



Electric Power Generation, Transmission and Distribution



Production, transport et distribution d'électricité

2000

2000

How to obtain more information

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

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

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
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-202-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$23.00. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$52.00. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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 et les abonnements

Le produit n° 57-202-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 23 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à www.statcan.ca, sous la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 52 \$ CA. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generation, Transmission and Distribution

2000

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

Production transport et distribution d'électricité

2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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.

May 2002

Catalogue 57-202-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1703-2636

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, 2002

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.

Mai 2002

N° 57-202-XIB au catalogue

Périodicité : Annuelle

ISSN 1703-2636

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

Note: Due to the nature of this publication, the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

.	not available for any reference period
..	not available for a specific reference period
...	not applicable
p	preliminary
r	revised
x	suppressed to meet the confidentiality requirements of the <i>Statistics Act</i> .
E	use with caution
F	too unreliable to be published

Metric Measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x 10^9

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x 10^6

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x 10^3

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
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3566

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

.	indisponible pour toute période de référence
..	indisponible pour une période de référence précise
...	n'ayant pas lieu de figurer
p	préliminaire
r	rectifié
x	confidentiel en vertu des dispositions de <i>la Loi sur la statistique</i>
E	à utiliser avec prudence
F	trop peu fiable pour être publié

Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x 10^{12}

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x 10^9

MW.h. (mégawatt heure) = Watt heure x 10^6

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x 10^3

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
- **Serge Grenier**, chef de sous-section, Section de l'énergie
(613) 951-3566

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Notes	7
Table	
Electric Utilities and Industrial Establishments	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 2000	8
2. Generation of Electric Energy, 2000	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 2000	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1996 - 2000	18
Electric Utilities	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 2000	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2000	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2000	24
8. Income Account of Electric Utilities, 2000	30
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 2000	36
Historical Data	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000	38
Methodology and Data Quality	52
Glossary of Terms	53

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Publications connexes	4
Faits saillants	5
Nota	7
Tableau	
Services d'électricité et établissements industriels	
1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2000	8
2. Production de l'énergie électrique, 2000	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1996 - 2000	18
Services d'électricité	
5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2000	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2000	20
7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2000	24
8. Compte de revenus des services d'électricité, 2000	30
9. Taxes payées par les services d'électricité, 2000	36
Données chronologiques	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000	38
Méthodologie et qualité des données	52
Glossaire des termes	53

Selected Publications from Statistics Canada on Energy	Catalogue No. N° au catalogue	Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products – Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés – internet
– Paper	45-004-XPB	– papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

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

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

Highlights

Electricity Generation

In 2000, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 4.6% to 585 814 GW.h. Of the total electricity generated, 534 831 GW.h was for use in Canada, an increase of 3.8% from 1999. The remaining 50 983 GW.h was exported, an increase of 13.6% from the previous year. The electric power industry represents 2.5 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (61 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 354 549 GW.h, up 3.7% from 1999. Generation from nuclear sources decreased 0.9% from 1999 to 68 675 GW.h. Production from conventional steam plants increased by 7.5% to 143 263 GW.h. Electric power utilities operated at a capacity utilization rate of 88.5% in 2000, up from 83.8% in 1999.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) increased 3.6 per cent to 550 167 GW.h in 2000. Residential use increased 3.7 per cent to 138 196 GW.h. Industrial use increased 3.4 per cent to 225 212 GW.h.

Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers increased 3.8% in 2000 to 461 990 GW.h. Revenue received from sales totalled \$28,216 million, up 4.9% from 1999. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 0.6 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 2000 are 7.43 cents, up 1.0% from 1999. Revenues range from 5.86 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 29.72 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories and Nunavut.

Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 17.9% in 2000 to \$46,018 million, thanks mainly to increased revenues from exports to the United States. Operating expenses increased 20.7% to \$34,597 million. Electric utilities registered a net income of \$4,001 million in 2000, up 18.4% from 1999.

Faits saillants

Production d'électricité

En 2000, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 4,6% pour se chiffrer à 585 814 GW.h. 534 831 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une hausse de 3,8% comparativement à 1999. Les autres 50 983 GW.h ont été exportés, une augmentation de 13,6% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,5% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (61%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 354 549 GW.h, en hausse de 3,7% comparativement à 1999. La production de source nucléaire a eu une diminution de 0,9% depuis 1999 pour se chiffrer à 68 675 GW.h. Il y a eu une augmentation de la production des centrales à vapeur classique de 7,5% pour atteindre 143 263 GW.h. Les services d'électricité ont été exploités avec un taux d'utilisation de la capacité de 88,5% en 2000, en hausse du taux de 83,8 % en 1999.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 3,6% en 2000 pour totaliser 550 167 GW.h. La demande par le secteur résidentiel a augmenté de 3,7% pour atteindre 138 196 GW.h. Le côté industriel a connu une hausse de 3,4% pour totaliser 225 212 GW.h.

Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 3,8% en 2000 pour se chiffrer à 461 990 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 28,216 millions\$, en hausse de 4,9% comparativement à 1999. À titre de comparaison, l'indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 0,6% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,43 cents par kilowatt-heure en 2000, en hausse de 1,0% de 1999. Les recettes vont de 5,86 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 29,72 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest et au Nunavut.

Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 17,9% en 2000 pour atteindre 46 018 millions\$, surtout grâce à de plus hauts revenus provenant des exportations aux États-Unis. Les dépenses d'exploitation ont augmenté de 20,7% pour totaliser 34 597 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de 4 001 millions\$ en 2000, en hausse de 18,4% comparativement à 1999.

Total assets stood at \$145,914 million, up 6.3% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is down 6.2 per cent to 0.70. Long term debt is 50.4 per cent of total assets, down from 53.2% in 1999.

There were 71,086 persons employed by electric utilities in 2000, an increase of 0.4% from the previous year. Wages and salaries increased 3.0 per cent for a total wage bill of \$4,342 million in 2000. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,933 million, while private utilities reported \$409 million.

Cost of fuels

While generation increased 6.4%, expenditures by electric utilities on fuel for thermal electric plants rose 37.3% in 2000 to \$3,472 million. Increased generating capacity and price increases led to a 91.2% increase in expenditures on natural gas to \$1,287 million. The amount spent on petroleum products increased 61.0% to \$539 million, reflecting higher crude oil prices in international markets. Expenditures on coal increased 9.8% to \$1,482 million. The average delivered efficiency of thermal plants is 32.2%, remaining unchanged from 1999. The average delivered efficiency of thermal plants over the last five years is 32.1%.

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 2000 reached 111 301 MW, an increase of 0.3% from the 1999 level of 110 939 MW. In 2000, utilities' generating capacity totalled 103 458 MW, while industry reported 7 842 MW. New stations totalled 492 MW in 2000.

For further information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue no. 57-206-XIB.

L'actif était de 145,914 millions\$, en hausse de 6,3% 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 0,70, en baisse de 6,2%. La dette à long terme représente 50,4% de l'actif, comparativement à 53,2% en 1999.

Il y avait 71 086 personnes à l'emploi des services d'électricité en 2000, une augmentation de 0,4% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont augmenté de 3,0% pour des dépenses en main d'œuvre qui totalisent 4,342 millions\$ en 2000. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3,933 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 409 millions\$.

Coût des combustibles

Pendant que la production a eu une augmentation de 6,4%, les dépenses en combustibles de la part des services d'électricité pour leurs centrales thermiques en 2000 ont augmenté de 37,3% pour se chiffrer à 3,472 millions\$. Une expansion de la capacité de production et une hausse des prix ont mené à une hausse de 91,2% des dépenses en gaz naturel pour atteindre 1,287 millions\$. La somme dépensée pour les produits du pétrole a augmenté de 61,0% pour atteindre 539 millions\$, reflétant une hausse du prix du pétrole brut dans les marchés internationaux. Les dépenses en charbon ont augmenté de 9,8% pour se chiffrer à 1,482 millions\$. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 32,2%, inchangé de 1999. L'efficacité moyenne de livraison lors des cinq dernières années est de 32,1%.

