



Electric Power Generation, Transmission and Distribution



Production, transport et distribution d'électricité

2003

2003

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; email: energ@statcan.ca).

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Website	www.statcan.ca

Ordering information

This product, catalogue no. 57-202-XIB, is published annually in electronic format at a price of CAN\$26.00. To obtain a single issue, visit our website at www.statcan.ca, and select Our Products and Services.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; courriel : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes

Le produit n° 57-202-XIB au catalogue est publié annuellement sous format électronique au prix de 26\$CAN l'exemplaire. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à www.statcan.ca et de choisir la rubrique Nos produits et services.

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

Electric Power Generation, Transmission and Distribution

2003

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

Production transport et distribution d'électricité

2003

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2005

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.

March 2005

Catalogue 57-202-XIB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4390

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2005

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.

Mars 2005

N° 57-202-XIB au catalogue

Périodicité : annuelle

ISSN 1481-4390

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . not available for any reference period
- .. not available for a specific reference period
- ... not applicable
- 0 true zero or a value rounded to zero
- 0^s value rounded to 0 (zero) where there is a meaningful distinction between true zero and the value that was rounded
- P preliminary
- r revised
- x suppressed to meet the confidentiality requirements of the *Statistics Act*
- E use with caution
- F too unreliable to be published

Metric Measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x 10¹²

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x 10⁹

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x 10⁶

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x 10³

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Pierre Després**, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3579

Signes conventionnels

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

- . indisponible pour toute période de référence
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- 0 zéro absolu ou valeur arrondie à zéro
- 0^s valeur arrondie à 0 (zéro) où il y a une distinction importante entre le zéro absolu et la valeur arrondie
- P provisoire
- r rectifié
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x 10¹²

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x 10⁹

MW.h. (mégawatt heure) = Watt heure x 10⁶

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x 10³

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Marcelle Dion**, 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
- **Pierre Després**, chef de sous-section, Section de l'énergie
(613) 951-3579

TABLE OF CONTENTS**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
Highlights	5	Faits saillants	5
Notes	7	Nota	7
Table		Tableau	
Electric Utilities and Industrial Establishments		Services d'électricité et établissements industriels	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 2003	8	1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2003	8
2. Generation of Electric Energy, 2003	10	2. Production de l'énergie électrique, 2003	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 2003	12	3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2003	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1999 - 2003	14	4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1999 - 2003	14
Electric Utilities		Services d'électricité	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 2003	14	5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2003	14
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2003	16	6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2003	16
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2003	20	7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2003	20
8. Income Account of Electric Utilities, 2003	26	8. Compte de revenus des services d'électricité, 2003	26
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 2003	32	9. Taxes payées par les services d'électricité, 2003	32
Historical Data		Données chronologiques	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003	34	10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003	34
Methodology and Data Quality	48	Méthodologie et qualité des données	48
Glossary of Terms	49	Glossaire des termes	49

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



Highlights

Electricity Generation

In 2003, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) decreased 2.4% to 568 605 GW.h. Of the total electricity generated, 537 294 GW.h was for use in Canada, a decrease of 1.6% from 2002. The remaining 31 311 GW.h was exported, a decrease of 15.0% from the previous year. The electric power industry represents 2.0 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (59 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 333 400 GW.h, down 3.8% from 2002. Generation from nuclear sources decreased 0.8% from 2002 to 70 653 GW.h. Production from conventional steam plants decreased by 0.3% to 141 837 GW.h.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) decreased 0.1 per cent to 561 814 GW.h in 2003. Residential use increased 2.4 per cent to 147 588 GW.h. Industrial use increased 1.1 per cent to 230 977 GW.h.

Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers increased 1.1% in 2003 to 476 468 GW.h. Revenue received from sales totalled \$32,219 million, up 0.5% from 2002. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity declined by 2.0 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 2003 are 7.73 cents, down 0.3% from 2002. Revenues range from 5.61 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 21.29 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories and Nunavut.

Financial Data

Operating revenues of electric utilities decreased 5.9% in 2003 to \$47,666 million reflecting lower prices to non-ultimate customers. Operating expenses decreased 6.1% to \$38,571 million reflecting lower cost of purchased electricity. Electric utilities registered a net income of \$2,985 million in 2003, down 10.5% from 2002.

Faits saillants

Production d'électricité

En 2003 la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a diminué de 2,4% pour se chiffrer à 568 605 GW.h. 537 294 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une baisse de 1,6% comparativement à 2002. Les autres 31 311 GW.h ont été exportés, une diminution de 15,0% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,0% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (59%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 333 400 GW.h, en baisse de 3,8% comparativement à 2002. La production de source nucléaire a eu une diminution de 0,8% depuis 2002 pour se chiffrer à 70 653 GW.h. Il y a eu une diminution de la production des centrales à vapeur classique de 0,3% pour atteindre 141 837 GW.h.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a diminué de 0,1% en 2003 pour totaliser 561 814 GW.h. La demande par le secteur résidentiel a augmenté de 2,4% pour atteindre 147 588 GW.h. Le côté industriel a connu une hausse de 1,1% pour totaliser 230 977 GW.h.

Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,1% en 2003 pour se chiffrer à 476 468 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 32,219 millions\$, en hausse de 0,5% comparativement à 2002. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a diminué de 2,0% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,73 cents par kilowatt-heure en 2003, en baisse de 0,3% de 2002. Les recettes vont de 5,61 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 21,29 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest et au Nunavut.

Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont diminué de 5,9% en 2003 pour atteindre 47 666 millions\$ reflétant des prix moins élevés au niveau des ventes aux intermédiaires. Les dépenses d'exploitation ont diminué de 6,1% pour totaliser 38 571 millions\$ reflétant les coûts moins élevés de l'électricité acheté. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de 2 985 millions\$ en 2003, en baisse de 10,5% comparativement à 2002.

Total assets stood at \$153,137 million, up 1.2% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is up 0.1 per cent to 0.79. Long term debt is 49.6 per cent of total assets, down from 51.0% in 2002.

There were 71,851 persons employed by electric utilities in 2003, an increase of 0.8% from the previous year. Wages and salaries decreased 0.1 per cent for a total wage bill of \$4,927 million in 2003. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$4,505 million, while private utilities reported \$423 million.

Cost of fuels

While generation by electric utility thermal plants decreased 0.8%, their expenditures on fuel increased 6.8% in 2003 to \$4,231 million. Price decreases led to a 4.1% decrease in expenditures on natural gas to \$1,410 million. The amount spent on petroleum products increased 61.8% to \$882 million. Expenditures on coal decreased 3.3% to \$1,623 million. The average delivered efficiency of thermal plants is 31.2%.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences, accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8) and fuel usage (e.g. production of steam for sale).

Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 2003 reached 116 991 MW, an increase of 1.5% from the 2002 level of 115 212 MW. In 2003, utilities' generating capacity totalled 103 358 MW, while industry reported 13 633 MW. New stations totalled 1,946 MW in 2003.

L'actif était de 153,137 millions\$, en hausse de 1,2% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,79 en hausse de 0,1%. La dette à long terme représente 49,6% de l'actif, comparativement à 51,0% en 2002.

Il y avait 71 851 personnes à l'emploi des services d'électricité en 2003, une augmentation de 0,8% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 0,1% pour des dépenses en main d'œuvre qui totalisent 4,927 millions\$ en 2003. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 4,505 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 423 millions\$.

Coût des combustibles

Pendant que la production des services d'électricité pour leurs centrales thermiques a diminué de 0,8%, les dépenses en combustibles ont augmenté de 6,8% en 2003 pour se chiffrer à 4,231 millions\$. Une baisse des prix ont mené à une baisse de 4,1% des dépenses en gaz naturel pour atteindre 1,410 millions\$. La somme dépensée pour les produits du pétrole a augmenté de 61,8% pour atteindre 882 millions\$, . Les dépenses en charbon ont diminué de 3,3% pour se chiffrer à 1,623 millions\$. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 31,2%.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données, des procédures comptables (ex., les royalties payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8) et de l'utilisation de combustible (ex., la production de vapeur pour la revente).

Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 2003 était de 116 991 MW, en hausse de 1,5% de la capacité de 115 212 MW de 2002. En 2003, la puissance génératrice des services a totalisé 103 358 MW, alors que celle de l'industrie s'est établi à 13 633 MW. En 2003, les nouvelles centrales ont totalisé 1 946 MW.

Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.
 - (a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past year all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.
 - (b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.
2. In Table 7, beginning in 1996, the current portion of a sinking fund is now reported as an asset, while the sinking fund is reported as part of long-term debt. This change in financial reporting was recommended by the Canadian Institute of Chartered Accountants.
3. In Table 3 and in Table 8, receipts and deliveries from the Power Pool of Alberta are treated as sales and purchases. Some companies only report the net transaction of their generation and distribution arms in their annual reports.
4. On April 1, 2000, the Nunavut Territory was created from the eastern part of the Northwest Territories. The western part kept the name Northwest Territories. A breakdown of the various tables between Nunavut and the Northwest Territories for 2000 is available free upon request.

Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.
 - (a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services." Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dit "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.
 - (b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondant pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de cohérence dans certaines séries chronologiques.
2. Dans le tableau 7, à partir de 1996, la portion courante d'un fonds de roulement est déclarée comme un actif, tandis que le fonds de roulement est déclarée comme faisant partie de la dette à long-terme. Ce changement dans la présentation d'états financiers a été recommandée par l'Institut canadien des comptables agréés.
3. Dans le tableau 3 et le tableau 8, les réceptions et les livraisons provenant du Power Pool of Alberta sont traitées comme des ventes et des achats. Certaines compagnies ne déclarent que la transaction nette de leur unités de production et de distribution dans leurs rapports annuels.
4. Le 1er avril 2000, le territoire du Nunavut a été créé à partir de l'est des Territoires du Nord-Ouest. L'ouest des territoires a conservé le nom de Territoires du Nord-Ouest. Une répartition des tableaux de 2000 entre le Nunavut et les Territoires du Nord-Ouest est disponible gratuitement sur demande.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 2003

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
Utilities and industries							
Hydro	70 374 272	6 736 368	-	403 750	915 570	35 020 640	8 410 067
Steam	28 364 442	490 000	67 100	1 690 625	2 284 000	855 428	11 018 240
Nuclear	11 155 000	-	-	-	680 000	675 000	9 800 000
Internal combustion	899 794	85 655	-	-	14 338	125 480	74 860
Combustion turbine	5 941 440	150 000	40 450	222 300	575 800	901 250	1 152 755
Non conventional	256 065	-	10 560	4 900	-	59 250	750
Total thermal	46 616 741	725 655	118 110	1 917 825	3 554 138	2 616 408	22 046 605
TOTAL INSTALLED CAPACITY	116 991 013	7 462 023	118 110	2 321 575	4 469 708	37 637 048	30 456 672
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.38	0.10	1.98	3.82	32.17	26.03
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 2002	115 212 096	7 424 423	112 830	2 317 125	4 427 428	36 891 782	29 970 571
% CHANGE FROM 2002	1.54	0.51	4.68	0.19	0.95	2.02	1.62
Public utilities							
Hydro	61 686 507	6 367 520	-	-	868 810	31 386 760	7 090 457
Steam	17 697 050	490 000	-	-	2 009 000	600 000	9 655 000
Nuclear	7 795 000	-	-	-	680 000	675 000	6 440 000
Internal combustion	440 652	33 155	-	-	14 338	121 480	36 100
Combustion turbine	2 064 290	150 000	-	-	356 800	870 200	47 400
Non Conventional	14 520	-	-	-	-	2 250	-
Total thermal	28 011 512	673 155	-	-	3 060 138	2 268 930	16 178 500
TOTAL INSTALLED CAPACITY	89 698 019	7 040 675	-	-	3 928 948	33 655 690	23 268 957
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.85	0.00	0.00	4.38	37.52	25.94
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 2002	88 489 901	7 040 675	-	-	3 928 948	32 969 193	22 776 306
% CHANGE FROM 2002	1.37	0.00	0.00	0.00	0.00	2.08	2.16
Private utilities							
Hydro	3 721 633	251 798	-	398 750	31 640	970 580	538 745
Steam	7 539 015	-	67 100	1 634 365	-	115 200	517 350
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	54 605	500	-	-	-	4 000	3 200
Combustion turbine	2 114 795	-	40 450	222 300	49 000	31 050	861 700
Non Conventional	230 235	-	-	4 900	-	57 000	-
Total thermal	9 938 650	500	107 550	1 861 565	49 000	207 250	1 382 250
TOTAL INSTALLED CAPACITY	13 660 283	252 298	107 550	2 260 315	80 640	1 177 830	1 920 995
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.85	0.79	16.55	0.59	8.62	14.06
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 2002	13 411 902	252 298	107 550	2 255 865	36 040	1 126 889	1 912 295
% CHANGE FROM 2002	1.85	0.00	0.00	0.20	123.75	4.52	0.45
Industries							
Hydro	4 966 132	117 050	-	5 000	15 120	2 663 300	780 865
Steam	3 128 377	-	-	56 260	275 000	140 228	845 890
Nuclear	3 360 000	-	-	-	-	-	3 360 000
Internal combustion	404 537	52 000	-	-	-	-	35 560
Combustion turbine	1 762 355	-	-	-	170 000	-	243 655
Non Conventional	11 310	-	10 560	-	-	-	750
Total thermal	8 666 579	52 000	10 560	56 260	445 000	140 228	4 485 855
TOTAL INSTALLED CAPACITY	13 632 711	169 050	10 560	61 260	460 120	2 803 528	5 266 720
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.24	0.08	0.45	3.38	20.56	38.63
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 2002	13 310 293	131 450	5 280	61 260	462 440	2 795 700	5 281 970
% CHANGE FROM 2002	2.42	28.60	100.00	0.00	-0.50	0.28	-0.29

