416
23	Exports	2000	1 907 555	1 767 696	-	-	-	-
		1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879
25	Line Pack Fluctuation	2000	3 818	1 697	-	-	-	-
		1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899
27	Gas Used in System	2000	106 349	109 264	-	-	-	-
		1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359
29	Line Losses and Unaccounted	2000	46 319	18 960	-	-	-	-
		1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604
31	Total Disposition	2000	2 706 840	2 441 486	-	-	-	-
		1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151
33	Revenue - Residential '000 \$	2000	34,086	26,757	-	-	-	-
		1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000	23,260	18,276	-	-	-	-
		1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000	308	388	-	-	-	-
		1999	325	288	276	291	163	106
39	Customers - Residential #	2000	295 158	288 572	-	-	-	-
		1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252
41	Customers- Commercial #	2000	36 915	36 728	-	-	-	-
		1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931
43	Customers - Industrial #	2000	33	35	-	-	-	-
		1999	52	46	48	48	49	24
45	Degree Days	2000	1 073	846	-	-	-	-
		1999	1 092	763	702	352	226	108

Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, 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>	
-	-	-	-	-	1 033 627	2000	Total de gaz marchand	1
502 891	507 319	531 482	524 939	545 306	962 465	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	316 483	2000	Variation des stocks	7
-112 907	-72 526	80 662	6 351	127 781	402 676	1999		
-	-	-	-	-	3 798 216	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 905 623	1 804 001	1 820 760	1 760 672	1 943 950	3 497 859	1999		
-	-	-	-	-	5 148 326	2000	Total disponible	11
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	4 863 000	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	303 201	2000	Résidentiel	13
14 599	37 355	74 803	95 974	125 311	290 188	1999		
-	-	-	-	-	237 505	2000	Commercial	15
12 843	27 219	53 681	71 536	93 232	230 112	1999		
-	-	-	-	-	4 784	2000	Industriel	17
482	639	1 175	1 332	1 621	4 886	1999		
-	-	-	-	-	641 178	2000	Ventes directes	19
238 257	249 735	263 382	265 136	307 877	536 366	1999		
-	-	-	-	-	1 186 668	2000	Demande provinciale	21
266 181	314 948	393 041	433 978	528 041	1 061 552	1999		
-	-	-	-	-	3 675 251	2000	Exportations	23
1 935 839	1 841 290	1 822 318	1 732 622	1 875 058	3 499 155	1999		
-	-	-	-	-	5 515	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-3 706	-6 571	29 472	-2 223	10 751	5 780	1999		
-	-	-	-	-	215 613	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
123 832	116 347	124 896	110 491	120 707	247 090	1999		
-	-	-	-	-	65 279	2000	Fuites et autres pertes	29
-26 539	-27 220	63 177	17 094	82 480	49 423	1999		
-	-	-	-	-	5 148 326	2000	Utilisation totale	31
2 295 607	2 238 794	2 432 904	2 291 962	2 617 037	4 863 000	1999		
-	-	-	-	-	60,843	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,280	8,879	15,065	18,392	24,611	52,129	1999		
-	-	-	-	-	41,536	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
2,471	4,572	8,486	11,169	15,725	37,823	1999		
-	-	-	-	-	696	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
67	87	154	172	209	613	1999		
-	-	-	-	-	583 730	2000	Clients - Résidentiel #	39
274 155	273 065	273 842	277 141	277 099	551 292	1999		
-	-	-	-	-	73 643	2000	Clients - Commercial #	41
35 697	35 697	35 708	36 076	36 139	71 878	1999		
-	-	-	-	-	68	2000	Clients - Industriel #	43
53	53	51	30	33	98	1999		
-	-	-	-	-	1 919	2000	Degrés-Jours	45
39	242	427	561	770	1 855	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000 12 208 063	11 259 337	-	-	-	-	-
		1999 12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653	10 455 716	11 012 121
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 321 870	326 455	-	-	-	-	-
		1999 299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
9	Inter Provincial Transfers	2000 -9 904 709	-9 277 261	-	-	-	-	-
		1999 -10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 810
11	Total Supply	2000 2 625 224	2 308 531	-	-	-	-	-
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000 633 259	567 957	-	-	-	-	-
		1999 653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
15	Commercial	2000 382 577	332 249	-	-	-	-	-
		1999 395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
17	Industrial	2000 1 369 922	1 243 671	-	-	-	-	-
		1999 1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
19	Direct Sales	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
21	Provincial Requirements	2000 2 385 758	2 143 877	-	-	-	-	-
		1999 2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
23	Exports	2000 36 945	33 403	-	-	-	-	-
		1999 42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
25	Line Pack Fluctuation	2000 7 164	2 617	-	-	-	-	-
		1999 -3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
27	Gas Used in System	2000 127 396	107 620	-	-	-	-	-
		1999 129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
29	Line Losses and Unaccounted	2000 67 961	21 014	-	-	-	-	-
		1999 -14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
31	Total Disposition	2000 2 625 224	2 308 531	-	-	-	-	-
		1999 2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 109,529	94,661	-	-	-	-	-
		1999 99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 59,097	47,103	-	-	-	-	-
		1999 49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 120,904	109,042	-	-	-	-	-
		1999 117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
39	Customers - Residential #	2000 804 417	805 743	-	-	-	-	-
		1999 785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
41	Customers- Commercial #	2000 70 140	70 183	-	-	-	-	-
		1999 69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
43	Customers - Industrial #	2000 604	593	-	-	-	-	-
		1999 596	610	567	593	600	590	537
45	Degree Days	2000 897	727	-	-	-	-	-
		1999 875	616	613	374	273	147	176