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 2000 était de 111 301 MW, en hausse de 0,3% de la capacité de 110 939 MW de 1999. En 2000, la puissance génératrice des services a totalisé 103 458 MW, alors que celle de l'industrie s'est établi à 7 842 MW. En 2000, les nouvelles centrales ont totalisé 492 MW.

Pour en savoir plus, consulter la publication *Centrales d'énergie électrique* (no. 57-206-XIB au catalogue).

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, 2000

	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	67 406 856	6 691 398	-	399 300	922 290	32 812 679	8 109 037
Steam	27 721 476	490 000	67 100	1 687 060	2 192 000	784 400	10 956 850
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	654 289	85 457	-	-	15 338	126 430	75 168
Combustion turbine	4 807 545	150 000	40 450	222 300	366 800	901 200	1 260 050
Non conventional	95 785	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	43 894 095	725 457	107 550	1 913 060	3 254 138	2 544 030	21 552 068
TOTAL INSTALLED CAPACITY	111 300 951	7 416 855	107 550	2 312 360	4 176 428	35 356 709	29 661 105
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.66	0.10	2.08	3.75	31.77	26.65
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	110 938 922	7 415 731	105 450	2 309 360	4 551 428	35 203 327	29 537 650
% CHANGE FROM 1999	0.33	0.02	1.99	0.13	-8.24	0.44	0.42
Public utilities							
Hydro	59 801 723	6 367 520	-	-	868 810	29 286 291	7 322 252
Steam	17 956 500	490 000	-	-	2 009 000	600 000	9 927 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	432 212	32 957	-	-	14 338	120 530	35 483
Combustion turbine	1 875 020	150 000	-	-	366 800	870 200	99 900
Non Conventional	810	-	-	-	-	-	-
Total thermal	30 879 542	672 957	-	-	3 070 138	2 265 730	19 322 383
TOTAL INSTALLED CAPACITY	90 681 265	7 040 477	-	-	3 938 948	31 552 021	26 644 635
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.76	0.00	0.00	4.34	34.79	29.38
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	91 013 036	7 040 369	-	-	4 315 148	31 544 055	26 623 805
% CHANGE FROM 1999	-0.36	0.00	0.00	0.00	-8.72	0.03	0.08
Private utilities							
Hydro	3 337 806	244 428	-	394 300	36 040	880 413	521 230
Steam	7 569 150	-	67 100	1 633 300	-	72 600	559 150
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	70 325	500	-	-	1 000	4 000	13 200
Combustion turbine	1 704 975	-	40 450	222 300	-	31 000	941 300
Non Conventional	94 975	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	9 439 425	500	107 550	1 859 300	1 000	164 600	1 513 650
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 777 231	244 928	107 550	2 253 600	37 040	1 045 013	2 034 880
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.92	0.84	17.64	0.29	8.18	15.93
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	12 691 325	243 912	105 450	2 253 750	37 040	1 044 597	2 013 830
% CHANGE FROM 1999	0.68	0.42	1.99	-0.01	0.00	0.04	1.05
Industries							
Hydro	4 267 327	79 450	-	5 000	17 440	2 645 975	265 555
Steam	2 195 826	-	-	53 760	183 000	111 800	470 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	151 752	52 000	-	-	-	1 900	26 485
Combustion turbine	1 227 550	-	-	-	-	-	218 850
Non Conventional	-	-	-	-	-	-	-
Total thermal	3 575 128	52 000	-	53 760	183 000	113 700	716 035
TOTAL INSTALLED CAPACITY	7 842 455	131 450	-	58 760	200 440	2 759 675	981 590
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.68	0.00	0.75	2.56	35.19	12.52
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	7 234 561	131 450	-	55 610	199 240	2 614 675	900 015
% CHANGE FROM 1999	8.40	0.00	0.00	5.66	0.60	5.55	9.06

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 2000

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						
5 004 420	835 860	852 820	11 644 122	76 300	58 630	Hydro-électrique
242 800	2 106 717	7 574 335	1 620 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 760	10 030	57 335	65 224	47 780	162 767	Combustion interne
-	338 120	1 303 525	203 000	-	22 100	Turbine à combustion
-	-	34 275	-	810	-	Non-conventionnelle
251 560	2 454 867	8 969 470	1 888 438	48 590	184 867	Total thermique
5 255 980	3 290 727	9 822 290	13 532 560	124 890	243 497	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.72	2.96	8.82	12.16	0.11	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
5 251 765	3 290 684	9 394 975	13 507 160	124 580	246 812	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.08	0.00	4.55	0.19	0.25	-1.34	CHANGEMENT EN % DE 1999
Services publics						
5 004 420	835 860	12 500	9 977 800	75 000	51 270	Hydro-électrique
220 000	2 007 000	1 791 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 760	-	5 725	59 824	39 930	114 665	Combustion interne
-	167 520	125 000	93 000	-	2 600	Turbine à combustion
-	-	-	-	810	-	Non-conventionnelle
228 760	2 174 520	1 921 725	1 065 324	40 740	117 265	Total thermique
5 233 180	3 010 380	1 934 225	11 043 124	115 740	168 535	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.77	3.32	2.13	12.18	0.13	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
5 228 965	3 010 380	1 921 725	11 041 124	115 430	172 035	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.08	0.00	0.65	0.02	0.27	-2.03	CHANGEMENT EN % DE 1999
Services privés						
-	-	838 870	421 225	1 300	-	Hydro-électrique
-	55 000	5 115 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	40 945	1 350	7 850	1 480	Combustion interne
-	170 600	299 325	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	34 275	-	-	-	Non-conventionnelle
-	225 600	5 489 545	68 350	7 850	1 480	Total thermique
-	225 600	6 328 415	489 575	9 150	1 480	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	1.77	49.53	3.83	0.07	0.01	% DU TOTAL CANADIEN
-	225 600	6 284 341	472 175	9 150	1 480	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.00	0.00	0.70	3.69	0.00	0.00	CHANGEMENT EN % DE 1999
Industries						
-	-	1 450	1 245 097	-	7 360	Hydro-électrique
22 800	44 717	668 335	640 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 030	10 665	4 050	-	46 622	Combustion interne
-	-	879 200	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 800	54 747	1 558 200	754 764	-	66 122	Total thermique
22 800	54 747	1 559 650	1 999 861	-	73 482	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.29	0.70	19.89	25.50	0.00	0.94	% DU TOTAL CANADIEN
22 800	54 704	1 188 909	1 993 861	-	73 297	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.00	0.08	31.18	0.30	0.00	0.25	CHANGEMENT EN % DE 1999