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Services d'électricité et industries						
5 023 670	853 160	909 820	11 994 297	76 700	30 230	Hydro-électrique
114 050	2 420 950	7 673 335	1 750 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
9 995	180 030	132 635	104 654	47 620	124 527	Combustion interne
258 890	321 000	1 911 595	383 000	-	24 400	Turbine à combustion
-	10 560	169 235	-	810	-	Non-conventionnelle
382 935	2 932 540	9 886 800	2 238 368	48 430	148 927	Total thermique
5 406 605	3 785 700	10 796 620	14 232 665	125 130	179 157	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.62	3.24	9.23	12.17	0.11	0.15	% DU TOTAL CANADIEN
5 404 255	3 515 140	10 698 840	14 136 215	125 130	188 357	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 2002
0.04	7.70	0.91	0.68	0.00	-4.88	CHANGEMENT EN % DE 2002
Services publics						
5 023 670	853 160	54 500	9 936 000	75 400	30 230	Hydro-électrique
92 050	2 171 500	1 767 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
9 995	-	5 725	95 204	39 030	85 625	Combustion interne
258 890	154 000	132 100	90 000	-	4 900	Turbine à combustion
-	10 560	900	-	810	-	Non-conventionnelle
360 935	2 336 060	1 905 725	1 097 704	39 840	90 525	Total thermique
5 384 605	3 189 220	1 960 225	11 033 704	115 240	120 755	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
6.00	3.56	2.19	12.30	0.13	0.13	% DU TOTAL CANADIEN
5 382 255	3 178 660	1 947 525	11 037 704	115 240	113 395	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 2002
0.04	0.33	0.65	-0.04	0.00	6.49	CHANGEMENT EN % DE 2002
Services privés						
-	-	853 870	674 950	1 300	-	Hydro-électrique
-	55 000	5 083 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	36 835	-	8 590	1 480	Combustion interne
-	167 000	743 295	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	168 335	-	-	-	Non-conventionnelle
-	222 000	6 031 465	67 000	8 590	1 480	Total thermique
-	222 000	6 885 335	741 950	9 890	1 480	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	1.63	50.40	5.43	0.07	0.01	% DU TOTAL CANADIEN
-	222 000	6 795 845	691 750	9 890	1 480	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 2002
0.00	0.00	1.32	7.26	0.00	0.00	CHANGEMENT EN % DE 2002
Industries						
-	-	1 450	1 383 347	-	-	Hydro-électrique
22 000	194 450	823 335	771 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	180 030	90 075	9 450	-	37 422	Combustion interne
-	-	1 036 200	293 000	-	19 500	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 000	374 480	1 949 610	1 073 664	-	56 922	Total thermique
22 000	374 480	1 951 060	2 457 011	-	56 922	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.16	2.75	14.31	18.02	0.00	0.42	% DU TOTAL CANADIEN
22 000	114 480	1 955 470	2 406 761	-	73 482	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 2002
0.00	227.11	-0.23	2.09	0.00	-22.54	CHANGEMENT EN % DE 2002

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 2003

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No	MW.h						
Electric utilities and industry							
1 Hydro	333,399,814	39,801,363	-	1,089,135	3,233,098	170,327,736	36,057,248
2 Wind and tidal	704,071	-	19,889	33,140	-	170,150	4,563
Thermal :							
3 Steam	141,836,759	1,951,647	41,476	11,196,850	11,893,424	3,330,507	44,391,472
4 Nuclear	70,652,532	-	-	-	4,742,252	3,548,324	62,361,956
5 Internal combustion	1,040,790	50,462	411	-	2,752	253,485	90,903
6 Combustion turbine	20,970,708	288,061	1,050	86,057	1,096,165	218,575	7,503,170
7 Total thermal	234,500,789	2,290,170	42,937	11,282,907	17,734,593	7,350,891	114,347,501
8 Total energy generated	568,604,674	42,091,533	62,826	12,405,182	20,967,691	177,848,777	150,409,312
9 % of total for Canada	100.0	7.4	--	2.2	3.7	31.3	26.5
Electric utilities							
10 Hydro	302,436,523	38,350,245	-	1,052,023	3,155,991	152,185,180	34,744,014
11 Wind and tidal	704,071	-	19,889	33,140	-	170,150	4,563
Thermal :							
12 Steam	130,149,302	1,951,647	41,476	10,973,517	10,230,252	2,642,583	42,359,432
13 Nuclear	70,652,532	-	-	-	4,742,252	3,548,324	62,361,956
14 Internal combustion	854,336	50,462	411	-	2,752	253,485	48,721
15 Combustion turbine	14,522,265	-1,749	1,050	86,057	46,446	218,575	5,679,961
16 Total thermal	216,178,435	2,000,360	42,937	11,059,574	15,021,702	6,662,967	110,450,070
17 Total energy generated	519,319,029	40,350,605	62,826	12,144,737	18,177,693	159,018,297	145,198,647
18 % of total for Canada	100.0	7.8	--	2.3	3.5	30.6	28.0
Industry							
19 Hydro	30,963,291	1,451,118	-	37,112	77,107	18,142,556	1,313,234
20 Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal :							
21 Steam	11,687,457	-	-	223,333	1,663,172	687,924	2,032,040
22 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23 Internal combustion	186,454	-	-	-	-	-	42,182
24 Combustion turbine	6,448,443	289,810	-	-	1,049,719	-	1,823,209
25 Total thermal	18,322,354	289,810	-	223,333	2,712,891	687,924	3,897,431
26 Total energy generated	49,285,645	1,740,928	-	260,445	2,789,998	18,830,480	5,210,665
27 % of total for Canada	100.0	3.5	-	0.5	5.7	38.2	10.6

TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	MW.h	No
Services d'électricité et industries							
20,245,931	3,416,301	1,744,916	56,928,681	284,544	270,861	Hydro électrique	1
-	58,289	417,142	-	898	-	Éolienne et marémotrice	2
895,532	14,888,387	48,931,878	4,315,586	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	Vapeur	3
10,716	7,089	177,266	73,407	34,685	339,614	Nucléaire	4
-	1,418,613	8,182,951	2,064,904	-	111,162	Combustion interne	5
906,248	16,314,089	57,292,095	6,453,897	34,685	450,776	Turbine à combustion	6
21,152,179	19,788,679	59,454,153	63,382,578	320,127	721,637	Total thermique	7
3.7	3.5	10.5	11.1	0.1	0.1	Production totale	8
						% du total canadien	9
Services d'électricité							
20,245,931	3,416,301	1,744,916	47,037,181	284,544	220,197	Hydro électrique	10
-	58,289	417,142	-	898	-	Éolienne et marémotrice	11
797,498	14,315,652	45,693,455	1,143,790	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	Vapeur	12
10,716	416	154,044	54,495	34,685	244,149	Nucléaire	13
-	1,418,613	5,825,658	1,247,654	-	-	Combustion interne	14
808,214	15,734,681	51,673,157	2,445,939	34,685	244,149	Turbine à combustion	15
21,054,145	19,209,271	53,835,215	49,483,120	320,127	464,346	Total thermique	16
4.1	3.7	10.4	9.5	0.1	0.1	Production totale	17
						% du total canadien	18
Industries							
-	-	-	9,891,500	-	50,664	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	20
98,034	572,735	3,238,423	3,171,796	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	Vapeur	21
-	6,673	23,222	18,912	-	95,465	Nucléaire	22
-	-	2,357,293	817,250	-	111,162	Combustion interne	23
98,034	579,408	5,618,938	4,007,958	-	206,627	Turbine à combustion	24
98,034	579,408	5,618,938	13,899,458	-	257,291	Total thermique	25
0.2	1.2	11.4	28.2	-	0.5	Production totale	26
						% du total canadien	27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 2003

		Canada		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Canada	Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities and industry									
No									
1	Total net generation	MW.h	568,604,674	42,091,533	62,826	12,405,182	20,967,691	177,848,777	150,409,312
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	14,742	1,129,017	201,485	627,655	34,611,680	6,031,706
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	14,742	1,129,017	201,485	627,655	34,611,680	6,031,706
Imported									
6	Purchased	MW.h	24,051,258	-	-	1,221	72,086	3,924,972	7,820,468
7		\$	1,192,546	-	-	118	93,663	199,089	399,977
8	Exchanged	MW.h	469,149	-	-	-	-	-	-390,774
9	Total	MW.h	24,520,407	-	-	1,221	72,086	3,924,972	7,429,694
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	30,113,361	-	195,587	917,049	2,793,784	3,099,736
12	Secondary	MW.h	...	-	-	300,178	1,555,819	117,684	162,400
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
15	Total	MW.h	...	30,113,361	-	495,765	2,472,868	2,911,468	3,262,136
Exported									
17	Firm	MW.h	10,428,399	-	-	111,339	1,725,672	2,340,022	1,725,754
18		\$	656,447	-	-	7,310	96,269	222,579	54,067
19	Secondary	MW.h	17,998,807	-	-	4,407	961,418	7,698,216	1,670,401
20		\$	1,139,127	-	-	215	65,515	582,402	71,462
21	Exchanged	MW.h	2,883,454	-	-	-	-	-	1,179,152
22	Total	MW.h	31,310,660	-	-	115,746	2,687,090	10,038,238	4,575,307
23		\$	1,795,574	-	-	7,525	161,784	804,981	125,529
24	Total made available	MW.h	561,814,421	11,992,914	1,191,843	11,996,377	16,507,474	203,435,723	156,033,269
25	Used by producers	MW.h	48,071,592	1,716,760	373	258,060	816,736	21,792,412	5,125,012
Sales to ultimate customers									
26	Residential	MW.h	147,587,607	3,369,483	155,098	4,017,555	5,350,382	57,379,775	44,588,383
27		\$	11,341,016	262,426	20,716	397,988	441,467	3,517,081	4,248,181
28	Agriculture	MW.h	10,012,383	24,457	222,371	59,488	97,154	2,003,185	2,257,885
29		\$	840,387	2,018	30,163	5,258	5,799	120,816	225,240
30	Mining & manufacturing	MW.h	183,711,340	3,726,847	184,529	3,504,283	6,176,632	77,515,011	36,405,482
31		\$	8,951,162	80,157	19,183	187,430	309,731	3,000,715	2,592,664
32	Other	MW.h	135,157,025	2,125,269	394,418	3,391,078	2,842,664	34,638,605	54,088,079
33		\$	11,086,184	167,083	37,019	300,595	260,229	2,251,215	4,824,869
34	Total	MW.h	476,468,355	9,246,056	956,416	10,972,404	14,466,832	171,536,576	137,339,829
35		\$	32,218,749	511,684	107,081	891,271	1,017,226	8,889,827	11,890,954
36	Unallocated energy	MW.h	37,274,474	1,030,098	235,054	765,913	1,223,906	10,106,735	13,568,428
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	561,814,421	11,992,914	1,191,843	11,996,377	16,507,474	203,435,723	156,033,269