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

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>	
-	-	-	-	-	23 467 400	2000	Total de gaz marchand	1
10 905 694	10 751 203	11 498 305	11 117 874	12 023 052	23 047 696	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	648 325	2000	Variation des stocks	7
-212 716	-227 692	-56 236	103 132	211 497	527 915	1999		
-	-	-	-	-	-19 181 970	2000	Transferts interprovinciaux	9
-9 340 675	-9 036 785	-9 555 257	-9 178 757	-9 922 738	-18 910 359	1999		
-	-	-	-	-	4 933 755	2000	Total disponible	11
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	4 665 252	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	1 201 216	2000	Résidentiel	13
108 361	149 168	249 288	356 847	447 095	1 144 658	1999		
-	-	-	-	-	714 826	2000	Commercial	15
68 011	96 278	153 795	206 822	245 896	692 134	1999		
-	-	-	-	-	2 613 593	2000	Industriel	17
1 032 392	1 002 542	1 201 384	1 199 977	1 309 632	2 551 405	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes	19
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	4 529 635	2000	Demande provinciale	21
1 208 764	1 247 988	1 604 467	1 763 646	2 002 623	4 388 197	1999		
-	-	-	-	-	70 348	2000	Exportations	23
32 591	35 933	36 327	34 849	36 852	78 134	1999		
-	-	-	-	-	9 781	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-10 786	-11 316	20 825	1 101	867	-3 271	1999		
-	-	-	-	-	235 016	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
133 124	127 622	137 268	137 419	144 388	264 676	1999		
-	-	-	-	-	88 975	2000	Fuites et autres pertes	29
-11 390	86 499	87 925	105 234	127 081	-62 484	1999		
-	-	-	-	-	4 933 755	2000	Utilisation totale	31
1 352 303	1 486 726	1 886 812	2 042 249	2 311 811	4 665 252	1999		
-	-	-	-	-	204,190	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
26,250	35,204	53,857	68,136	80,690	178,197	1999		
-	-	-	-	-	106,200	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
10,443	15,485	25,686	31,979	37,743	91,794	1999		
-	-	-	-	-	229,946	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
86,298	84,351	103,324	103,079	112,577	216,577	1999		
-	-	-	-	-	1 610 160	2000	Clients - Résidentiel #	39
791 067	794 669	795 565	799 289	802 987	1 574 267	1999		
-	-	-	-	-	140 323	2000	Clients - Commercial #	41
70 067	37 126	69 057	69 542	70 057	138 348	1999		
-	-	-	-	-	1 197	2000	Clients - Industriel #	43
597	585	588	944	611	1 206	1999		
-	-	-	-	-	1 624	2000	Degrés-Jours	45
56	210	374	535	606	1 491	1999		