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 2000

	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	354,548,761	42,312,619	-	924,442	3,293,106	173,005,969	37,906,650
2 Wind and tidal	263,820	-	-	-	-	173,300	1,216
Thermal :							
3 Steam	143,262,501	969,851	39,502	10,678,372	12,005,241	1,264,583	47,609,119
4 Nuclear	68,675,253	-	-	-	3,959,476	4,886,372	59,829,405
5 Internal combustion	1,356,761	312,697	2,408	-	5,534	231,297	136,602
6 Combustion turbine	17,706,788	2,964	6,173	22,068	31,666	195,875	7,738,184
7 Total thermal	231,001,303	1,285,512	48,083	10,700,440	16,001,917	6,578,127	115,313,310
8 Total energy generated	585,813,884	43,598,131	48,083	11,624,882	19,295,023	179,757,396	153,221,176
9 % of total for Canada	100.0	7.4	--	2.0	3.3	30.7	26.2
Electric utilities							
10 Hydro	323,468,254	41,763,811	-	887,195	3,222,244	153,384,999	36,566,713
11 Wind and tidal	263,820	-	-	-	-	173,300	1,216
Thermal :							
12 Steam	132,470,387	969,851	39,502	10,431,161	10,996,836	724,732	45,683,965
13 Nuclear	68,675,253	-	-	-	3,959,476	4,886,372	59,829,405
14 Internal combustion	766,058	43,873	2,408	-	5,534	231,293	59,026
15 Combustion turbine	13,208,956	2,964	6,173	22,068	31,666	195,875	6,561,142
16 Total thermal	215,120,654	1,016,688	48,083	10,453,229	14,993,512	6,038,272	112,133,538
17 Total energy generated	538,852,728	42,780,499	48,083	11,340,424	18,215,756	159,596,571	148,701,467
18 % of total for Canada	100.0	7.9	--	2.1	3.4	29.6	27.6
Industry							
19 Hydro	31,080,507	548,808	-	37,247	70,862	19,620,970	1,339,937
20 Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal :							
21 Steam	10,792,114	-	-	247,211	1,008,405	539,851	1,925,154
22 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23 Internal combustion	590,703	268,824	-	-	-	4	77,576
24 Combustion turbine	4,497,832	-	-	-	-	-	1,177,042
25 Total thermal	15,880,649	268,824	-	247,211	1,008,405	539,855	3,179,772
26 Total energy generated	46,961,156	817,632	-	284,458	1,079,267	20,160,825	4,519,709
27 % of total for Canada	100.0	1.7	-	0.6	2.3	42.9	9.6

TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 2000

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							
31,535,671	3,046,250	1,756,284	60,208,339	260,693	298,738	Hydro électrique	1
-	-	88,916	-	388	-	- Éolienne et marémotrice	2
954,561	12,909,678	49,698,826	7,132,768	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	3
9,872	28,269	151,980	82,923	36,671	358,508	- Nucléaire	4
-	1,503,596	6,838,602	1,259,423	-	108,237	Combustion interne	5
964,433	14,441,543	56,689,408	8,475,114	36,671	466,745	Turbine à combustion	6
32,500,104	17,487,793	58,534,608	68,683,453	297,752	765,483	Total thermique	7
5.5	3.0	10.0	11.7	0.1	0.1	Production totale	8
						% du total canadien	9
Services d'électricité							
31,535,671	3,046,250	1,756,208	50,797,932	260,693	246,538	Hydro électrique	10
-	-	88,916	-	388	-	- Éolienne et marémotrice	11
871,371	12,562,920	46,714,349	3,475,700	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	12
9,872	312	130,192	51,711	36,671	195,166	- Nucléaire	13
-	1,503,596	4,480,015	405,457	-	-	Combustion interne	14
881,243	14,066,828	51,324,556	3,932,868	36,671	195,166	- Turbine à combustion	15
32,416,914	17,113,078	53,169,680	54,730,800	297,752	441,704	Total thermique	16
6.0	3.2	9.9	10.2	0.1	0.1	Production totale	17
						% du total canadien	18
Industries							
-	-	76	9,410,407	-	52,200	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	- Éolienne et marémotrice	20
83,190	346,758	2,984,477	3,657,068	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	21
-	27,957	21,788	31,212	-	-	- Nucléaire	22
-	-	2,358,587	853,966	-	163,342	Combustion interne	23
83,190	374,715	5,364,852	4,542,246	-	108,237	Turbine à combustion	24
83,190	374,715	5,364,928	13,952,653	-	271,579	Total thermique	25
0.2	0.8	11.4	29.7	-	0.7	Production totale	26
						% du total canadien	27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 2000

		Canada		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									
Electric utilities and industry									
No									
1	Total net generation	MW.h	585,813,884	43,598,131	48,083	11,624,882	19,295,023	179,757,396	153,221,176
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	11,751	1,004,476	90,491	2,056,937	31,878,421	2,222,813
3		\$...	204	61,842	6,525	67,940	100,371	97,027
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	45,387	364,340	1,618,564	1,930,082
5	Total	MW.h	...	11,751	1,004,476	135,878	2,421,277	33,496,985	4,152,895
Imported									
6	Purchased	MW.h	12,767,128	-	-	-	21,856	3,954,001	1,924,705
7		\$	645,527	-	-	-	1,772	125,418	104,744
8	Exchanged	MW.h	2,574,859	-	-	-	82,892	37,725	1,619,165
9	Total	MW.h	15,341,987	-	-	-	104,748	3,991,726	3,543,870
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	31,792,801	-	-	338,791	1,900,100	-
11		\$...	94,839	-	-	29,702	80,818	-
12	Secondary	MW.h	...	-	-	180,764	841,796	706,438	72,021
13		\$...	-	-	7,186	44,197	17,662	4,250
14	Exchanged	MW.h	...	-	15,137	74,892	89,433	2,116,763	1,686,310
15	Total	MW.h	...	31,792,801	15,137	255,656	1,270,020	4,723,301	1,758,331
16		\$...	94,839	-	7,186	73,899	98,480	4,250
Exported									
17	Firm	MW.h	16,146,308	-	-	-	566,083	8,833,204	458,211
18		\$	804,041	-	-	-	33,128	430,688	18,029
19	Secondary	MW.h	32,450,330	-	-	-	3,789,698	11,399,540	3,961,664
20		\$	3,161,022	-	-	-	218,376	536,259	272,610
21	Exchanged	MW.h	2,386,011	-	-	-	61,645	471,062	1,043,706
22	Total	MW.h	50,982,649	-	-	-	4,417,426	20,703,806	5,463,581
23		\$	3,965,063	-	-	-	251,504	966,947	290,639
24	Total made available	MW.h	550,173,222	11,817,081	1,037,422	11,505,104	16,133,602	191,819,000	153,696,029
25	Used by producers	MW.h	41,434,033	1,830,772	400	280,366	754,805	16,669,205	4,700,199
Sales to ultimate customers									
26	Residential	MW.h	138,196,004	3,081,502	278,081	3,698,421	4,975,853	51,790,376	42,696,000
27		\$	10,288,301	229,170	30,451	356,953	392,168	3,177,743	3,818,484
28	Agriculture	MW.h	9,602,318	21,199	113,068	57,105	104,965	1,894,929	2,349,222
29		\$	696,305	1,730	13,169	5,140	5,545	111,811	229,157
30	Mining & manufacturing	MW.h	184,885,727	3,629,672	147,909	3,509,340	5,992,223	72,124,176	41,854,610
31		\$	7,961,041	70,132	9,019	214,695	324,789	2,555,214	2,312,841
32	Other	MW.h	129,305,872	1,972,774	417,073	3,106,678	2,842,083	32,644,041	49,287,747
33		\$	9,270,065	150,198	37,888	231,861	239,035	2,142,336	3,956,755
34	Total	MW.h	461,989,921	8,705,147	956,131	10,371,544	13,915,124	158,453,522	136,187,579
35		\$	28,215,712	451,230	90,527	808,649	961,537	7,987,104	10,317,237
36	Unallocated energy	MW.h	46,743,432	1,281,162	80,891	853,194	1,463,673	16,696,273	12,808,251
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	550,167,386	11,817,081	1,037,422	11,505,104	16,133,602	191,819,000	153,696,029