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut			No
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'électricité & industrie								
21,152,179	19,788,679	59,454,153	63,382,578	320,127	721,637	Mw.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
533,389	390,948	1,585,429	1,111,494	-	-	Mw.h	Achetée	2
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
533,389	390,948	1,585,429	1,111,494	-	-	Mw.h	Total	5
Importée								
5,906,405	907,758	331,159	5,087,189	-	-	Mw.h	Achetée	6
252,705	36,844	19,643	190,507	-	-	\$		7
2,372	-	-	857,551	-	-	Mw.h	Entente	8
5,908,777	907,758	331,159	5,944,740	-	-	Mw.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
3,665,212	1,054,125	560	-	-	-	Mw.h	Souscrite	10
-	-	1,299,127	962,923	-	-	Mw.h	Excédentaire	12
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	14
3,665,212	1,054,125	1,299,687	962,923	-	-	Mw.h	Total	15
Exportée								
3,654,467	-	75	871,070	-	-	Mw.h	Souscrite	17
230,664	-	5	45,553	-	-	\$		18
587,465	707,742	73,508	6,295,650	-	-	Mw.h	Excédentaire	19
33,076	45,518	2,776	338,163	-	-	\$		20
232,436	-	-	1,471,866	-	-	Mw.h	Entente	21
4,474,368	707,742	73,583	8,638,586	-	-	Mw.h	Total	22
263,740	45,518	2,781	383,716	-	-	\$		23
19,454,765	19,325,518	59,997,471	60,837,303	320,127	721,637	Mw.h	Total disponible	24
98,034	977,578	7,058,017	9,982,384	-	246,226	Mw.h	Utilisée par producteurs	25
Ventes aux abonnés ultimes								
5,940,519	2,901,089	7,539,844	16,065,004	119,582	160,893	Mw.h	Domestique	26
338,524	295,364	791,537	979,494	13,976	34,262	\$		27
1,618,429	1,441,919	1,928,102	359,393	-	-	Mw.h	Agriculture	28
85,256	121,748	226,613	17,476	-	-	\$		29
5,898,642	7,195,024	24,148,654	18,916,989	17,696	21,551	Mw.h	Minier & manufacturier	30
207,501	372,800	1,479,087	697,966	1,243	2,685	\$		31
4,850,943	5,163,326	12,956,936	14,297,725	147,200	260,782	Mw.h	Autres	32
249,573	362,437	1,781,081	786,805	18,830	46,448	\$		33
18,308,533	16,701,358	46,573,536	49,639,111	284,478	443,226	Mw.h	Total	34
880,854	1,152,349	4,278,318	2,481,741	34,049	83,395	\$		35
1,048,198	1,646,582	6,365,918	1,215,808	35,649	32,185	Mw.h	Énergie non utilisée	36
19,454,765	19,325,518	59,997,471	60,837,303	320,127	721,637	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1999 - 2003

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No)	1999	11,923,171	214,260	53,457	414,270	313,322	3,328,204	4,054,927
		2000	12,367,907	215,932	53,995	429,835	313,470	3,351,300	4,258,815
		2001	12,471,139	218,119	54,611	446,812	312,740	3,381,044	4,429,089
		2002	12,681,420	219,708	54,746	459,814	322,856	3,411,933	4,518,997
		2003	12,831,413	222,019	55,100	461,199	328,180	3,480,059	4,595,111
Energy	(MW.h)	1999	143,024,646	3,008,371	375,186	3,617,523	5,048,884	51,221,921	44,073,363
		2000	147,798,322	3,102,701	391,149	3,755,526	5,080,818	53,685,305	45,045,222
		2001	149,790,479	3,229,824	396,994	3,936,728	5,057,116	52,785,623	46,825,251
		2002	153,764,676	3,381,897	403,868	4,070,334	5,279,904	55,158,085	46,676,440
		2003	157,599,990	3,393,940	377,469	4,077,043	5,447,536	59,382,960	46,846,268
Revenue	(\$'000)	1999	10,515,036	231,212	41,383	340,772	380,974	3,150,385	3,870,966
		2000	10,981,606	230,900	45,620	357,093	397,713	3,289,554	4,047,641
		2001	11,177,624	228,832	47,859	375,484	405,416	3,248,733	4,174,923
		2002	11,922,358	255,933	51,094	393,968	425,672	3,334,742	4,482,215
		2003	12,181,403	264,444	50,879	403,246	447,266	3,637,897	4,473,421
Consumption per customer	(KW.h)	1999	11.996	14.041	7.018	8.732	16.114	15.390	10.869
		2000	11.950	14.369	7.244	8.737	16.208	16.019	10.577
		2001	12.011	14.808	7.269	8.811	16.170	15.612	10.572
		2002	12.125	15.393	7.377	8.852	16.354	16.166	10.329
		2003	12.282	15.287	6.851	8.840	16.599	17.064	10.195
Average annual bill	(\$)	1999	881.90	1079.12	774.14	822.58	1215.92	946.57	954.63
		2000	887.91	1069.32	844.89	830.77	1268.74	981.58	950.41
		2001	896.28	1049.12	876.36	840.36	1296.34	960.87	942.61
		2002	940.14	1164.88	933.29	856.80	1318.46	977.38	991.86
		2003	949.34	1191.09	923.39	874.34	1362.87	1045.35	973.52
Revenue per KW.h	(¢)	1999	7.35	7.69	11.03	9.42	7.55	6.15	8.78
		2000	7.43	7.44	11.66	9.51	7.83	6.13	8.99
		2001	7.46	7.08	12.06	9.54	8.02	6.15	8.92
		2002	7.75	7.57	12.65	9.68	8.06	6.05	9.60
		2003	7.73	7.79	13.48	9.89	8.21	6.13	9.55

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 2003

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No									
TOTAL UTILITIES									
1	NUMBER		71,851	1,425	123	2,125	3,190	22,375	26,139
2	WAGES AND SALARIES	(\$'000)	4,927,327	106,577	6,974	118,329	214,343	1,342,841	1,965,379
Public utilities									
3	Number		65,422	1,085	23	-	3,186	22,226	25,773
4	Wages and salaries	(\$'000)	4,504,672	79,259	860	-	214,176	1,336,111	1,936,413
Private utilities									
5	Number		6,429	340	100	2,125	4	149	366
6	Wages and salaries	(\$'000)	422,655	27,318	6,114	118,329	167	6,730	28,966

TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1999 - 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		
466,129	437,137	1,059,974	1,547,149	12,224	22,118	1999	(Nbre) Abonnés
468,173	439,122	1,255,026	1,547,478	12,218	22,543	2000	
470,028	441,491	1,128,770	1,554,413	12,514	21,508	2001	
464,947	442,313	1,164,422	1,587,630	12,527	21,527	2002	
460,389	443,032	1,176,231	1,574,306	12,552	23,235	2003	
6,585,396	3,970,957	8,510,905	16,336,497	118,593	157,050	1999	(MW.h) Énergie
6,810,238	4,027,498	8,926,098	16,703,719	119,260	150,788	2000	
6,984,255	4,147,828	9,569,568	16,573,594	117,031	166,667	2001	
7,417,759	4,202,595	9,845,549	17,051,568	117,929	158,748	2002	
7,558,948	4,343,008	9,467,946	16,424,397	119,582	160,893	2003	
387,477	343,030	711,478	996,180	15,327	45,852	1999	(\$'000) Revenu
398,820	345,380	790,478	1,016,635	16,962	44,810	2000	
406,675	368,564	876,900	990,174	12,931	41,133	2001	
419,117	406,709	1,069,184	1,039,346	13,282	31,096	2002	
423,780	417,112	1,018,150	996,970	13,976	34,262	2003	
14.128	9.084	8.029	10.559	9.702	7.101	1999	(KW.h) Consommation par abonné
14.546	9.172	7.112	10.794	9.761	6.689	2000	
14.859	9.395	8.478	10.662	9.352	7.749	2001	
15.954	9.501	8.455	10.740	9.414	7.374	2002	
16.419	9.803	8.049	10.433	9.527	6.925	2003	
831.27	784.72	671.22	643.88	1253.84	2073.06	1999	(\$)
851.86	786.52	629.85	656.96	1388.28	1987.76	2000	Facture annuelle moyenne
865.21	834.82	776.86	637.01	1033.32	1912.45	2001	
901.43	919.50	918.21	654.65	1060.27	1444.51	2002	
920.48	941.49	865.60	633.28	1113.45	1474.59	2003	
5.88	8.64	8.36	6.10	12.92	29.20	1999	(¢) Revenu par KW.h
5.86	8.58	8.86	6.09	14.22	29.72	2000	
5.82	8.89	9.16	5.97	11.05	24.68	2001	
5.65	9.68	10.86	6.10	11.26	19.59	2002	
5.61	9.60	10.75	6.07	11.69	21.29	2003	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		No
						TOTAL DES SERVICES	
4,142	2,280	5,176	4,472	95	309	NOMBRE	1
245,040	154,660	367,922	380,453	8,248	16,561	TRAITEMENTS ET SALAIRES	2
						Services publics	
4,142	2,280	2,257	4,106	58	286	Nombre	3
245,040	154,660	164,042	353,899	5,443	14,769	(\$'000) Traitements et salaires	4
						Services privés	
-	-	2,919	366	37	23	Nombre	5
-	-	203,880	26,554	2,805	1,792	(\$'000) Traitements et salaires	6

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2003

No			Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	1 574 714	-	-	430 881	156 395	-	426 253
2	Imported bituminous	"	10 411 222	-	-	1 629 925	1 199 936	-	7 581 361
3	Canadian sub-bituminous	"	25 399 072	-	-	-	-	-	-
4	Imported sub-bituminous	"	6 764 541	-	-	368 076	-	-	6 396 465
5	Lignite	"	10 970 272	-	-	-	-	-	1 502 677
6	Total coal	"	55 119 821	-	-	2 428 882	1 356 331	-	15 906 756
7	Light fuel oil	Kilolitres	54 721	1 426	-	6 067	22 786	7 785	15 398
8	Heavy fuel oil	"	3 262 620	489 158	13 473	396 401	1 525 925	508 612	321 944
9	Diesel	"	170 806	15 449	549	31 452	742	25 866	18
10	Total petroleum	"	3 488 147	506 033	14 022	433 920	1 549 453	542 263	337 360
11	Natural gas	'000 cu.m	6 476 904	-	-	-	-	32 977	2 509 785
12	Wood	mg	1 409 187	-	-	143 400	-	209 169	478 876
13	Uranium	kg	1 304 517	-	-	-	92 622	69 500	1 142 395
14	Other	mg	1 765 895	-	-	855 734	40 413	125 603	284 258
Energy Content average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
15	Canadian bituminous	kJ/kg	25 441	-	-	28 568	27 179	-	27 579
16	Imported bituminous	"	29 749	-	-	28 552	26 283	-	30 555
17	Canadian sub-bituminous	"	18 237	-	-	-	-	-	-
18	Imported sub-bituminous	"	20 643	-	-	28 051	-	-	20 217
19	Lignite	"	15 237	-	-	-	-	-	16 740
20	Light fuel oil	kJ/l	38 567	38 461	-	37 595	38 671	38 531	38 883
21	Heavy fuel oil	"	42 085	42 693	41 936	42 194	42 036	41 267	41 896
22	Diesel	"	37 640	38 176	38 040	37 596	39 135	38 678	38 680
23	Natural gas	kJ/cu.m	37 338	-	-	-	-	37 890	38 034
24	Wood	kJ/g	18 000	-	-	18 000	-	18 000	18 000
25	Uranium	"	688 819	-	-	-	637 135	626 000	696 831
26	Other	kJ/kg	28 534	-	-	32 853	32 563	18 000	12 804
Cost of Fuel Used thousands of dollars - milliers de dollars									
27	Canadian bituminous		75 930	-	-	24 415	12 922	-	21 615
28	Imported bituminous		678 402	-	-	119 592	66 021	-	492 788
29	Canadian sub-bituminous		290 284	-	-	-	-	-	-
30	Imported sub-bituminous		294 827	-	-	24 896	-	-	269 930
31	Lignite		283 178	-	-	-	-	-	36 944
32	Total coal		1 622 622	-	-	168 904	78 943	-	821 279
33	Light fuel oil		16 687	401	-	2 182	7 301	1 644	4 719
34	Heavy fuel oil		783 108	114 800	3 885	102 057	303 397	123 481	132 216
35	Diesel		82 680	6 784	229	12 949	266	15 678	7
36	Total petroleum		882 476	121 986	4 115	117 189	310 964	140 804	136 943
37	Natural gas		1 409 919	-	-	-	-	2 250	540 791
38	Wood		15 627	-	-	6 638	-	2 497	1 542
39	Uranium		140 928	-	-	-	7 956	8 200	124 772
40	Other		159 212	-	-	32 393	8 405	1 256	2 865
41	TOTAL ALL FUELS		4 230 787	121 986	4 115	325 125	406 270	155 007	1 628 194

TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut			No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut			
							Utilisé	
-	-	561 185	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
332 704	-	25 066 368	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	3
-	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	4
16 306	9 451 289	-	-	-	-	"	Lignite	5
349 010	9 451 289	25 627 553	-	-	-	"	Total charbon	6
1 249	-	10	-	-	-	Kilolitres	Mazout léger	7
-	2 974	4 133	-	-	-	"	Mazout lourd	8
2 995	102	9 878	11 389	8 868	63 498	"	Diésel	9
4 244	3 076	14 021	11 389	8 868	63 498	"	Total combustibles pétroliers	10
80 104	845 820	2 567 424	434 141	-	6 653	'000 cu.m	Gaz naturel	11
-	-	279 559	298 183	-	-	mg	Bois	12
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	13
-	-	459 887	-	-	-	mg	Autres	14
							Teneur énergétique	
							average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules	
-	-	20 934	-	-	-	kJ/kg	Bitumineux canadien	15
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	16
21 514	-	18 194	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	17
-	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	18
14 595	15 000	-	-	-	-	"	Lignite	19
37 827	-	38 680	-	-	-	kJ/l	Mazout léger	20
-	41 000	36 713	-	-	-	"	Mazout lourd	21
28 825	28 680	38 421	40 000	38 035	73 528	"	Diésel	22
35 346	37 699	36 474	38 049	-	37 630	kJ/cu.m	Gaz naturel	23
-	-	18 000	18 000	-	-	kJ/g	Bois	24
-	-	-	-	-	-	"	Uranium	25
-	-	32 743	-	-	-	kJ/kg	Autres	26
							Coût des combustibles	
							thousands of dollars - milliers de dollars	
-	-	16 976	-	-	-		Bitumineux canadien	27
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	28
10 198	-	280 086	-	-	-		Sous-bitumineux canadien	29
-	-	-	-	-	-		Sous-bitumineux importé	30
499	245 733	-	-	-	-		Lignite	31
10 698	245 733	297 063	-	-	-		Total charbon	32
437	-	1	-	-	-		Mazout léger	33
-	1 368	1 901	-	-	-		Mazout lourd	34
1 721	33	2 051	4 891	4 351	33 714		Diésel	35
2 158	1 401	3 954	4 891	4 351	33 714		Total combustibles pétroliers	36
19 907	216 876	512 804	115 201	-	2 087		Gaz naturel	37
-	-	1 968	2 981	-	-		Bois	38
-	-	-	-	-	-		Uranium	39
-	-	114 291	-	-	-		Autres	40
32 764	464 011	930 081	123 075	4 351	35 802		TOTAL DES COMBUSTIBLES	41

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2003

No		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
			Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
	Net Generation	MW.h						
42	Canadian bituminous	3 206 933	-	-	1 168 738	330 638	-	962 454
43	Imported bituminous	28 393 866	-	-	4 422 308	3 767 969	-	20 203 589
44	Canadian sub-bituminous	41 385 406	-	-	-	-	-	-
45	Imported sub-bituminous	13 498 710	-	-	981 896	-	-	12 516 814
46	Lignite	15 170 363	-	-	-	-	-	2 340 617
47	Total coal	101 655 278	-	-	6 572 942	4 098 607	-	36 023 474
48	Light fuel oil	140 872	-1 341	-	21 385	53 243	13 046	50 815
49	Heavy fuel oil	12 771 481	1 950 712	41 631	1 566 223	5 968 061	2 044 891	1 180 649
50	Diesel	588 134	50 989	1 306	86 057	2 315	96 582	58
51	Total petroleum	13 500 487	2 000 360	42 937	1 673 665	6 023 619	2 154 519	1 231 522
52	Natural gas	23 746 957	-	-	-	-	209 966	9 939 941
53	Wood	2 114 680	-	-	185 651	-	442 431	515 622
54	Uranium	70 652 532	-	-	-	4 742 252	3 548 324	62 361 956
55	Other	4 508 501	-	-	2 627 316	157 224	307 727	377 555
56	TOTAL ALL FUELS	216 178 435	2 000 360	42 937	11 059 574	15 021 702	6 662 967	110 450 070
57	% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.93	0.02	5.12	6.95	3.08	51.09
	Fuel Efficiency	%						
58	Canadian bituminous	28.82	-	-	34.18	28.00	-	29.47
59	Imported bituminous	33.00	-	-	34.21	43.01	-	31.40
60	Canadian sub-bituminous	32.16	-	-	-	-	-	-
61	Imported sub-bituminous	34.80	-	-	34.24	-	-	34.84
62	Lignite	32.67	-	-	-	-	-	33.50
63	Total coal	32.68	-	-	34.21	41.23	-	32.59
64	Light fuel oil	24.03	-8.80	-	33.75	21.75	15.66	30.55
65	Heavy fuel oil	33.53	33.63	26.53	33.71	33.49	35.07	31.51
66	Diesel	32.93	31.12	22.51	26.20	28.70	34.75	29.99
67	Total petroleum	33.38	33.45	26.38	33.22	33.33	34.80	31.47
68	Natural gas	35.35	-	-	-	-	60.49	37.49
69	Wood	30.01	-	-	25.89	-	42.30	21.53
70	Uranium	28.31	-	-	-	28.93	29.36	28.20
71	Other	32.21	-	-	33.64	43.01	49.00	37.34
72	TOTAL ALL FUELS	31.36	33.45	26.38	33.74	33.55	32.83	30.22

TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut	No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	
					MW.h	Production nette
-	-	745 103	-	-	-	Bitumineux canadien 42
-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé 43
558 108	-	40 827 298	-	-	-	Sous-bitumineux canadien 44
-	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé 45
18 556	12 811 190	-	-	-	-	Lignite 46
576 664	12 811 190	41 572 401	-	-	-	Total charbon 47
3 684	-	40	-	-	-	Mazout léger 48
-	10 620	8 694	-	-	-	Mazout lourd 49
10 716	416	28 165	54 495	34 685	222 350	Diésel 50
14 400	11 036	36 899	54 495	34 685	222 350	Total combustibles pétroliers 51
217 150	2 912 455	8 572 991	1 872 655	-	21 799	Gaz naturel 52
-	-	452 187	518 789	-	-	Bois 53
-	-	-	-	-	-	Uranium 54
-	-	1 038 679	-	-	-	Autres 55
808 214	15 734 681	51 673 157	2 445 939	34 685	244 149	TOTAL DES COMBUSTIBLES 56
0.37	7.28	23.90	1.13	0.02	0.11	% DU TOTAL CANADIEN 57
					%	Efficacité des combustibles
-	-	22.83	-	-	-	Bitumineux canadien 58
-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé 59
28.07	-	32.23	-	-	-	Sous-bitumineux canadien 60
-	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé 61
28.07	32.53	-	-	-	-	Lignite 62
28.07	32.53	31.99	-	-	-	Total charbon 63
28.07	-	37.23	-	-	-	Mazout léger 64
-	31.35	20.63	-	-	-	Mazout lourd 65
44.69	51.19	26.72	43.06	37.02	67.71	Diésel 66
38.81	31.82	24.99	43.06	37.02	67.71	Total combustibles pétroliers 67
27.61	32.88	32.96	40.81	-	31.35	Gaz naturel 68
-	-	32.35	34.80	-	-	Bois 69
-	-	-	-	-	-	Uranium 70
-	-	24.83	-	-	-	Autres 71
28.08	32.60	31.96	39.41	37.02	67.63	TOTAL DES COMBUSTIBLES 72

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2003

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
TOTAL UTILITIES							
thousands of dollars - milliers de dollars							
Assets:							
Fixed assets:							
Electric utility (at cost)							
1	Generating plant	72 786 398	1 959 657	67 499	2 115 737	3 778 094	16 853 839
2	Transmission plant	42 382 606	741 617	45 077	567 707	721 297	9 791 675
3	Distribution plant	32 026 428	842 457	198 835	961 257	754 822	9 323 084
4	Other property and equipment	17 853 348	405 528	2 660	271 103	286 441	4 959 169
5	Construction in progress	7 868 794	49 307	-	36 850	588 012	1 194 560
6	Total	172 917 574	3 998 566	314 071	3 952 654	6 128 666	42 122 327
7	Accumulated depreciation	53 426 073	1 397 241	111 287	1 507 968	2 901 460	12 281 843
8	Net total	119 491 501	2 601 325	202 784	2 444 686	3 227 206	29 840 484
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	873 646	-	-	-	11 875	71 005
11	Total net fixed assets	120 365 147	2 601 325	202 784	2 444 686	3 227 206	29 911 489
Current assets:							
12	Cash (Canadian)	1 190 162	1 607	358	1 291	4 482	961 852
13	Cash (foreign)	7 538	-	-	6	3 810	91
14	Temporary investments	1 896 462	2 935	-	2 072	3 000	454 126
15	Accounts receivable (net)	6 672 044	121 927	16 334	90 672	190 758	2 370 139
16	Inventories	1 793 904	45 950	3 879	86 006	98 155	747 512
17	Advances	296 677	-	-	-	4	139
18	Securities	687	-	-	-	540	147
19	Other	792 685	45 235	4 805	5 031	6 567	110 495
20	Total current assets	12 650 159	217 654	25 376	185 078	307 316	4 644 501
Investments:							
21	In associated companies	2 239 749	424 207	15 296	-	-	363 322
22	In reserve fund	180 763	-	1 116	-	176 773	1 285
23	Other	3 645 967	70 100	-	12 663	196	111 764
24	Total investments	6 066 479	494 307	16 412	12 663	176 969	476 371
25	Unamortized bond discount	78 329	4 119	-	12 836	50 000	2 468
26	Other deferred charges	3 533 006	162 553	-	344 543	75 514	1 118 714
27	Other assets	10 444 230	6 949	24 706	41 681	757	6 326 438
28	TOTAL ASSETS	153 137 350	3 486 907	269 278	3 041 487	3 837 762	42 479 981
Liabilities:							
29	Long-term debt	76 025 556	1 868 584	95 947	1 335 400	2 831 435	13 173 740
Current Liabilities:							
30	Accts. payable and accr. liabilities	6 760 477	108 646	18 536	116 646	212 455	2 523 522
31	Loans and notes payable	5 566 191	251 120	12 100	147 105	479 809	983 026
32	Accrued interest on long-term debt	1 637 299	36 579	2 414	28 606	70 203	101 493
33	Other	1 913 216	8 620	1 303	6 041	69 528	493 598
34	Total current liabilities	15 877 183	404 965	34 353	298 398	831 995	4 101 639
35	Deferred credits & other liabilities	16 235 435	28 308	36 394	29 841	300 177	10 071 716
Equity:							
36	Share capital	20 822 502	187 663	35 458	1 119 640	-	10 867 276
37	Surplus - capital	4 591 510	-	6 848	-9 978	11 265	2 441 305
38	- earned	18 615 949	969 922	58 596	268 186	- 141 596	1 504 861
39	- contributed	939 654	37 900	462	-	2 767	307 819
40	Reserves	29 561	-10 435	1 220	-	1 719	11 625
41	Total capital, surplus and reserve	44 999 176	1 185 050	102 584	1 377 848	- 125 845	15 132 886
42	TOTAL LIABILITIES	153 137 350	3 486 907	269 278	3 041 487	3 837 762	42 479 981

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No
thousands of dollars - milliers de dollars						
						TOTAL DES SERVICES
						Actif:
						Immobilisations:
						Services d'électricité (coût d'achat)
4 669 334	2 785 967	4 728 703	6 317 870	145 963	217 691	Usine génératrice
2 651 704	720 088	1 376 194	5 020 661	51 701	33 981	Installation de transmission
1 763 166	1 945 327	2 438 804	3 774 808	83 204	61 260	Installation de distribution
766 797	200 313	2 221 213	1 242 560	22 747	5 328	Autres biens et matériaux
374 447	123 281	422 563	539 408	2 083	16 821	Construction en cours
10 225 448	5 774 976	11 187 477	16 895 307	305 698	335 081	Total
3 067 302	2 408 486	3 827 110	6 112 171	113 521	89 379	Amortissement accumulé
7 158 146	3 366 490	7 360 367	10 783 136	192 177	245 702	Total net
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)
-	-	730 666	60 100	-	-	Autres actifs fixes (amorties)
7 158 146	3 366 490	8 091 033	10 843 236	192 177	245 702	Total des immobilisations
						Actif à court terme:
3 138	1	155 031	31 689	968	201	Devises canadiennes
3 161	-	470	-	-	-	Devises étrangères
250	3 693	932 373	53 154	-	-	Placements temporaires
241 341	172 798	1 145 940	369 974	9 099	15 666	Effets à recevoir
61 399	120 482	96 900	91 922	3 666	6 799	Stocks
277 576	-	21	-	-	1 480	Avances
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières
16 749	77 701	190 264	220 695	629	6 943	Autres
603 614	374 675	2 520 999	767 434	14 362	31 089	Total de l'actif à court terme
						Placements:
242 229	-	10 753	3 865	-	-	Dans des sociétés affiliées
-	-	-	1 150	-	-	Dans le fond de réserve
715 024	-	1 731 138	981 000	-	24 082	Autres
957 253	-	1 741 891	986 015	-	24 082	Total des placements
-14 863	-	23 769	-	-	-	Escompte & frais d'émiss. sur oblig.
501 129	-	16 459	162 791	6 578	11 573	Autres frais reportés
555 874	-	953 666	301 110	2 103	339	Autres éléments de l'actif
9 761 153	3 741 165	13 347 817	13 060 586	215 220	312 785	TOTAL DE L'ACTIF
						Passif:
7 114 613	1 771 487	4 434 127	7 378 929	101 890	130 285	Dette à long terme
						Passif à court terme:
198 270	208 307	990 945	719 011	7 444	14 906	Comptes fournis. & charges à payer
352 078	-	656 398	921 918	1 892	27 128	Emprunts et billets à payer
106 798	44 998	146 602	123 458	389	999	Intérêt couru sur dette à long terme
-	95 386	91 644	159 905	3 444	6 070	Autres
657 146	348 691	1 885 589	1 924 292	13 169	49 103	Total du passif à court terme
1 298 613	112 757	388 230	1 355 470	29 169	43 399	Crédits reportés & autres passifs
						Réserves:
-	-	3 343 349	258 011	46 019	52 370	Capital action
-	659 993	1 105 582	173 826	-	-	Surplus - capital
690 781	831 877	1 879 277	1 682 902	24 973	37 628	- gagné
-	15 521	298 161	276 065	-	-	- apporté
-	839	13 502	11 091	-	-	Réserves
690 781	1 508 230	6 639 871	2 401 895	70 992	89 998	Total capital, surplus et réserves
9 761 153	3 741 165	13 347 817	13 060 586	215 220	312 785	TOTAL DU PASSIF