Table 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1999 and 2000, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Receipts :</b>								
1	Total Marketable Gas	2000 1 905 517	2 077 227	-	-	-	-	-
		1999 1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	1 807 536
3	Imports	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 1 049	34	-	1 266	-	-	-
5	Other Receipts	2000 -	-	-	-	-	-	-
		1999 -	-	-	-	-	-	-
7	Storage Changes	2000 268 747	-13 317	-	-	-	-	-
		1999 502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
9	Inter Provincial Transfers	2000 2 043 689	1 866 697	-	-	-	-	-
		1999 2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
11	Total Supply	2000 4 217 953	3 930 607	-	-	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
<b>Disposition :</b>								
<b>Sales :</b>								
13	Residential	2000 321 786	270 892	-	-	-	-	-
		1999 299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
15	Commercial	2000 207 351	161 463	-	-	-	-	-
		1999 192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
17	Industrial	2000 52 380	51 519	-	-	-	-	-
		1999 38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
19	Direct Sales	2000 427 488	401 021	-	-	-	-	-
		1999 323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
21	Provincial Requirements	2000 1 009 005	884 895	-	-	-	-	-
		1999 853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
23	Exports	2000 3 088 041	2 876 429	-	-	-	-	-
		1999 3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 848	2 811 450	2 424 802	2 719 572
25	Line Pack Fluctuation	2000 - 986	- 201	-	-	-	-	-
		1999 3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
27	Gas Used in System	2000 82 133	75 860	-	-	-	-	-
		1999 78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
29	Line Losses and Unaccounted	2000 39 760	93 624	-	-	-	-	-
		1999 145 118	56 351	-29 572	16 522	6 545	22 713	26 241
31	Total Disposition	2000 4 217 953	3 930 607	-	-	-	-	-
		1999 4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
33	Revenue - Residential '000 \$	2000 88,877	69,439	-	-	-	-	-
		1999 74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	19,960
35	Revenue - Commercial '000 \$	2000 49,684	38,605	-	-	-	-	-
		1999 34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	11,993
37	Revenue - Industrial '000 \$	2000 8,287	7,957	-	-	-	-	-
		1999 5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
39	Customers - Residential #	2000 752 773	758 864	-	-	-	-	-
		1999 744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
41	Customers- Commercial #	2000 89 666	90 413	-	-	-	-	-
		1999 87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
43	Customers - Industrial #	2000 744	759	-	-	-	-	-
		1999 540	539	540	547	550	596	552
45	Degree Days	2000 450	376	-	-	-	-	-
		1999 223	349	360	279	214	110	119



Tableau 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1999 et 2000, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Arrivages :</b>	
-	-	-	-	-	3 982 744	2000	Total de gaz marchand	1
1 724 730	1 752 758	1 845 657	1 759 293	1 778 765	3 202 618	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	3
-	-	-	-	-	1 083	1999		
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	5
-	-	-	-	-	-	1999		
-	-	-	-	-	255 430	2000	Variation des stocks	7
-26 026	-57 662	102 457	143 892	298 092	996 953	1999		
-	-	-	-	-	3 910 386	2000	Transferts interprovinciaux	9
1 562 392	1 650 596	1 762 017	1 800 111	2 064 565	3 766 528	1999		
-	-	-	-	-	8 148 560	2000	Total disponible	11
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	7 967 182	1999		
							<b>Utilisation :</b>	
							<b>Ventes :</b>	
-	-	-	-	-	592 678	2000	Résidentiel	13
58 873	100 222	160 482	220 020	303 944	575 605	1999		
-	-	-	-	-	368 814	2000	Commercial	15
49 558	74 970	114 308	142 921	197 229	366 945	1999		
-	-	-	-	-	103 899	2000	Industriel	17
19 688	18 708	25 396	30 800	45 659	70 131	1999		
-	-	-	-	-	828 509	2000	Ventes directes	19
233 493	262 164	303 968	307 161	318 396	693 508	1999		
-	-	-	-	-	1 893 900	2000	Demande provinciale	21
361 612	456 064	604 154	700 902	865 228	1 706 189	1999		
-	-	-	-	-	5 964 470	2000	Exportations	23
2 809 775	2 841 401	3 014 663	2 955 849	3 158 915	5 918 122	1999		
-	-	-	-	-	-1 187	2000	Fluctuation dans les réseaux	25
-8 668	4 678	2 969	6 499	778	- 489	1999		
-	-	-	-	-	157 993	2000	Gaz consommé dans les réseaux	27
44 216	49 873	57 195	66 846	82 456	141 891	1999		
-	-	-	-	-	133 384	2000	Fuites et autres pertes	29
54 161	-6 324	31 150	-26 800	34 045	201 469	1999		
-	-	-	-	-	8 148 560	2000	Utilisation totale	31
3 261 096	3 345 692	3 710 131	3 703 296	4 141 422	7 967 182	1999		
-	-	-	-	-	158,316	2000	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
18,091	28,840	43,801	57,205	77,834	140,538	1999		
-	-	-	-	-	88,289	2000	Revenu - Commercial '000 \$	35
11,224	17,098	25,940	31,567	43,787	70,341	1999		
-	-	-	-	-	16,244	2000	Revenu - Industriel '000 \$	37
3,042	3,109	3,890	4,833	6,468	9,415	1999		
-	-	-	-	-	1 511 637	2000	Clients - Résidentiel #	39
757 830	759 997	762 655	765 116	757 570	1 489 724	1999		
-	-	-	-	-	180 079	2000	Clients - Commercial #	41
89 827	89 941	90 263	90 578	90 200	176 178	1999		
-	-	-	-	-	1 503	2000	Clients - Industriel #	43
606	616	622	617	739	1 079	1999		
-	-	-	-	-	826	2000	Degrés-Jours	45
18	102	260	307	407	572	1999		