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000

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		
						No		
32,500,104	17,487,793	58,534,608	68,683,453	297,752	765,483	Mw.h	Production totale nette	1
						Reçue des autres provinces		
105,008	1,431,795	1,531,297	752,373	-	-	Mw.h	Achetée	2
6,201	48,502	204,859	133,096	-	-	\$		3
764,112	636,006	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
869,120	2,067,801	1,531,297	752,373	-	-	Mw.h	Total	5
						Importée		
715,570	696,855	209,219	5,244,922	-	-	Mw.h	Achetée	6
20,774	24,021	32,420	336,378	-	-	\$		7
504,720	157,720	-	172,637	-	-	Mw.h	Entente	8
1,220,290	854,575	209,219	5,417,559	-	-	Mw.h	Total	9
						Livrée aux autres provinces		
1,614,486	488,512	604,882	357,207	-	-	Mw.h	Souscrite	10
67,265	85,052	121,339	71,120	-	-	\$		11
1,294,342	316,261	174,657	402,304	-	-	Mw.h	Excédentaire	12
39,522	21,820	12,977	28,818	-	-	\$		13
723,636	652,320	-	-	-	-	Mw.h	Entente	14
3,632,464	1,457,093	779,539	759,511	-	-	Mw.h	Total	15
106,787	106,872	134,316	99,938	-	-	\$		16
						Exportée		
5,420,871	227,075	84,039	556,825	-	-	Mw.h	Souscrite	17
295,407	17,608	4,400	4,781	-	-	\$		18
3,864,980	1,704	42,962	9,389,782	-	-	Mw.h	Excédentaire	19
147,217	92	4,632	1,981,836	-	-	\$		20
619,908	94,857	-	94,833	-	-	Mw.h	Entente	21
9,905,759	323,636	127,001	10,041,440	-	-	Mw.h	Total	22
442,624	17,700	9,032	1,986,617	-	-	\$		23
21,051,291	18,629,440	59,368,584	64,052,434	297,752	765,483	Mw.h	Total disponible	24
83,190	694,554	4,485,932	11,587,721	30,210	316,679	Mw.h	Utilisée par producteurs	25
						Ventes aux abonnés ultimes		
5,387,271	2,722,084	7,099,898	16,196,470	119,260	150,788	Mw.h	Domestique	26
318,514	245,418	666,872	990,756	16,962	44,810	\$		27
1,422,967	1,305,414	1,826,200	507,249	-	-	Mw.h	Agriculture	28
80,306	99,962	123,606	25,879	-	-	\$		29
5,495,812	6,482,864	27,071,924	18,541,467	7,989	27,741	Mw.h	Minier & manufacturier	30
189,601	303,421	1,287,595	689,856	365	3,513	\$		31
4,766,218	5,492,849	14,295,846	14,107,395	138,974	234,194	Mw.h	Autres	32
242,424	345,930	1,057,510	780,210	22,040	63,878	\$		33
17,072,268	16,003,211	50,293,868	49,352,581	266,223	412,723	Mw.h	Total	34
830,845	994,731	3,135,583	2,486,701	39,367	112,201	\$		35
3,895,833	1,931,675	4,582,948	3,112,132	1,319	36,081	Mw.h	Énergie non utilisée	36
21,051,291	18,629,440	59,362,748	64,052,434	297,752	765,483	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 2000 - continued

		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									
Electric utilities									
No									
1	Total net generation	Mw.h	538,852,728	42,780,499	48,083	11,340,424	18,215,756	159,596,571	148,701,467
Received from other provinces									
2	Purchased	Mw.h	...	11,751	1,004,476	90,491	2,056,937	31,847,130	2,222,708
3		\$...	204	61,842	6,525	67,940	99,258	97,005
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-	45,387	364,340	1,618,564	1,930,082
5	Total	Mw.h	...	11,751	1,004,476	135,878	2,421,277	33,465,694	4,152,790
Imported									
6	Purchased	Mw.h	12,767,128	-	-	-	21,856	3,954,001	1,924,705
7		\$	645,527	-	-	-	1,772	125,418	104,744
8	Exchanged	Mw.h	2,574,859	-	-	-	82,892	37,725	1,619,165
9	Total	Mw.h	15,341,987	-	-	-	104,748	3,991,726	3,543,870
Received from industries									
10	Purchased	Mw.h	6,022,440	299	-	4,232	305,631	1,705,700	510,583
11		\$	416,077	7	-	238	14,967	59,075	27,989
12	Exchanged	Mw.h	655,090	-	-	-	-	655,090	-
13	Total	Mw.h	6,677,530	299	-	4,232	305,631	2,360,790	510,583
Delivered to other provinces									
14	Firm	Mw.h	...	31,761,510	-	-	338,791	1,900,100	-
15		\$...	93,726	-	-	29,702	80,818	-
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	180,764	841,796	706,438	72,021
17		\$...	-	-	7,186	44,197	17,662	4,250
18	Exchanged	Mw.h	...	-	15,137	74,892	89,433	2,116,763	1,686,310
19	Total	Mw.h	...	31,761,510	15,137	255,656	1,270,020	4,723,301	1,758,331
20		\$...	93,726	-	7,186	73,899	98,480	4,250
Exported									
21	Firm	Mw.h	15,801,072	-	-	-	226,273	8,833,204	458,211
22		\$	780,968	-	-	-	10,267	430,688	18,029
23	Secondary	Mw.h	32,450,330	-	-	-	3,789,698	11,399,540	3,961,664
24		\$	3,161,022	-	-	-	218,376	536,259	272,610
25	Exchanged	Mw.h	2,386,011	-	-	-	61,645	471,062	1,043,706
26	Total	Mw.h	50,637,413	-	-	-	4,077,616	20,703,806	5,463,581
27		\$	3,941,990	-	-	-	228,643	966,947	290,639
28	Total made available	Mw.h	510,235,832	11,031,039	1,037,422	11,224,878	15,699,776	173,987,674	149,686,798
29	Used by producers	Mw.h	2,129,152	1,049,227	400	140	2,469	380,329	60,485
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	Mw.h	1,510,161	18,522	-	-	323,707	-	821,425
31		\$	88,401	746	-	-	17,455	-	41,945
32	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	Mw.h	1,510,161	18,522	-	-	323,707	-	821,425
36		\$	88,401	746	-	-	17,455	-	41,945
Sales to ultimate customers									
37	Residential	Mw.h	138,196,004	3,081,502	278,081	3,698,421	4,975,853	51,790,376	42,696,000
38		\$	10,288,301	229,170	30,451	356,953	392,168	3,177,743	3,818,484
39	Agriculture	Mw.h	9,602,318	21,199	113,068	57,105	104,965	1,894,929	2,349,222
40		\$	696,305	1,730	13,169	5,140	5,545	111,811	229,157
41	Mining & manufacturing	Mw.h	183,586,724	3,629,672	147,909	3,509,340	5,992,223	70,954,762	41,725,021
42		\$	7,908,347	70,132	9,019	214,695	324,789	2,511,649	2,303,712
43	Other	Mw.h	129,305,872	1,972,774	417,073	3,106,678	2,842,083	32,644,041	49,287,747
44		\$	9,270,065	150,198	37,888	231,861	239,035	2,142,336	3,956,755
45	Total	Mw.h	460,690,918	8,705,147	956,131	10,371,544	13,915,124	157,284,108	136,057,990
46		\$	28,163,018	451,230	90,527	808,649	961,537	7,943,539	10,308,108
47	Unallocated energy	Mw.h	45,813,990	1,276,537	80,891	853,194	1,458,476	16,323,713	12,746,898
48	TOTAL DISPOSAL	Mw.h	510,144,221	11,049,433	1,037,422	11,224,878	15,699,776	173,988,150	149,686,798