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2003 - Continued

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
PUBLIC UTILITIES								
thousands of dollars - milliers de dollars								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	63 024 387	1 760 081	7 799	-	3 752 094	28 077 881	13 415 400
2	Transmission plant	40 240 737	564 644	-	-	721 297	20 636 217	9 605 718
3	Distribution plant	28 516 945	151 551	11 298	-	754 822	9 877 313	9 221 314
4	Other property and equipment	15 437 365	277 374	1 968	-	286 279	7 418 487	4 801 082
5	Construction in progress	7 575 452	48 053	-	-	588 012	4 507 150	1 089 826
6	Total	154 794 886	2 801 703	21 065	-	6 102 504	70 517 048	38 133 340
7	Accumulated depreciation	47 522 384	875 917	9 576	-	2 898 189	19 461 972	11 396 343
8	Net total	107 272 502	1 925 786	11 489	-	3 204 315	51 055 076	26 736 997
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	783 136	-	-	-	-	1 020	28 653
11	Total net fixed assets	108 055 638	1 925 786	11 489	-	3 204 315	51 056 096	26 765 650
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	884 402	43	-	-	4 478	1 865	843 283
13	Cash (foreign)	4 110	-	-	-	1 000	-	-
14	Temporary investments	1 494 835	-	-	-	3 000	442 859	425 453
15	Accounts receivable (net)	5 911 129	88 365	1 365	-	190 568	1 891 040	2 240 554
16	Inventories	1 634 565	40 700	633	-	98 154	427 728	731 410
17	Advances	281 131	-	-	-	4	3 520	31
18	Securities	147	-	-	-	-	-	147
19	Other	645 429	37 498	4 392	-	6 567	104 064	98 778
20	Total current assets	10 855 748	166 606	6 390	-	303 771	2 871 076	4 339 656
Investments:								
21	In associated companies	1 501 089	424 207	-	-	-	794 000	38 653
22	In reserve fund	179 039	-	1 116	-	176 773	-	-
23	Other	1 844 513	70 100	-	-	196	-	46 043
24	Total investments	3 524 641	494 307	1 116	-	176 969	794 000	84 696
25	Unamortized bond discount	46 664	749	-	-	50 000	-	1 514
26	Other deferred charges	3 033 125	88 700	-	-	70 000	1 126 000	1 071 090
27	Other assets	9 941 746	-	-	-	-	2 083 060	6 325 296
28	TOTAL ASSETS	135 457 562	2 676 148	18 995	-	3 805 055	57 930 232	38 587 902
Liabilities:								
29	Long-term debt	69 617 684	1 491 520	3 947	-	2 818 191	34 897 111	12 305 496
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	5 795 988	51 792	5 071	-	212 438	1 611 519	2 395 070
31	Loans and notes payable	4 718 078	205 167	-	-	478 653	1 701 831	886 337
32	Accrued interest on long-term debt	1 484 484	31 576	-	-	70 010	971 247	96 553
33	Other	1 848 008	9 800	130	-	69 311	973 164	447 490
34	Total current liabilities	13 846 558	298 335	5 201	-	830 412	5 257 761	3 825 450
35	Deferred credits & other liabilities	15 778 448	26 900	-	-	293 636	2 540 690	9 904 928
Equity:								
36	Share capital	15 825 236	105 400	4 357	-	-	4 434 642	10 542 200
37	Surplus - capital	2 334 922	-	6 848	-	-	16 667	569 845
38	- earned	17 418 032	736 393	-3 040	-	-141 670	10 782 402	1 160 307
39	- contributed	596 686	17 600	462	-	2 767	959	268 051
40	Reserves	39 996	-	1 220	-	1 719	-	11 625
41	Total capital, surplus and reserve	36 214 872	859 393	9 847	-	-137 184	15 234 670	12 552 028
42	TOTAL LIABILITIES	135 457 562	2 676 148	18 995	-	3 805 055	57 930 232	38 587 902

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2003 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No	
thousands of dollars - milliers de dollars							
						SERVICES PUBLICS	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 669 334	2 785 967	2 249 513	5 961 282	132 345	212 691	Usine génératrice	1
2 651 704	720 088	458 616	4 800 757	51 701	29 995	Installation de transmission	2
1 763 166	1 945 327	1 159 991	3 590 111	12 057	29 995	Installation de distribution	3
766 797	200 313	504 310	1 164 506	16 249	-	Autres biens et matériaux	4
374 447	123 281	311 442	515 000	1 474	16 767	Construction en cours	5
10 225 448	5 774 976	4 683 872	16 031 656	213 826	289 448	Total	6
3 067 302	2 408 486	1 380 464	5 898 444	55 314	70 377	Amortissement accumulé	7
7 158 146	3 366 490	3 303 408	10 133 212	158 512	219 071	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	693 363	60 100	-	-	Autres actifs fixes (amorties)	10
7 158 146	3 366 490	3 996 771	10 193 312	158 512	219 071	Total des immobilisations	11
						Actif à court terme:	
3 138	1	320	30 306	968	-	Devises canadiennes	12
3 161	-	-51	-	-	-	Devises étrangères	13
250	3 693	566 426	53 154	-	-	Placements temporaires	14
241 341	172 798	732 542	337 179	4 225	11 152	Effets à recevoir	15
61 399	120 482	55 420	90 072	2 575	5 992	Stocks	16
277 576	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
16 749	77 701	72 222	220 098	558	6 802	Autres	19
603 614	374 675	1 426 879	730 809	8 326	23 946	Total de l'actif à court terme	20
						Placements:	
242 229	-	-	2 000	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	1 150	-	-	Dans le fond de réserve	22
715 024	-	8 068	981 000	-	24 082	Autres	23
957 253	-	8 068	984 150	-	24 082	Total des placements	24
-14 863	-	9 264	-	-	-	Escompte & frais d'émiss. sur oblig.	25
501 129	-	8 055	150 000	6 578	11 573	Autres frais reportés	26
555 874	-	674 370	301 110	2 036	-	Autres éléments de l'actif	27
9 761 153	3 741 165	6 123 407	12 359 381	175 452	278 672	TOTAL DE L'ACTIF	28
						Passif:	
7 114 613	1 771 487	1 884 422	7 131 547	82 540	116 810	Dette à long terme	29
						Passif à court terme:	
198 270	208 307	413 391	685 575	4 028	10 527	Comptes fourmiss. & charges à payer	30
352 078	-	209 606	861 000	1 235	22 171	Emprunts et billets à payer	31
106 798	44 998	44 395	117 908	-	999	Intérêt couru sur dette à long terme	32
-	95 386	86 095	157 389	3 444	5 799	Autres	33
657 146	348 691	753 487	1 821 872	8 707	39 496	Total du passif à court terme	34
1 298 613	112 757	175 769	1 353 998	28 354	42 803	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	625 804	26 095	39 000	47 738	Capital action	36
-	659 993	1 009 533	72 036	-	-	Surplus - capital	37
690 781	831 877	1 645 629	1 666 677	16 851	31 825	- gagné	38
-	15 521	15 261	276 065	-	-	- apporté	39
-	839	13 502	11 091	-	-	Réserves	40
690 781	1 508 230	3 309 729	2 051 964	55 851	79 563	Total capital, surplus et réserves	41
9 761 153	3 741 165	6 123 407	12 359 381	175 452	278 672	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2003 - Concluded

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
PRIVATE UTILITIES								
thousands of dollars - milliers de dollars								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	9 762 011	199 576	59 700	2 115 737	26 000	1 068 163	3 438 439
2	Transmission plant	2 141 869	176 973	45 077	567 707	-	24 687	185 957
3	Distribution plant	3 509 483	690 906	187 537	961 257	-	2 091	101 770
4	Other property and equipment	2 415 983	128 154	692	271 103	162	51 002	158 087
5	Construction in progress	293 342	1 254	-	36 850	-	14 312	104 734
6	Total	18 122 688	1 196 863	293 006	3 952 654	26 162	1 160 255	3 988 987
7	Accumulated depreciation	5 903 689	521 324	101 711	1 507 968	3 271	146 333	885 500
8	Net total	12 218 999	675 539	191 295	2 444 686	22 891	1 013 922	3 103 487
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	90 510	-	-	-	-	10 855	42 352
11	Total net fixed assets	12 309 509	675 539	191 295	2 444 686	22 891	1 024 777	3 145 839
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	305 760	1 564	358	1 291	4	27 679	118 569
13	Cash (foreign)	3 428	-	-	6	2 810	-	91
14	Temporary investments	401 627	2 935	-	2 072	-	2 000	28 673
15	Accounts receivable (net)	760 915	33 562	14 969	90 672	190	36 356	129 585
16	Inventories	159 339	5 250	3 246	86 006	1	3 506	16 102
17	Advances	15 546	-	-	-	-	13 937	108
18	Securities	540	-	-	-	540	-	-
19	Other	147 256	7 737	413	5 031	-	3 507	11 717
20	Total current assets	1 794 411	51 048	18 986	185 078	3 545	86 985	304 845
Investments:								
21	In associated companies	738 660	-	15 296	-	-	386 077	324 669
22	In reserve fund	1 724	-	-	-	-	439	1 285
23	Other	1 801 454	-	-	12 663	-	-	65 721
24	Total investments	2 541 838	-	15 296	12 663	-	386 516	391 675
25	Unamortized bond discount	31 665	3 370	-	12 836	-	-	954
26	Other deferred charges	499 881	73 853	-	344 543	5 514	7 152	47 624
27	Other assets	502 484	6 949	24 706	41 681	757	147 547	1 142
28	TOTAL ASSETS	17 679 788	810 759	250 283	3 041 487	32 707	1 652 977	3 892 079
Liabilities:								
29	Long-term debt	6 407 872	377 064	92 000	1 335 400	13 244	892 008	868 244
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	964 489	56 854	13 465	116 646	17	30 270	128 452
31	Loans and notes payable	848 113	45 953	12 100	147 105	1 156	31 786	96 689
32	Accrued interest on long-term debt	152 815	5 003	2 414	28 606	193	3 513	4 940
33	Other	65 208	-1 180	1 173	6 041	217	4 513	46 108
34	Total current liabilities	2 030 625	106 630	29 152	298 398	1 583	70 082	276 189
35	Deferred credits & other liabilities	456 987	1 408	36 394	29 841	6 541	671	166 788
Equity:								
36	Share capital	4 997 266	82 263	31 101	1 119 640	-	478 074	325 076
37	Surplus - capital	2 256 588	-	-	-9 978	11 265	186 002	1 871 460
38	- earned	1 197 917	233 529	61 636	268 186	74	26 140	344 554
39	- contributed	342 968	20 300	-	-	-	-	39 768
40	Reserves	-10 435	-10 435	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserve	8 784 304	325 657	92 737	1 377 848	11 339	690 216	2 580 858
42	TOTAL LIABILITIES	17 679 788	810 759	250 283	3 041 487	32 707	1 652 977	3 892 079