Table 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, February 2000

	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	114 977	-	-	113	-	498 974
2 Imports	-	-	-	-	-	-
3 Other Receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-
4 Total Net Receipts	114 977	-	-	113	-	498 974
5 Received From Storage	-	-	-	-	-	128 701
6 Total Supply of Gas Utilities	114 977	-	-	113	-	627 675
<b>Disposition :</b>						
<b>Sales :</b>						
7 Nova Scotia	-	-	-	-	-	-
8 New Brunswick	-	-	-	-	-	-
9 Quebec	-	-	-	-	-	-
10 Ontario	-	-	-	113	-	225 399
11 Manitoba	-	-	-	-	-	-
12 Saskatchewan	-	-	-	-	-	238 749
13 Alberta	-	-	-	-	-	-
14 British Columbia	-	-	-	-	-	-
15 Total Sales	-	-	-	113	-	464 148
16 Exports	107 067	-	-	-	-	1 226
17 Direct Sales	-	-	-	-	-	137 110
18 Total Net Deliveries	107 067	-	-	113	-	602 484
19 Delivered to Storage	-	-	-	-	-	763
20 Line Pack Fluctuation	7 910	-	-	-	-	- 838
21 Gas Used in System	-	-	-	-	-	7 113
22 Line Losses and Unaccounted	-	-	-	-	-	18 153
23 Total Disposition	114 977	-	-	113	-	627 675

<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	-	-	4 252.0	38 808.1	3 107.2	4 884.0
2 Commercial	-	-	9 977.0	20 080.3	3 980.7	3 905.7
3 Industrial	-	-	12 440.5	7 456.5	779.4	97.0
4 Direct Sales	-	-	439.4	69 333.6	1 646.8	11 356.3
5 Total Sales	-	-	27 109.0	135 678.5	9 514.1	20 244.9
6 Exports	-	3 986.1	7 473.6	74 295.9	45 018.9	68 372.7
7 Imports	-	-	-	2 644.3	-	-