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Nunavut			No
thousands of dollars - milliers de dollars								Services d'électricité		
32,416,914	17,113,078	53,169,680	54,730,800	297,752	441,704	Mw.h	Production totale nette		1	
								Reçue des autres provinces		
105,008	1,225,279	1,531,297	752,373	-	-	Mw.h	Achetée		2	
6,201	42,236	204,859	133,096	-	-	\$			3	
764,112	636,006	-	-	-	-	Mw.h	Entente		4	
869,120	1,861,285	1,531,297	752,373	-	-	Mw.h	Total		5	
								Importée		
715,570	696,855	209,219	5,244,922	-	-	Mw.h	Achetée		6	
20,774	24,021	32,420	336,378	-	-	\$			7	
504,720	157,720	-	172,637	-	-	Mw.h	Entente		8	
1,220,290	854,575	209,219	5,417,559	-	-	Mw.h	Total		9	
								Reçue des industries		
-	8	1,568,151	1,919,721	-	8,115	Mw.h	Achetée		10	
-	2	231,715	80,902	-	1,182	\$			11	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente		12	
-	8	1,568,151	1,919,721	-	8,115	Mw.h	Total		13	
								Livrée aux autres provinces		
1,407,970	488,512	604,882	357,207	-	-	Mw.h	Souscrite		14	
60,999	85,052	121,339	71,120	-	-	\$			15	
1,294,342	316,261	174,657	401,199	-	-	Mw.h	Excédentaire		16	
39,522	21,820	12,977	28,775	-	-	\$			17	
723,636	652,320	-	-	-	-	Mw.h	Entente		18	
3,425,948	1,457,093	779,539	758,406	-	-	Mw.h	Total		19	
100,521	106,872	134,316	99,895	-	-	\$			20	
								Exportée		
5,420,871	227,075	84,039	551,399	-	-	Mw.h	Souscrite		21	
295,407	17,608	4,400	4,569	-	-	\$			22	
3,864,980	1,704	42,962	9,389,782	-	-	Mw.h	Excédentaire		23	
147,217	92	4,632	1,981,836	-	-	\$			24	
619,908	94,857	-	94,833	-	-	Mw.h	Entente		25	
9,905,759	323,636	127,001	10,036,014	-	-	Mw.h	Total		26	
442,624	17,700	9,032	1,986,405	-	-	\$			27	
21,174,617	18,048,217	55,571,807	52,026,033	297,752	449,819	Mw.h	Total disponible		28	
-	113,331	427,674	64,323	30,210	564	Mw.h	Utilisée par producteurs		29	
								Livrée aux établissements industriels		
206,516	-	139,991	-	-	-	Mw.h	Souscrite		30	
6,266	-	21,989	-	-	-	\$			31	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire		32	
-	-	-	-	-	-	\$			33	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente		34	
206,516	-	139,991	-	-	-	Mw.h	Total		35	
6,266	-	21,989	-	-	-	\$			36	
								Ventes aux abonnés ultimes		
5,387,271	2,722,084	7,099,898	16,196,470	119,260	150,788	Mw.h	Domestique		37	
318,514	245,418	666,872	990,756	16,962	44,810	\$			38	
1,422,967	1,305,414	1,826,200	507,249	-	-	Mw.h	Agriculture		39	
80,306	99,962	123,606	25,879	-	-	\$			40	
5,495,812	6,482,864	27,071,924	18,541,467	7,989	27,741	Mw.h	Minier & manufacturier		41	
189,601	303,421	1,287,595	689,856	365	3,513	\$			42	
4,766,218	5,492,849	14,295,846	14,107,395	138,974	234,194	Mw.h	Autres		43	
242,424	345,930	1,057,510	780,210	22,040	63,878	\$			44	
17,072,268	16,003,211	50,293,868	49,352,581	266,223	412,723	Mw.h	Total		45	
830,845	994,731	3,135,583	2,486,701	39,367	112,201	\$			46	
3,895,833	1,931,675	4,599,793	2,609,129	1,319	36,532	Mw.h	Énergie non utilisée		47	
21,174,617	18,048,217	55,461,326	52,026,033	297,752	449,819	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL		48	

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 2000 - concluded

		Canada	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									
Industry									
No									
1	Total net generation	Mw.h	46,961,156	817,632	-	284,458	1,079,267	20,160,825	4,519,709
Received from other provinces									
2	Purchased	Mw.h	...	-	-	-	-	31,291	105
3		\$...	-	-	-	-	1,113	22
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	Mw.h	...	-	-	-	-	31,291	105
Imported									
6	Purchased	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities									
10	Purchased	Mw.h	1,616,628	18,522	-	-	323,707	-	821,425
11		\$	102,303	746	-	-	17,455	-	41,945
12	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	Mw.h	1,616,628	18,522	-	-	323,707	-	821,425
Delivered to other provinces									
14	Firm	Mw.h	...	31,291	-	-	-	-	-
15		\$...	1,113	-	-	-	-	-
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$...	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	Mw.h	...	31,291	-	-	-	-	-
20		\$...	1,113	-	-	-	-	-
Exported									
21	Firm	Mw.h	345,236	-	-	-	339,810	-	-
22		\$	23,073	-	-	-	22,861	-	-
23	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
24		\$	-	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	Mw.h	345,236	-	-	-	339,810	-	-
27		\$	23,073	-	-	-	22,861	-	-
28	Total made available	Mw.h	48,231,548	804,863	-	284,458	1,063,164	20,192,116	5,341,239
29	Used by producers	Mw.h	39,304,881	781,545	-	280,226	752,336	16,288,876	4,639,714
Delivered to electric utilities									
30	Firm	Mw.h	5,933,743	128	-	4,232	305,631	1,478,633	510,583
31		\$	440,760	4	-	238	14,967	55,760	27,989
32	Secondary	Mw.h	225,438	171	-	-	-	224,175	-
33		\$	3,155	3	-	-	-	3,136	-
34	Exchanged	Mw.h	655,090	-	-	-	-	655,090	-
35	Total	Mw.h	6,814,271	299	-	4,232	305,631	2,357,898	510,583
36		\$	443,915	7	-	238	14,967	58,896	27,989
Sales to ultimate customers									
37	Residential	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	Mwh	1,299,003	-	-	-	-	1,169,414	129,589
42		\$	52,694	-	-	-	-	43,565	9,129
43	Other	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	Mw.h	1,299,003	-	-	-	-	1,169,414	129,589
46		\$	52,694	-	-	-	-	43,565	9,129
47	Unallocated energy	Mw.h	929,442	4,625	-	-	5,197	372,560	61,353
48	TOTAL DISPOSAL	Mw.h	48,347,597	786,469	-	284,458	1,063,164	20,188,748	5,341,239
49	Inter-industry sales	Mw.h	122,481	-	-	-	-	9,469	-
50		\$	15,267	-	-	-	-	689	-