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2003 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No	
thousands of dollars - milliers de dollars							
						SERVICES PRIVÉS	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
-	-	2 479 190	356 588	13 618	5 000	Usine génératrice	1
-	-	917 578	219 904	-	3 986	Installation de transmission	2
-	-	1 278 813	184 697	71 147	31 265	Installation de distribution	3
-	-	1 716 903	78 054	6 498	5 328	Autres biens et matériaux	4
-	-	111 121	24 408	609	54	Construction en cours	5
-	-	6 503 605	863 651	91 872	45 633	Total	6
-	-	2 446 646	213 727	58 207	19 002	Amortissement accumulé	7
-	-	4 056 959	649 924	33 665	26 631	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	37 303	-	-	-	Autres actifs fixes (amorties)	10
-	-	4 094 262	649 924	33 665	26 631	Total des immobilisations	11
						Actif à court terme:	
-	-	154 711	1 383	-	201	Devises canadiennes	12
-	-	521	-	-	-	Devises étrangères	13
-	-	365 947	-	-	-	Placements temporaires	14
-	-	413 398	32 795	4 874	4 514	Effets à recevoir	15
-	-	41 480	1 850	1 091	807	Stocks	16
-	-	21	-	-	1 480	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
-	-	118 042	597	71	141	Autres	19
-	-	1 094 120	36 625	6 036	7 143	Total de l'actif à court terme	20
						Placements:	
-	-	10 753	1 865	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
-	-	1 723 070	-	-	-	Autres	23
-	-	1 733 823	1 865	-	-	Total des placements	24
-	-	14 505	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
-	-	8 404	12 791	-	-	Autres frais reportés	26
-	-	279 296	-	67	339	Autres éléments de l'actif	27
-	-	7 224 410	701 205	39 768	34 113	TOTAL DE L'ACTIF	28
						Passif:	
-	-	2 549 705	247 382	19 350	13 475	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
-	-	577 554	33 436	3 416	4 379	Comptes fourmiss. & charges à payer	30
-	-	446 792	60 918	657	4 957	Emprunts et billets à payer	31
-	-	102 207	5 550	389	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
-	-	5 549	2 516	-	271	Autres	33
-	-	1 132 102	102 420	4 462	9 607	Total du passif à court terme	34
-	-	212 461	1 472	815	596	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	2 717 545	231 916	7 019	4 632	Capital action	36
-	-	96 049	101 790	-	-	Surplus - capital	37
-	-	233 648	16 225	8 122	5 803	- gagné	38
-	-	282 900	-	-	-	- apporté	39
-	-	-	-	-	-	Réserves	40
-	-	3 330 142	349 931	15 141	10 435	Total capital, surplus et réserves	41
-	-	7 224 410	701 205	39 768	34 113	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2003

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
	thousands of dollars - milliers de dollars							
TOTAL UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	44 771 747	829 131	108 828	909 443	1 354 315	10 411 507	18 401 311
2	Sale of steam	79 878	-	-	8 675	11 000	20 930	39 273
3	Subsidies	2 388	-	-	-	458	1 650	
4	Other	2 812 236	46 423	369	9 941	48 109	1 475 451	570 818
5	Total operating revenue	47 666 249	875 554	109 197	928 059	1 413 424	11 908 346	19 013 052
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	4 927 327	106 577	6 974	118 329	214 343	1 342 841	1 965 379
	Supplementary employee benefits	791 077	11 180	1 060	10 613	14 761	221 025	289 413
	Cost of fuel used	3 801 653	84 600	5 156	255 176	374 361	157 415	2 034 958
	Cost of material used	1 713 576	1 828	7 222	14 117	29 073	753 161	245 627
	Cost of purchased services	2 989 225	9 296	43 450	45 125	81 707	952 836	864 315
	Cost of repair / maintenance	339 910	20 925	1 161	5 289	30 287	89 655	18 278
	Royalty expenses	387 611	5 919	4	889	1	15 462	7 684
	Indirect taxes	1 497 486	11 944	1 659	33 779	33 991	616 124	214 346
	Other	292 821	46 671	286	-1 126	42 536	- 358 568	648 522
	Total operations, maintenance and administration	16 740 686	298 940	66 972	482 191	821 060	3 789 951	6 288 522
7	Electricity purchased	16 127 911	258 164	10 244	32 993	172 164	1 313 593	9 358 266
8	Depreciation	5 702 861	80 344	9 652	110 628	216 790	1 998 456	1 719 875
9	Total operating expenses	38 571 458	637 448	86 868	625 812	1 210 014	7 102 000	17 366 663
10	Operating income	9 094 791	238 106	22 329	302 247	203 410	4 806 346	1 646 389
11	Other income	482 665	17 872	-	6 362	610	2 788	86 930
12	Total income	9 577 456	255 978	22 329	308 609	204 020	4 809 134	1 733 319
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	4 951 393	134 567	9 424	125 732	218 739	2 518 974	689 934
14	Income tax	594 171	15 856	5 371	58 122	438	1 153	293 155
15	Other deductions	1 047 380	1 042	1 432	13 130	4	337 322	614 997
16	Total income deductions	6 592 944	151 465	16 227	196 984	219 181	2 857 449	1 598 086
17	Net income	2 984 512	104 513	6 102	111 625	-15 161	1 951 685	135 233

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No
thousands of dollars - milliers de dollars						
TOTAL DES SERVICES						
Revenus d'exploitation:						
1 269 423	1 327 202	6 360 944	3 646 651	59 996	92 996	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	-	-	280	-	Subventions 3
18 092	27 534	596 647	15 374	640	2 838	Autres 4
1 287 515	1 354 736	6 957 591	3 662 025	60 916	95 834	Total des recettes d'exploitation 5
Frais d'exploitation:						
Exploitation, entretien & admin.						6
245 040	154 660	367 922	380 453	8 248	16 561	Traitements et salaires
31 466	25 607	68 591	115 006	506	1 849	Avantages sociaux supplémentaires
53 361	300 019	301 890	215 689	3 015	16 013	Coût du combustible utilisé
23 979	33 493	409 379	181 946	2 689	11 062	Coût du matériel utilisé
24 776	41 338	553 825	368 950	2 017	1 590	Coût de services achetés
9 690	13 841	76 181	73 291	1 167	145	Coût d'entretien / réparation
71 455	28 526	8 140	249 531	-	-	Redevances
50 165	42 318	86 925	404 923	419	893	Impôts indirects
21 254	13 230	567 943	- 692 685	2 878	1 880	Autres
531 186	653 032	2 440 796	1 297 104	20 939	49 993	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration
515 570	262 632	2 944 009	1 221 714	20 612	17 950	Achat d'électricité 7
276 358	191 406	510 893	570 868	8 576	9 015	Amortissement 8
1 323 114	1 107 070	5 895 698	3 089 686	50 127	76 958	Total des frais d'exploitation 9
-35 599	247 666	1 061 893	572 339	10 789	18 876	Bénéfice d'exploitation 10
-	-	295 099	71 181	1 190	633	Autres revenus 11
-35 599	247 666	1 356 992	643 520	11 979	19 509	Bénéfice total 12
Déductions:						
454 711	39 253	277 142	467 065	5 281	10 571	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	-	211 115	6 965	1 354	642	Impôt sur le revenu 14
-	-	68 736	10 717	-	-	Autres déductions 15
454 711	39 253	556 993	484 747	6 635	11 213	Total des déductions 16
- 490 310	208 413	799 999	158 773	5 344	8 296	Bénéfice net 17

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2003 - Continued

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
PUBLIC UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	39 205 447	438 197	12 558	-	1 349 499	10 219 032	17 527 851
2	Sale of steam	11 000	-	-	-	11 000	-	-
3	Subsidies	2 388	-	-	-	-	458	1 650
4	Other	2 440 359	38 312	369	-	48 093	1 466 572	442 975
5	Total operating revenue	41 659 194	476 509	12 927	-	1 408 592	11 686 062	17 972 476
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	4 504 672	79 259	860	-	214 176	1 336 111	1 936 413
	Supplementary employee benefits	750 343	7 715	127	-	14 740	220 331	284 856
	Cost of fuel used	2 916 035	84 600	27	-	374 000	142 273	1 679 401
	Cost of material used	1 318 572	-	268	-	29 073	748 735	234 178
	Cost of purchased services	2 387 715	-	59	-	81 184	949 893	816 548
	Cost of repair / maintenance	260 715	20 709	-	-	30 287	71 760	2 325
	Royalty expenses	366 496	4 795	4	-	1	4 044	-
	Indirect taxes	1 387 426	2 322	74	-	33 855	612 494	201 868
	Other	98 215	44 302	-	-	42 536	- 374 572	601 077
	Total operations, maintenance and administration	13 990 189	243 702	1 419	-	819 852	3 711 069	5 756 666
7	Electricity purchased	14 883 872	30 200	10 244	-	172 136	1 294 374	9 331 013
8	Depreciation	5 087 982	49 269	505	-	215 655	1 966 049	1 591 529
9	Total operating expenses	33 962 043	323 171	12 168	-	1 207 643	6 971 492	16 679 208
10	Operating income	7 697 151	153 338	759	-	200 949	4 714 570	1 293 268
11	Other income	454 809	16 300	-	-	538	2 683	80 897
12	Total income	8 151 960	169 638	759	-	201 487	4 717 253	1 374 165
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	4 486 935	99 476	748	-	217 426	2 450 002	622 100
14	Income tax	381 170	-	-	-	-	154	272 375
15	Other deductions	942 488	-	1 086	-	-	322 707	576 924
16	Total income deductions	5 810 593	99 476	1 834	-	217 426	2 772 863	1 471 399
17	Net income	2 341 367	70 162	-1 075	-	-15 939	1 944 390	-97 234

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2003 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No
thousands of dollars - milliers de dollars						
SERVICES PUBLICS						
Revenus d'exploitation:						
1 269 423	1 327 202	3 516 692	3 455 054	23 919	66 020	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	-	-	280	-	Subventions 3
18 092	27 534	391 202	4 234	640	2 336	Autres 4
1 287 515	1 354 736	3 907 894	3 459 288	24 839	68 356	Total des recettes d'exploitation 5
Frais d'exploitation:						
Exploitation, entretien & admin. 6						
245 040	154 660	164 042	353 899	5 443	14 769	Traitements et salaires
31 466	25 607	48 422	114 998	441	1 640	Avantages sociaux supplémentaires
53 361	300 019	52 815	213 009	980	15 550	Coût du combustible utilisé
23 979	33 493	55 383	181 946	695	10 822	Coût du matériel utilisé
24 776	41 338	103 790	368 890	1 237	-	Coût de services achetés
9 690	13 841	38 510	73 036	557	-	Coût d'entretien / réparation
71 455	28 526	8 140	249 531	-	-	Redevances
50 165	42 318	50 168	393 966	196	-	Impôts indirects
21 254	13 230	444 738	- 699 108	2 878	1 880	Autres
531 186	653 032	966 008	1 250 167	12 427	44 661	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration
515 570	262 632	2 104 332	1 163 321	50	-	Achat d'électricité 7
276 358	191 406	238 553	545 072	6 068	7 518	Amortissement 8
1 323 114	1 107 070	3 308 893	2 958 560	18 545	52 179	Total des frais d'exploitation 9
-35 599	247 666	599 001	500 728	6 294	16 177	Bénéfice d'exploitation 10
-	-	285 255	67 430	1 106	600	Autres revenus 11
-35 599	247 666	884 256	568 158	7 400	16 777	Bénéfice total 12
Déductions:						
454 711	39 253	136 935	453 013	3 675	9 596	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	-	108 641	-	-	-	Impôt sur le revenu 14
-	-	36 557	5 214	-	-	Autres déductions 15
454 711	39 253	282 133	458 227	3 675	9 596	Total des déductions 16
- 490 310	208 413	602 123	109 931	3 725	7 181	Bénéfice net 17

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2003 - Concluded

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
PRIVATE UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	5 566 300	390 934	96 270	909 443	4 816	192 475	873 460
2	Sale of steam	68 878	-	-	8 675	-	20 930	39 273
3	Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4	Other	371 877	8 111	-	9 941	16	8 879	127 843
5	Total operating revenue	6 007 055	399 045	96 270	928 059	4 832	222 284	1 040 576
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	422 655	27 318	6 114	118 329	167	6 730	28 966
	Supplementary employee benefits	40 734	3 465	933	10 613	21	694	4 557
	Cost of fuel used	885 618	-	5 129	255 176	361	15 142	355 557
	Cost of material used	395 004	1 828	6 954	14 117	-	4 426	11 449
	Cost of purchased services	601 510	9 296	43 391	45 125	523	2 943	47 767
	Cost of repair / maintenance	79 195	216	1 161	5 289	-	17 895	15 953
	Royalty expenses	21 115	1 124	-	889	-	11 418	7 684
	Indirect taxes	110 060	9 622	1 585	33 779	136	3 630	12 478
	Other	194 606	2 369	286	-1 126	-	16 004	47 445
	Total operations, maintenance and administration	2 750 497	55 238	65 553	482 191	1 208	78 882	531 856
7	Electricity purchased	1 244 039	227 964	-	32 993	28	19 219	27 253
8	Depreciation	614 879	31 075	9 147	110 628	1 135	32 407	128 346
9	Total operating expenses	4 609 415	314 277	74 700	625 812	2 371	130 508	687 455
10	Operating income	1 397 640	84 768	21 570	302 247	2 461	91 776	353 121
11	Other income	27 856	1 572	-	6 362	72	105	6 033
12	Total income	1 425 496	86 340	21 570	308 609	2 533	91 881	359 154
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	464 458	35 091	8 676	125 732	1 313	68 972	67 834
14	Income tax	213 001	15 856	5 371	58 122	438	999	20 780
15	Other deductions	104 892	1 042	346	13 130	4	14 615	38 073
16	Total income deductions	782 351	51 989	14 393	196 984	1 755	84 586	126 687
17	Net income	643 145	34 351	7 177	111 625	778	7 295	232 467