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

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T	Imports From the United States	Total		
	Colombie-Britannique, Yukon & T.N.-O.	Importations des États-Unis			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>Arrivages :</b>					
11 259 337	2 077 227	-	13 950 628	Total de gaz marchand	1
-	-	71 954	71 954	Importations	2
-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
11 259 337	2 077 227	71 954	14 022 582	Total des arrivages nets de gaz	4
2 701 001	350 898	-	3 180 600	Gaz provenant des stocks	5
13 960 338	2 428 125	71 954	17 203 182	Total des arrivages de gaz	6
<b>Utilisation :</b>					
<b>Ventes :</b>					
-	-	-	-	Nouvelle-Écosse	7
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	8
706 975	-	-	706 975	Québec	9
1 375 632	131 275	71 954	1 804 373	Ontario	10
214 075	-	-	214 075	Manitoba	11
-	-	-	238 749	Saskatchewan	12
1 986 287	157 590	-	2 143 877	Alberta	13
71 056	412 818	-	483 874	Columbie-Britannique	14
4 354 025	701 683	71 954	5 591 923	Total des ventes	15
7 271 552	854 773	-	8 234 618	Exportations	16
2 111 049	401 021	-	2 649 180	Ventes directes	17
13 736 626	1 957 477	71 954	16 475 721	Total des livraisons nettes	18
18 026	364 215	-	383 004	Livraisons à entrepôt de stockage	19
6 783	- 467	-	13 388	Fluctuation dans les réseaux	20
433 537	57 394	-	498 044	Gaz consommé dans les réseaux	21
-234 634	49 506	-	-166 975	Fuites et autres pertes	22
13 960 338	2 428 125	71 954	17 203 182	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	Total		
	Colombie-Britannique			
21 770.1	10 586.8	83 410.1	Résidentiel	1
12 749.2	6 313.1	57 006.1	Commercial	2
47 906.3	2 020.5	70 701.2	Industriel	3
-	15 725.9	98 502.0	Ventes directes	4
82 425.5	34 646.4	309 619.4	Total des ventes	5
1 215.9	110 786.2	311 149.2	Exportations	6
-	-	2 644.3	Importations	7

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

Province and Customs Port	Exports Exportations 2000		Imports Importations 2000		Exports Exportations 1999	
	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	107 067	139 154	-	-	-	-
<b>N. B. Total N.-B.</b>	<b>107 067</b>	<b>139 154</b>	-	-	-	-
Phillipsburg	25 132	55 109	-	-	15 388	33 613
Highwater	66 922	137 500	-	-	58 498	110 657
East Hereford	111 309	233 629	-	-	4 234	4 234
<b>Quebec Total Québec</b>	<b>203 363</b>	<b>426 238</b>	-	-	<b>78 120</b>	<b>148 504</b>
Cornwall	29 676	62 839	-	-	31 950	69 700
Fort Frances	-	-	-	-	-	-
Niagara Falls	1 099 090	2 207 749	-	-	931 583	1 912 672
Windsor	15 938	41 165	48 478	126 954	21 545	44 671
Iroquois	869 999	1 752 223	-	-	754 536	1 526 125
St. Clair	6 954	23 486	23 476	48 367	94 475	222 345
<b>Total Ontario</b>	<b>2 021 657</b>	<b>4 087 462</b>	<b>71 954</b>	<b>175 321</b>	<b>1 834 089</b>	<b>3 775 513</b>
Emerson	1 219 415	2 527 588	-	-	977 543	2 128 991
Sprague	5 588	10 969	-	-	17 792	35 734
<b>Total Manitoba</b>	<b>1 225 003</b>	<b>2 538 557</b>	-	-	<b>995 335</b>	<b>2 164 725</b>
Monchy	1 767 696	3 675 251	-	-	1 650 394	3 499 155
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>1 767 696</b>	<b>3 675 251</b>	-	-	<b>1 650 394</b>	<b>3 499 155</b>
Aden	33 149	69 057	-	-	23 039	47 525
Carway	-	756	-	-	11 971	30 274
Coutts	-	-	-	-	-	-
Universal	254	535	-	-	176	335
<b>Total Alberta</b>	<b>33 403</b>	<b>70 348</b>	-	-	<b>35 186</b>	<b>78 134</b>
Kingsgate	2 008 258	4 241 301	-	-	1 885 356	4 055 929
Huntingdon	868 171	1 723 169	-	-	888 449	1 862 193
Other U.S. - Autres É.U.	-	-	-	-	-	-
<b>B.C. Total C.-B.</b>	<b>2 876 429</b>	<b>5 964 470</b>	-	-	<b>2 773 805</b>	<b>5 918 122</b>
<b>Canada Total</b>	<b>8 234 618</b>	<b>16 901 480</b>	<b>71 954</b>	<b>175 321</b>	<b>7 366 929</b>	<b>15 584 153</b>
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>Value - Valeur</b>	<b>1 065 487</b>	<b>2 125 948</b>	<b>9 972</b>	<b>24 098</b>	<b>719 565</b>	<b>1 607 649</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**

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

**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**

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.