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 2000 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		No
thousands of dollars - milliers de dollars									
							Industries		
83,190	374,715	5,364,928	13,952,653	-	323,779	Mw.h	Production totale nette	1	
							Reçue des autres provinces		
-	206,516	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	2	
-	6,266	-	-	-	-	\$		3	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4	
-	206,516	-	-	-	-	Mw.h	Total	5	
							Importée		
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	6	
-	-	-	-	-	-	\$		7	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	9	
							Reçue des services d'électricité		
206,516	-	246,458	-	-	-	Mw.h	Achetée	10	
6,266	-	35,891	-	-	-	\$		11	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	12	
206,516	-	246,458	-	-	-	Mw.h	Total	13	
							Livrée aux autres provinces		
206,516	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	14	
6,266	-	-	-	-	-	\$		15	
-	-	-	1,105	-	-	Mw.h	Excédentaire	16	
-	-	-	43	-	-	\$		17	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	18	
206,516	-	-	1,105	-	-	Mw.h	Total	19	
6,266	-	-	43	-	-	\$		20	
							Exportée		
-	-	-	5,426	-	-	Mw.h	Souscrite	21	
-	-	-	212	-	-	\$		22	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	23	
-	-	-	-	-	-	\$		24	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	25	
-	-	-	5,426	-	-	Mw.h	Total	26	
-	-	-	212	-	-	\$		27	
83,190	581,231	5,611,386	13,946,122	-	323,779	Mw.h	Total disponible	28	
83,190	581,223	4,058,258	11,523,398	-	316,115	Mw.h	Utilisée par producteurs	29	
							Livrée au services d'électricité		
-	8	1,707,784	1,918,629	-	8,115	Mw.h	Souscrite	30	
-	2	259,732	80,886	-	1,182	\$		31	
-	-	-	1,092	-	-	Mw.h	Excédentaire	32	
-	-	-	16	-	-	\$		33	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	34	
-	8	1,707,784	1,919,721	-	8,115	Mw.h	Total	35	
-	2	259,732	80,902	-	1,182	\$		36	
							Ventes aux abonnés ultimes		
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Domestique	37	
-	-	-	-	-	-	\$		38	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Agriculture	39	
-	-	-	-	-	-	\$		40	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Minier & manufacturier	41	
-	-	-	-	-	-	\$		42	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Autres	43	
-	-	-	-	-	-	\$		44	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	45	
-	-	-	-	-	-	\$		46	
-	-	-16,845	503,003	-	-451	Mw.h	Énergie non utilisée	47	
83,190	581,231	5,749,197	13,946,122	-	323,779	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	48	
-	-	113,012	-	-	-	Mw.h	Ventes entre industries	49	
-	-	14,578	-	-	-	\$		50	

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1996 - 2000

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No)	1996	11,532,127	209,755	50,394	389,773	308,333	3,238,908	3,959,934
		1997	11,702,013	211,721	51,730	405,317	308,465	3,277,550	4,021,508
		1998	11,797,147	212,625	52,990	403,182	312,407	3,303,635	4,022,123
		1999	11,903,171	214,260	53,457	394,270	313,322	3,328,204	4,054,927
		2000	12,347,907	215,932	53,995	409,835	313,470	3,351,300	4,258,815
Energy	(MW.h)	1996	145,066,914	3,068,525	345,555	3,642,291	5,011,169	52,273,174	44,602,671
		1997	144,394,010	3,210,642	349,825	3,668,397	5,121,758	53,123,730	43,640,416
		1998	139,044,675	3,065,636	363,263	3,538,372	4,868,952	49,526,303	43,106,856
		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
Revenue	(\$'000)	1996	10,367,343	230,713	40,540	346,885	350,740	3,058,634	3,878,582
		1997	10,424,731	244,079	40,304	352,703	370,548	3,182,459	3,805,543
		1998	10,178,906	230,022	38,953	335,687	371,974	3,018,979	3,775,736
		1999	10,525,036	231,212	41,383	350,772	380,974	3,150,385	3,870,966
		2000	10,984,606	230,900	43,620	362,093	397,713	3,289,554	4,047,641
Consumption per customer	(KW.h)	1996	12.579	14.629	6.857	9.345	16.252	16.139	11.263
		1997	12.339	15.164	6.763	9.051	16.604	16.208	10.852
		1998	11.786	14.418	6.855	8.776	15.585	14.991	10.717
		1999	12.016	14.041	7.018	9.175	16.114	15.390	10.869
		2000	11.970	14.369	7.244	9.164	16.208	16.019	10.577
Average annual bill	(\$)	1996	899.00	1099.92	804.46	889.97	1137.54	944.34	979.46
		1997	890.85	1152.83	779.12	870.19	1201.26	970.99	946.30
		1998	862.83	1081.82	735.10	832.59	1190.67	913.84	938.74
		1999	884.22	1079.12	774.14	889.67	1215.92	946.57	954.63
		2000	889.59	1069.32	807.85	883.51	1268.74	981.58	950.41
Revenue per KW.h	(¢)	1996	7.15	7.52	11.73	9.52	7.00	5.85	8.70
		1997	7.22	7.60	11.52	9.61	7.23	5.99	8.72
		1998	7.32	7.50	10.72	9.49	7.64	6.10	8.76
		1999	7.36	7.69	11.03	9.70	7.55	6.15	8.78
		2000	7.43	7.44	11.15	9.64	7.83	6.13	8.99

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 2000

			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		71,086	1,500	125	1,978	2,581	20,549	27,316
2	WAGES AND SALARIES	(\$'000)	4,341,992	102,067	6,204	103,585	164,939	1,234,483	1,774,493
Public utilities									
3	Number		64,309	1,063	25	-	2,577	20,184	26,735
4	Wages and salaries	(\$'000)	3,932,563	73,270	1,045	-	164,871	1,216,963	1,740,503
Private utilities									
5	Number		6,777	437	100	1,978	4	365	581
6	Wages and salaries	(\$'000)	409,429	28,797	5,159	103,585	68	17,520	33,990

TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1996 - 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		
459,798	428,061	983,640	1,472,795	12,072	18,664	1996	(Nbre) Abonnés
462,320	431,440	997,347	1,503,584	12,310	18,721	1997	
464,535	420,554	1,032,655	1,539,409	12,332	20,700	1998	
466,129	437,137	1,059,974	1,547,149	12,224	22,118	1999	
468,173	439,122	1,255,026	1,547,478	12,218	22,543	2000	
7,024,633	4,182,623	8,349,170	16,288,345	128,011	150,747	1996	(MW.h) Énergie
6,800,304	4,171,283	8,281,260	15,758,350	120,825	147,220	1997	
6,325,147	3,873,232	8,320,796	15,799,116	117,940	139,062	1998	
6,585,396	3,970,957	8,510,905	16,336,497	118,593	157,050	1999	
6,810,238	4,027,498	8,926,098	16,703,719	119,260	150,788	2000	
395,577	341,610	692,399	976,895	14,786	39,982	1996	(\$'000) Revenu
394,979	342,796	687,726	948,959	13,907	40,728	1997	
374,886	337,119	694,181	945,986	13,764	41,619	1998	
387,477	343,030	711,478	996,180	15,327	45,852	1999	
398,820	345,380	790,478	1,016,635	16,962	44,810	2000	
15.278	9.771	8.488	11.059	10.604	8.077	1996	(KW.h) Consommation par abonné
14.709	9.668	8.303	10.481	9.815	7.864	1997	
13.616	9.210	8.058	10.263	9.564	6.718	1998	
14.128	9.084	8.029	10.559	9.702	7.101	1999	
14.546	9.172	7.112	10.794	9.761	6.689	2000	
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20	1996	(\$)
854.34	794.54	689.56	631.13	1129.73	2175.52	1997	Facture annuelle moyenne
807.01	801.61	672.23	614.51	1116.12	2010.58	1998	
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	
5.63	8.17	8.29	6.00	11.55	26.52	1996	(¢) Revenu par KW.h
5.81	8.22	8.30	6.02	11.51	27.66	1997	
5.93	8.70	8.34	5.99	11.67	29.93	1998	
5.88	8.64	8.36	6.10	12.92	29.20	1999	
5.86	8.58	8.86	6.09	14.22	29.72	2000	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories and Nunavut Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		
							No
							TOTAL DES SERVICES
4,269	2,278	4,930	5,080	87	393		NOMBRE
202,356	143,930	317,277	260,518	6,008	26,132	(\$'000)	TRAITEMENTS ET SALAIRES
							Services publics
4,269	2,278	2,086	4,671	50	371		Nombre
202,356	143,930	119,399	242,256	3,531	24,439	(\$'000)	Traitements et salaires
							Services privés
-	-	2,844	409	37	22		Nombre
-	-	197,878	18,262	2,477	1,693	(\$'000)	Traitements et salaires