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2003 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		No
thousands of dollars - milliers de dollars							
SERVICES PRIVÉS							
Revenus d'exploitation:							
-	-	2 844 252	191 597	36 077	26 976	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subventions	3
-	-	205 445	11 140	-	502	Autres	4
-	-	3 049 697	202 737	36 077	27 478	Total des recettes d'exploitation	5
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							
-	-	203 880	26 554	2 805	1 792	Traitements et salaires	6
-	-	20 169	8	65	209	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	249 075	2 680	2 035	463	Coût du combustible utilisé	
-	-	353 996	-	1 994	240	Coût du matériel utilisé	
-	-	450 035	60	780	1 590	Coût de services achetés	
-	-	37 671	255	610	145	Coût d'entretien / réparation	
-	-	-	-	-	-	Redevances	
-	-	36 757	10 957	223	893	Impôts indirects	
-	-	123 205	6 423	-	-	Autres	
-	-	1 474 788	46 937	8 512	5 332	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
-	-	839 677	58 393	20 562	17 950	Achat d'électricité	7
-	-	272 340	25 796	2 508	1 497	Amortissement	8
-	-	2 586 805	131 126	31 582	24 779	Total des frais d'exploitation	9
-	-	462 892	71 611	4 495	2 699	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	9 844	3 751	84	33	Autres revenus	11
-	-	472 736	75 362	4 579	2 732	Bénéfice total	12
Déductions:							
-	-	140 207	14 052	1 606	975	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	102 474	6 965	1 354	642	Impôt sur le revenu	14
-	-	32 179	5 503	-	-	Autres déductions	15
-	-	274 860	26 520	2 960	1 617	Total des déductions	16
-	-	197 876	48 842	1 619	1 115	Bénéfice net	17

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 2003

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
Total utilities:								
1	Municipal	320 691	10 792	13	58	36	79 514	71 009
2	Provincial	920 749	1 152	1 646	33 721	33 855	301 590	123 814
3	Federal	256 046	-	-	-	100	235 020	19 523
4	TOTAL TAXES	1 497 486	11 944	1 659	33 779	33 991	616 124	214 346
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.80	0.11	2.26	2.27	41.14	14.31
Public utilities:								
1	Municipal	271 629	1 265	13	-	-	76 264	67 263
2	Provincial	868 797	1 057	61	-	33 855	301 230	122 605
3	Federal	247 000	-	-	-	-	235 000	12 000
4	TOTAL TAXES	1 387 426	2 322	74	-	33 855	612 494	201 868
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.17	0.01	0.00	2.44	44.15	14.55
Private utilities:								
1	Municipal	49 062	9 527	-	58	36	3 250	3 746
2	Provincial	51 952	95	1 585	33 721	-	360	1 209
3	Federal	9 046	-	-	-	100	20	7 523
4	TOTAL TAXES	110 060	9 622	1 585	33 779	136	3 630	12 478
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	8.74	1.44	30.69	0.12	3.30	11.34

TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 2003

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		No
thousands of dollars - milliers de dollars							
Total des services:							
9 874	28 318	76 086	43 875	223	893	Municipales	1
40 291	14 000	9 436	361 048	196	-	Provinciales	2
-	-	1 403	-	-	-	Fédérales	3
50 165	42 318	86 925	404 923	419	893	TOTAL DES TAXES	4
3.35	2.83	5.80	27.04	0.03	0.06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
Services publics:							
9 874	28 318	49 632	39 000	-	-	Municipales	1
40 291	14 000	536	354 966	196	-	Provinciales	2
-	-	-	-	-	-	Fédérales	3
50 165	42 318	50 168	393 966	196	-	TOTAL DES TAXES	4
3.62	3.05	3.62	28.40	0.01	0.00	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
Services privés:							
-	-	26 454	4 875	223	893	Municipales	1
-	-	8 900	6 082	-	-	Provinciales	2
-	-	1 403	-	-	-	Fédérales	3
-	-	36 757	10 957	223	893	TOTAL DES TAXES	4
0.00	0.00	33.40	9.96	0.20	0.81	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Canada				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	585,813,883	569,285,631	582,715,613	568,604,674
2 Exports	50,982,649	40,164,787	36,818,071	31,310,660
3 Imports	15,341,987	17,899,846	16,444,222	24,520,407
4 Inter-regional transfers
5 Total supply	550,173,221	547,020,690	562,341,764	561,814,421
DISPOSAL				
6 Mining	33,504,047	34,744,480	34,904,514	34,864,168
7 Pulp and paper	61,581,985	58,198,553	58,783,743	59,867,419
8 Iron and steel	10,263,720	11,429,712	11,480,491	10,330,396
9 Smelting and refining, non-ferrous	50,931,084	53,768,549	56,251,982	58,999,826
10 Cement	2,029,303	2,006,031	1,993,274	2,022,572
11 Petroleum refining	5,433,502	5,463,715	5,538,089	5,590,077
12 Chemicals	19,187,594	18,196,463	18,876,859	18,612,703
13 Other manufacturing	42,280,714	40,975,053	40,675,443	40,689,487
14 Total manufacturing	191,707,902	190,038,076	193,599,881	196,112,480
15 Total industrial	225,211,949	224,782,556	228,504,395	230,976,648
16 Pipelines	3,655,602	3,451,729	3,204,110	3,228,270
17 Urban transit	867,413	853,936	930,719	940,346
18 Street lighting	2,140,892	2,139,211	2,494,416	1,790,855
19 Agriculture	9,738,772	9,822,930	9,650,021	10,012,383
20 Residential	138,097,335	140,002,346	144,151,485	147,620,546
21 Public administration	11,550,904	11,362,014	11,646,252	11,561,671
22 Commercial and other institutional	112,138,597	110,266,041	117,907,488	118,409,228
23 Producer consumption	46,771,757	44,339,927	43,852,877	37,274,474
24 Total disposal	550,173,221	547,020,690	562,341,763	561,814,421

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	Atlantic provinces - Provinces atlantiques	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
74,566,118	73,339,116	75,818,423	75,527,232	Production	1
4,417,426	3,582,987	2,611,208	2,802,836	Exportations	2
104,748	72,932	9,121	73,307	Importations	3
-29,760,232	-29,914,827	-31,946,127	-31,109,095	Transferts inter-régions	4
40,493,208	39,914,234	41,270,209	41,688,608	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
3,076,370	2,903,951	2,836,039	3,047,482	Minier	6
x	x	x	x	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
707,150	842,051	852,639	895,823	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	Produits chimiques	12
2,249,123	2,105,768	2,111,829	2,217,522	Manufacturier - autres	13
13,011,229	12,426,502	12,769,493	13,302,233	Total manufacturier	14
16,087,599	15,330,453	15,605,532	16,349,715	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	4,000	4,012	5,679	Transport en commun	17
193,416	205,854	197,515	235,804	Éclairage des rues	18
432,791	437,800	445,922	403,470	Agriculture	19
11,933,392	12,217,659	12,726,911	12,925,457	Résidentiel	20
917,939	877,737	847,844	804,674	Administration publique	21
7,249,152	7,386,268	7,575,792	7,708,838	Commerces et autres institutions	22
3,678,919	3,454,463	3,866,680	3,254,971	Autoconsommation	23
40,493,208	39,914,234	41,270,208	41,688,608	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Newfoundland - Terre-Neuve				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	43,598,131	41,251,154	44,124,516	42,091,533
2 Exports	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-31,781,050	-29,735,400	-32,276,375	-30,098,619
5 Total supply	11,817,081	11,515,754	11,848,141	11,992,914
DISPOSAL				
6 Mining	2,450,268	2,337,233	2,289,940	2,482,178
7 Pulp and paper	x	x	x	x
8 Iron and steel	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x
13 Other manufacturing	192,509	193,293	196,713	203,546
14 Total manufacturing	2,955,297	2,798,514	2,811,469	2,928,990
15 Total industrial	5,405,565	5,135,747	5,101,409	5,411,168
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	40,146	40,039	40,221	68,356
19 Agriculture	21,199	23,631	23,472	24,457
20 Residential	3,115,491	3,238,990	3,392,728	3,401,922
21 Public administration	241,070	233,716	245,299	240,492
22 Commercial and other institutional	1,712,448	1,754,183	1,817,156	1,816,421
23 Producer consumption	1,281,162	1,089,448	1,227,855	1,030,098
24 Total disposal	11,817,081	11,515,754	11,848,140	11,992,914

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
48,083	48,944	38,885	62,826	Production	1
-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	Importations	3
989,339	1,064,142	1,317,447	1,129,017	Transferts inter-régions	4
1,037,422	1,113,086	1,356,332	1,191,843	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
177	144	144	136	Minier	6
-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
-	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	Produits chimiques	12
143,880	171,698	191,884	180,497	Manufacturier - autres	13
147,732	175,593	196,026	184,393	Total manufacturier	14
147,909	175,737	196,170	184,529	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
6,003	8,715	5,539	4,835	Éclairage des rues	18
249,522	253,025	262,373	222,371	Agriculture	19
141,627	143,969	141,495	155,098	Résidentiel	20
69,077	56,632	48,219	45,871	Administration publique	21
342,393	340,743	355,687	344,085	Commerces et autres institutions	22
80,891	134,265	346,849	235,054	Autoconsommation	23
1,037,422	1,113,086	1,356,332	1,191,843	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	11,624,881	11,844,248	12,126,906	12,405,182
2 Exports	-	-	29,817	115,746
3 Imports	-	-	-	1,221
4 Inter-regional transfers	-119,778	-228,274	-480,224	-294,280
5 Total supply	11,505,103	11,615,974	11,616,865	11,996,377
DISPOSAL				
6 Mining	60,906	52,566	39,383	43,954
7 Pulp and paper	x	x	x	x
8 Iron and steel	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x
13 Other manufacturing	915,828	786,824	824,011	879,146
14 Total manufacturing	3,728,660	3,547,193	3,514,302	3,718,389
15 Total industrial	3,789,566	3,599,759	3,553,685	3,762,343
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	4,000	4,012	5,679
18 Street lighting	56,725	65,510	65,578	69,440
19 Agriculture	57,105	65,674	65,778	59,488
20 Residential	3,698,421	3,871,054	4,004,556	4,017,555
21 Public administration	268,470	269,832	270,145	266,018
22 Commercial and other institutional	2,781,623	2,957,642	3,035,770	3,049,941
23 Producer consumption	853,193	782,503	617,341	765,913
24 Total disposal	11,505,103	11,615,974	11,616,865	11,996,377

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
19,295,023	20,194,770	19,528,116	20,967,691	Production	1
4,417,426	3,582,987	2,581,391	2,687,090	Exportations	2
104,748	72,932	9,121	72,086	Importations	3
1,151,257	-1,015,295	-506,975	-1,845,213	Transferts inter-régions	4
16,133,602	15,669,420	16,448,871	16,507,474	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
565,019	514,008	506,572	521,214	Minier	6
x	x	x	x	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	Produits chimiques	12
996,906	953,953	899,221	954,333	Manufacturier - autres	13
6,179,540	5,905,202	6,247,696	6,470,461	Total manufacturier	14
6,744,559	6,419,210	6,754,268	6,991,675	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
90,542	91,590	86,177	93,173	Éclairage des rues	18
104,965	95,470	94,299	97,154	Agriculture	19
4,977,853	4,963,646	5,188,132	5,350,882	Résidentiel	20
339,322	317,557	284,181	252,293	Administration publique	21
2,412,688	2,333,700	2,367,179	2,498,391	Commerces et autres institutions	22
1,463,673	1,448,247	1,674,635	1,223,906	Autoconsommation	23
16,133,602	15,669,420	16,448,871	16,507,474	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Québec				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	179,757,396	171,035,214	177,148,710	177,848,777
2 Exports	20,703,806	14,922,151	14,838,080	10,038,238
3 Imports	3,991,726	3,460,878	2,545,734	3,924,972
4 Inter-regional transfers	28,773,684	29,806,319	30,255,898	31,700,212
5 Total supply	191,819,000	189,380,260	195,112,262	203,435,723
DISPOSAL				
6 Mining	2,909,352	2,573,702	2,735,679	2,837,464
7 Pulp and paper	22,332,969	20,697,935	21,485,036	22,312,407
8 Iron and steel	3,081,448	2,803,633	2,768,270	3,172,127
9 Smelting and refining, non-ferrous	40,110,980	44,174,201	47,121,221	49,197,087
10 Cement	426,311	442,856	448,697	466,750
11 Petroleum refining	1,211,793	1,207,282	1,226,442	1,237,075
12 Chemicals	4,985,862	5,222,343	4,866,869	5,291,028
13 Other manufacturing	13,255,718	13,574,289	13,527,321	14,397,666
14 Total manufacturing	85,405,081	88,122,539	91,443,856	96,074,140
15 Total industrial	88,314,433	90,696,241	94,179,535	98,911,604
16 Pipelines	-	-	-	1
17 Urban transit	299,125	296,355	282,436	289,929
18 Street lighting	583,567	576,967	599,590	601,750
19 Agriculture	1,894,929	1,866,241	1,906,254	2,003,185
20 Residential	51,792,172	50,919,382	53,251,831	57,379,775
21 Public administration	6,378,831	6,568,898	6,886,300	7,157,857
22 Commercial and other institutional	25,859,670	25,597,037	26,576,750	26,984,887
23 Producer consumption	16,696,273	12,859,139	11,429,566	10,106,735
24 Total disposal	191,819,000	189,380,260	195,112,262	203,435,723

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	Ontario	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
153,221,176	152,738,116	154,342,097	150,409,312	Production	1
5,463,581	5,218,916	4,116,032	4,575,307	Exportations	2
3,543,870	4,727,196	4,983,090	7,429,694	Importations	3
2,394,564	1,344,095	3,286,276	2,769,570	Transferts inter-régions	4
153,696,029	153,590,491	158,495,431	156,033,269	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
2,803,130	3,288,507	3,058,145	3,104,318	Minier	6
9,932,647	9,491,527	9,076,657	8,719,096	Pâtes et papier	7
5,844,647	7,371,424	7,535,209	5,956,519	Sidérurgie	8
2,160,859	2,827,029	2,755,271	2,219,082	Fonte et affinage, non-ferreux	9
934,038	923,336	904,570	898,961	Fabricants de ciment	10
1,760,346	1,726,352	1,808,123	1,717,772	Raffinage pétrolier	11
4,835,306	4,185,823	4,372,467	4,062,253	Produits chimiques	12
18,105,779	16,399,066	15,866,136	14,721,730	Manufacturier - autres	13
43,573,622	42,924,557	42,318,433	38,295,413	Total manufacturier	14
46,376,752	46,213,064	45,376,578	41,399,731	Total industriel	15
476,478	423,099	336,320	371,986	Pipelines	16
378,943	366,046	387,169	375,093	Transport en commun	17
707,650	739,431	899,203	470,018	Éclairage des rues	18
2,349,222	2,415,868	2,060,017	2,257,885	Agriculture	19
42,696,000	44,409,383	44,616,423	44,588,383	Résidentiel	20
2,437,194	2,243,359	2,118,413	1,770,544	Administration publique	21
45,465,539	43,031,809	49,425,469	51,231,201	Commerces et autres institutions	22
12,808,251	13,748,432	13,275,839	13,568,428	Autoconsommation	23
153,696,029	153,590,491	158,495,431	156,033,269	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Manitoba				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	32,500,104	33,447,687	29,437,135	21,152,179
2 Exports	9,905,759	9,495,336	7,182,710	4,474,368
3 Imports	1,220,290	122,064	2,242,711	5,908,777
4 Inter-regional transfers	-2,763,344	-2,623,938	-2,027,624	-3,131,823
5 Total supply	21,051,291	21,450,477	22,469,512	19,454,765
DISPOSAL				
6 Mining	589,000	542,495	588,875	609,667
7 Pulp and paper	x	x	x	x
8 Iron and steel	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x
13 Other manufacturing	1,897,370	1,887,288	1,855,294	1,851,920
14 Total manufacturing	4,990,002	5,352,692	5,294,672	5,387,009
15 Total industrial	5,579,002	5,895,187	5,883,547	5,996,676
16 Pipelines	778,091	756,695	782,802	683,588
17 Urban transit	-	-	370	920
18 Street lighting	78,090	79,115	80,187	80,299
19 Agriculture	1,422,967	1,470,628	1,641,344	1,618,429
20 Residential	5,387,271	5,513,627	5,776,415	5,940,519
21 Public administration	420,398	419,852	507,130	523,471
22 Commercial and other institutional	3,489,639	3,565,667	3,411,875	3,562,665
23 Producer consumption	3,895,833	3,749,706	4,385,842	1,048,198
24 Total disposal	21,051,291	21,450,477	22,469,512	19,454,765

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	Saskatchewan	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
17,487,793	17,215,587	17,969,669	19,788,679	Production	1
323,636	280,024	460,805	707,742	Exportations	2
854,575	917,957	962,686	907,758	Importations	3
610,708	775,954	341,564	-663,177	Transferts inter-régions	4
18,629,440	18,629,474	18,813,114	19,325,518	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
3,688,812	3,939,856	3,839,279	4,290,247	Minier	6
x	x	x	x	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	Produits chimiques	12
x	x	x	x	Manufacturier - autres	13
3,374,844	3,515,617	3,519,257	3,755,150	Total manufacturier	14
7,063,656	7,455,473	7,358,536	8,045,397	Total industriel	15
1,251,160	1,360,631	1,271,932	1,435,480	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
65,590	66,349	56,075	64,457	Éclairage des rues	18
1,305,414	1,385,691	1,366,853	1,441,919	Agriculture	19
2,722,084	2,762,137	2,835,742	2,901,089	Résidentiel	20
287,066	267,712	259,034	287,673	Administration publique	21
4,002,795	3,569,212	3,798,190	3,502,921	Commerces et autres institutions	22
1,931,675	1,762,269	1,866,752	1,646,582	Autoconsommation	23
18,629,440	18,629,474	18,813,114	19,325,518	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Alberta				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	58,534,608	61,648,122	61,609,119	59,454,153
2 Exports	127,001	628,390	103,086	73,583
3 Imports	209,219	184,867	307,935	331,159
4 Inter-regional transfers	751,758	-869,409	416,463	285,742
5 Total supply	59,368,584	60,335,190	62,230,431	59,997,471
DISPOSAL				
6 Mining	17,083,938	17,824,788	18,344,983	17,990,128
7 Pulp and paper	3,668,624	3,767,384	3,911,440	3,706,357
8 Iron and steel	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x
11 Petroleum refining	1,313,652	1,243,219	1,215,768	1,255,625
12 Chemicals	5,728,601	5,203,335	5,545,482	5,100,573
13 Other manufacturing	2,975,641	2,652,547	2,754,368	2,595,835
14 Total manufacturing	14,302,495	13,373,754	13,875,468	13,099,955
15 Total industrial	31,386,433	31,198,542	32,220,451	31,090,083
16 Pipelines	1,095,947	858,147	757,925	677,258
17 Urban transit	71,388	71,984	112,232	119,939
18 Street lighting	263,180	221,657	411,886	127,287
19 Agriculture	1,826,200	1,846,988	1,856,369	1,928,102
20 Residential	7,099,898	7,722,580	7,989,180	7,539,844
21 Public administration	254,372	205,483	309,368	331,317
22 Commercial and other institutional	12,782,382	13,345,847	13,330,118	11,817,723
23 Producer consumption	4,588,784	4,863,962	5,242,902	6,365,918
24 Total disposal	59,368,584	60,335,190	62,230,431	59,997,471

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003	British Columbia - Colombie-Britannique	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
68,683,453	58,763,708	65,334,858	63,382,578	Production	1
10,041,440	6,036,983	7,506,150	8,638,586	Exportations	2
5,417,559	8,413,952	5,392,945	5,944,740	Importations	3
-7,138	1,481,806	-326,450	148,571	Transferts inter-régions	4
64,052,434	62,622,483	62,895,203	60,837,303	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
3,001,600	3,320,234	3,159,966	2,699,486	Minier	6
14,566,493	13,336,802	12,938,265	13,396,013	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
1,849,174	1,643,592	1,777,507	1,818,426	Produits chimiques	12
3,175,322	3,759,472	4,001,564	4,121,950	Manufacturier - autres	13
27,050,629	24,322,415	24,378,702	26,198,580	Total manufacturier	14
30,052,229	27,642,649	27,538,668	28,898,066	Total industriel	15
53,926	53,157	55,131	59,957	Pipelines	16
117,957	115,551	144,500	148,786	Transport en commun	17
239,570	238,742	239,318	200,220	Éclairage des rues	18
507,249	399,714	373,262	359,393	Agriculture	19
16,196,470	16,173,880	16,678,306	16,065,004	Résidentiel	20
854,830	778,973	718,163	686,135	Administration publique	21
12,918,071	13,361,067	13,406,039	13,203,934	Commerces et autres institutions	22
3,112,132	3,858,750	3,741,816	1,215,808	Autoconsommation	23
64,052,434	62,622,483	62,895,203	60,837,303	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000 - 2003

	2000	2001	2002	2003
Yukon				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	297,752	298,577	312,118	320,127
2 Exports	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-
5 Total supply	297,752	298,577	312,118	320,127
DISPOSAL				
6 Mining	7,989	7,070	15,174	17,696
7 Pulp and paper	-	-	-	-
8 Iron and steel	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-
10 Cement	-	-	-	-
11 Petroleum refining	-	-	-	-
12 Chemicals	-	-	-	-
13 Other manufacturing	-	-	-	-
14 Total manufacturing	-	-	-	-
15 Total industrial	7,989	7,070	15,174	17,696
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	3,817	3,935	4,013	4,144
19 Agriculture	-	-	-	-
20 Residential	119,260	117,031	117,929	119,582
21 Public administration	-	-	-	-
22 Commercial and other institutional	142,877	147,039	138,543	143,056
23 Producer consumption	23,809	23,502	36,459	35,649
24 Total disposal	297,752	298,577	312,118	320,127

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - 2003

2000	2001	2002	2003		
Northwest Territories and Nunavut- Territoires du Nord-Ouest et Nunavut					
MW.h					
DISPONIBILITÉ					
765,483	799,504	743,484	721,637	Production	1
-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
765,483	799,504	743,484	721,637	Total disponibilité	5
ÉCOULEMENT					
343,856	343,877	326,374	267,680	Minier	6
-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
-	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
-	-	-	-	Produits chimiques	12
-	-	-	-	Manufacturier - autres	13
-	-	-	-	Total manufacturier	14
343,856	343,877	326,374	267,680	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
6,012	7,161	6,629	6,876	Éclairage des rues	18
-	-	-	-	Agriculture	19
150,788	166,667	158,748	160,893	Résidentiel	20
274	-	-	-	Administration publique	21
228,472	262,095	244,712	254,003	Commerces et autres institutions	22
36,081	19,704	7,021	32,185	Autoconsommation	23
765,483	799,504	743,484	721,637	Écoulement final	24

Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (code 2211 of the North American Industrial Classification System, catalogue number 12-501-XPE). For completeness, the report also provides data on industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of major electric utilities in Canada. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, 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.

Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (code 2211 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, no. 12-501-XPE au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur les établissements industriels qui ont des capacités de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès des principaux services d'électricité au Canada. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'énergie électrique.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.

Glossary of Terms

Capability: The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

Capacity: In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5,000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

Cogeneration: The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

Conventional Generation: Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Firm energy or power: Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

Grid: A network of electric power lines and connections.

Hydroelectric Power: The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Interruptible Energy or Power: Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

Glossaire des termes

Rendement optimum: Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

Capacité: Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau :** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance)
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

Congénération: Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La congénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte de processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

Production classique: Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

Entreprise publique de production d'électricité: Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et (ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

Puissance garantie: Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

Réseau: Réseau de conducteurs et de connections.

Énergie hydro-électrique: Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Énergie interruptible: Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

Kilowatt (KW): The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

Kilowatt Hour (KW.h): The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

Load: The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

Load Factor: The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

Megawatt (MW): A unit of bulk power; 1,000 kilowatts.

Megawatt Hour (MW.h): A unit of bulk energy; 1,000 kilowatt hours.

Nuclear Power: Electricity generated at an electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

Peak Demand: The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts or in megawatts.

Reserve Generating Capacity: The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

Winter Peak: The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

Kilowatt (KW): Unité commerciale d'électricité égalant 1000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.

Kilowattheure (KW.h): Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

Charge: Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

Facteur de charge: Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

Mégawatt (MW): Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

Mégawattheure (MW.h): Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

Énergie nucléaire: Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

Demande de la pointe: Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

Capacité génératrice de réserve: Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

Pointe de consommation hivernale: S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.