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2000

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	1 905 802	-	-	1 082 403	214 704	-
2	Imported bituminous	"	13 824 123	-	-	2 239 308	1 027 573	10 557 242
3	Canadian sub-bituminous	"	24 112 177	-	-	-	-	-
4	Imported sub-bituminous	"	5 077 097	-	-	-	-	4 539 948
5	Lignite	"	10 911 044	-	-	-	-	1 682 339
6	Total coal	"	55 830 243	-	-	3 321 711	1 242 277	16 779 529
7	Light fuel oil	Kilolitres	67 480	16 546	-	5 638	17 000	6 795
8	Heavy fuel oil	"	2 583 086	253 952	16 634	355 661	1 791 770	77 122
9	Diesel	"	134 434	428	3 551	8 106	1 790	25 098
10	Total petroleum	"	2 785 000	270 926	20 185	369 405	1 810 560	109 015
11	Natural gas	'000 cu.m	7 230 958	-	-	-	-	35 112
12	Wood	mg	1 176 159	-	-	142 122	-	177 227
13	Uranium	kg	1 176 372	-	-	-	78 456	94 100
14	Other	mg	475 973	-	-	-	31 269	77 087
Energy Content average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								
15	Canadian bituminous	kj.kg	24 783	-	-	26 156	27 179	-
16	Imported bituminous	"	27 618	-	-	28 943	26 283	27 467
17	Canadian sub-bituminous	"	18 144	-	-	-	-	-
18	Imported sub-bituminous	"	24 975	-	-	-	-	25 430
19	Lignite	"	15 238	-	-	-	-	16 531
20	Light fuel oil	kJ/l	38 199	37 787	-	37 594	38 747	38 670
21	Heavy fuel oil	"	42 180	42 437	42 479	42 129	42 035	41 673
22	Diesel	"	37 596	38 700	38 077	37 596	39 137	38 673
23	Natural gas	kJ/cu.m	37 796	-	-	-	-	38 100
24	Wood	kJ/g	17 875	-	-	18 000	-	18 000
25	Uranium	"	697 706	-	-	-	637 135	640 000
26	Other	kJ/kg	18 741	-	-	-	32 563	18 000
Cost of Fuel Used thousands of dollars - milliers de dollars								
27	Canadian bituminous		84 509	-	-	63 996	14 814	-
28	Imported bituminous		788 973	-	-	131 747	51 198	606 027
29	Canadian sub-bituminous		261 971	-	-	-	-	-
30	Imported sub-bituminous		185 959	-	-	-	-	168 169
31	Lignite		160 891	-	-	-	-	40 520
32	Total coal		1 482 304	-	-	195 744	66 013	814 717
33	Light fuel oil		21 886	6 872	-	1 883	4 168	1 637
34	Heavy fuel oil		437 477	49 365	3 659	69 062	284 982	11 265
35	Diesel		62 312	121	1 110	2 280	556	13 034
36	Total petroleum		521 676	56 359	4 769	73 226	289 706	25 936
37	Natural gas		1 286 726	-	-	-	-	4 997
38	Wood		17 279	-	-	1 421	-	1 424
39	Uranium		155 743	-	-	-	6 629	8 900
40	Other		8 131	-	-	-	6 037	770
41	TOTAL ALL FUELS		3 471 861	56 359	4 769	270 391	368 386	42 029

TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut			No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut			
							Utilisé	
-	-	608 695	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
-	-	24 112 177	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	3
537 149	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	4
24 102	9 204 603	-	-	-	-	"	Lignite	5
561 251	9 204 603	24 720 872	-	-	-	"	Total charbon	6
887	-	-	-	-	-	Kilolitres	Mazout léger	7
-	3 472	-	-	-	-	"	Mazout lourd	8
3 078	98	8 646	16 575	10 242	56 691	"	Diésel	9
3 965	3 570	8 646	16 575	10 242	56 691	"	Total combustibles pétroliers	10
-	757 337	2 995 988	940 412	-	6 009	'000 cu.m	Gaz naturel	11
-	-	139 963	313 230	-	-	mg	Bois	12
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	13
-	-	57 137	-	-	-	mg	Autres	14
							Teneur énergétique	
							average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules	
-	-	21 496	-	-	-	kj.kg	Bitumineux canadien	15
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	16
-	-	18 144	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	17
21 128	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	18
16 048	15 000	-	-	-	-	"	Lignite	19
37 260	-	-	-	-	-	kj/l	Mazout léger	20
-	42 500	-	-	-	-	"	Mazout lourd	21
23 697	38 300	37 970	36 100	37 662	38 152	"	Diésel	22
-	38 047	37 593	38 146	-	37 760	kj/cu.m	Gaz naturel	23
-	-	18 000	18 000	-	-	kj/g	Bois	24
-	-	-	-	-	-	"	Uranium	25
-	-	34 442	-	-	-	kj/kg	Autres	26
							Coût des combustibles	
							thousands of dollars - milliers de dollars	
-	-	5 698	-	-	-		Bitumineux canadien	27
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	28
-	-	261 971	-	-	-		Sous-bitumineux canadien	29
17 789	-	-	-	-	-		Sous-bitumineux importé	30
741	119 628	-	-	-	-		Lignite	31
18 531	119 628	267 669	-	-	-		Total charbon	32
301	-	-	-	-	-		Mazout léger	33
-	555	-	-	-	-		Mazout lourd	34
1 340	35	3 907	6 991	4 545	28 350		Diésel	35
1 642	591	3 907	6 991	4 545	28 350		Total combustibles pétroliers	36
-	98 832	491 261	259 248	-	1 651		Gaz naturel	37
-	-	1 773	3 132	-	-		Bois	38
-	-	-	-	-	-		Uranium	39
-	-	1 130	-	-	-		Autres	40
20 173	219 052	765 742	269 373	4 545	30 001		TOTAL DES COMBUSTIBLES	41

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 2000

No		Canada		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	4 102 789	-	-	2 719 919	554 701	-	-
43	Imported bituminous	36 897 172	-	-	6 125 824	3 266 201	-	27 505 147
44	Canadian sub-bituminous	39 863 738	-	-	-	-	-	-
45	Imported sub-bituminous	11 678 435	-	-	-	-	-	10 842 421
46	Lignite	13 887 419	-	-	-	-	-	2 464 565
47	Total coal	106 429 553	-	-	8 845 743	3 820 902	-	40 812 133
48	Light fuel oil	202 961	47 659	-	19 479	45 410	20 221	67 619
49	Heavy fuel oil	10 000 471	968 316	39 502	1 367 995	7 040 170	277 309	294 950
50	Diesel	396 818	713	8 581	22 068	4 416	62 163	363
51	Total petroleum	10 600 250	1 016 688	48 083	1 409 542	7 089 996	359 693	362 932
52	Natural gas	26 623 329	-	-	-	-	190 831	10 214 501
53	Wood	1 830 560	-	-	197 944	-	382 697	429 839
54	Uranium	68 675 251	-	-	-	3 959 476	4 886 372	59 829 403
55	Other	961 711	-	-	-	123 138	218 679	484 730
56	TOTAL ALL FUELS	215 120 654	1 016 688	48 083	10 453 229	14 993 512	6 038 272	112 133 538
57	% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.47	0.02	4.86	6.97	2.81	52.13
Fuel Efficiency		%						
58	Canadian bituminous	31.27	-	-	34.58	34.22	-	-
59	Imported bituminous	34.79	-	-	34.02	43.54	-	34.15
60	Canadian sub-bituminous	32.80	-	-	-	-	-	-
61	Imported sub-bituminous	33.16	-	-	-	-	-	33.81
62	Lignite	30.07	-	-	-	-	-	31.90
63	Total coal	33.04	-	-	34.20	41.88	-	33.91
64	Light fuel oil	28.35	27.44	-	33.08	24.82	27.70	30.97
65	Heavy fuel oil	33.00	32.35	20.13	32.87	33.65	31.06	30.43
66	Diesel	28.26	15.50	22.85	26.07	22.69	23.06	26.05
67	Total petroleum	32.82	32.05	20.56	32.74	33.56	29.12	30.53
68	Natural gas	35.07	-	-	-	-	51.35	38.94
69	Wood	31.35	-	-	27.86	-	43.19	21.74
70	Uranium	30.12	-	-	-	28.52	29.21	30.31
71	Other	38.81	-	-	-	43.54	56.74	38.38
72	TOTAL ALL FUELS	32.27	32.05	20.56	33.85	33.76	30.80	32.19

TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Nunavut	No	
							MW.h		
								Production nette	
-	-	828 169	-	-	-	-	-	Bitumineux canadien	42
-	-	-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé	43
-	-	39 863 738	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux canadien	44
836 014	-	-	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé	45
32 784	11 390 070	-	-	-	-	-	-	Lignite	46
868 798	11 390 070	40 691 907	-	-	-	-	-	Total charbon	47
2 573	-	-	-	-	-	-	-	Mazout léger	48
-	12 229	-	-	-	-	-	-	Mazout lourd	49
9 872	312	20 611	51 650	36 671	179 398	-	-	Diésel	50
12 445	12 541	20 611	51 650	36 671	179 398	-	-	Total combustibles pétroliers	51
-	2 664 217	10 189 898	3 348 114	-	15 768	-	-	Gaz naturel	52
-	-	286 976	533 104	-	-	-	-	Bois	53
-	-	-	-	-	-	-	-	Uranium	54
-	-	135 164	-	-	-	-	-	Autres	55
881 243	14 066 828	51 324 556	3 932 868	36 671	195 166	-	-	TOTAL DES COMBUSTIBLES	56
0.41	6.54	23.86	1.83	0.02	0.09	-	-	% DU TOTAL CANADIEN	57
							%	Efficacité des combustibles	
-	-	22.79	-	-	-	-	-	Bitumineux canadien	58
-	-	-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé	59
-	-	32.80	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux canadien	60
26.52	-	-	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé	61
30.51	29.70	-	-	-	-	-	-	Lignite	62
26.65	29.70	32.51	-	-	-	-	-	Total charbon	63
28.03	-	-	-	-	-	-	-	Mazout léger	64
-	29.83	-	-	-	-	-	-	Mazout lourd	65
48.72	29.92	22.60	31.08	34.22	29.86	-	-	Diésel	66
42.27	29.84	22.60	31.08	34.22	29.86	-	-	Total combustibles pétroliers	67
-	33.29	32.57	33.60	-	25.02	-	-	Gaz naturel	68
-	-	41.01	34.04	-	-	-	-	Bois	69
-	-	-	-	-	-	-	-	Uranium	70
-	-	24.73	-	-	-	-	-	Autres	71
26.79	30.32	32.53	33.62	34.22	29.40	-	-	TOTAL DES COMBUSTIBLES	72

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2000

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	69 709 754	1 851 760	61 997	1 976 055	3 704 601	27 672 084	14 985 032
2	Transmission plant	39 769 282	716 667	38 506	545 400	679 534	19 462 739	9 820 969
3	Distribution plant	31 123 663	723 663	174 745	883 800	749 047	9 765 061	7 853 944
4	Other property and equipment	13 209 271	270 185	2 065	236 600	222 477	5 566 009	3 469 593
5	Construction in progress	6 362 047	48 147	-	54 600	66 901	4 012 916	1 118 657
6	Total	160 174 017	3 610 422	277 313	3 696 455	5 422 560	66 478 809	37 248 195
7	Accumulated depreciation	44 682 815	1 210 762	97 144	1 251 787	2 441 915	15 871 807	8 291 994
8	Net total	115 491 202	2 399 660	180 169	2 444 668	2 980 645	50 607 002	28 956 201
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	565 181	-	586	-	1 410	11 364	8 212
11	Total net fixed assets	116 056 383	2 399 660	180 755	2 444 668	2 982 055	50 618 366	28 964 413
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	883 728	5 615	746	1 231	59 048	8 414	781 967
13	Cash (foreign)	-4 358	-	-	-	882	169	-5 567
14	Temporary investments	2 783 317	7 747	-	200	10	769 706	873 482
15	Accounts receivable (net)	7 820 090	95 099	16 603	87 225	181 340	1 909 186	2 822 962
16	Inventories	1 725 869	56 508	3 197	85 045	79 474	414 523	677 963
17	Advances	272 307	-	-	-	-	18 350	3 022
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	1 040 101	39 072	995	5 018	8 481	93 193	128 178
20	Total current assets	14 521 054	204 041	21 541	178 719	329 235	3 213 541	5 282 007
Investments:								
21	In associated companies	1 402 163	300 483	15 296	13 700	-	755 807	34 529
22	In reserve fund	26 231	-	1 344	-	594	-	4 846
23	Other	1 279 684	35 400	-	-	223	6 715	111 974
24	Total investments	2 708 078	335 883	16 640	13 700	817	762 522	151 349
25	Unamortized bond discount	328 723	4 064	-	8 800	-	122 000	2 868
26	Other deferred charges	6 428 411	216 730	-	252 100	256 391	4 192 705	660 025
27	Other assets	5 871 595	37 736	292	24 100	-	1 315 266	1 802 860
28	TOTAL ASSETS	145 914 244	3 198 114	219 228	2 922 087	3 568 498	60 224 400	36 863 522
Liabilities:								
29	Long-term debt	73 596 727	1 410 457	97 330	1 155 348	2 646 972	36 239 234	10 986 873
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	7 027 531	146 465	13 419	129 723	175 195	1 512 532	2 283 655
31	Loans and notes payable	9 068 711	349 842	-	382 058	103 299	5 266 511	1 065 108
32	Accrued interest on long-term debt	1 867 676	32 469	2 416	27 500	73 225	1 267 875	129 975
33	Other	2 673 177	21 459	68	2 700	245 932	549 885	1 190 395
34	Total current liabilities	20 637 095	550 235	15 903	541 981	597 651	8 596 803	4 669 133
35	Deferred credits & other liabilities	11 444 872	32 447	26 937	400	253 974	872 063	6 258 895
Equity:								
36	Share capital	18 492 596	188 124	31 101	950 664	35 424	4 498 647	10 489 219
37	Surplus - capital	2 616 958	7 136	5 248	-	9 405	36 320	1 607 721
38	- earned	18 557 742	981 020	41 133	273 694	25 072	9 977 197	2 457 505
39	- contributed	531 880	37 435	462	-	-	3 292	394 176
40	Reserves	36 374	-8 740	1 114	-	-	844	-
41	Total capital, surplus and reserve	40 235 550	1 204 975	79 058	1 224 358	69 901	14 516 300	14 948 621
42	TOTAL LIABILITIES	145 914 244	3 198 114	219 228	2 922 087	3 568 498	60 224 400	36 863 522

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		
thousands of dollars - milliers de dollars						TOTAL DES SERVICES	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 241 519	2 386 000	6 454 983	5 963 506	128 283	283 934	Usine génératrice	1
656 599	649 000	2 393 338	4 744 003	18 353	44 174	Installation de transmission	2
3 072 111	1 713 728	2 710 646	3 339 910	68 961	68 047	Installation de distribution	3
681 218	360 830	1 284 434	1 058 488	15 947	41 425	Autres biens et matériaux	4
313 095	102 043	344 613	294 024	3 146	3 905	Construction en cours	5
8 964 542	5 211 601	13 188 014	15 399 931	234 690	441 485	Total	6
2 680 607	2 016 075	5 308 731	5 332 110	68 669	111 214	Amortissement accumulé	7
6 283 935	3 195 526	7 879 283	10 067 821	166 021	330 271	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	- 224 000	755 000	32 000	-16 384	-3 007	Autres actifs fixes (amorties)	10
6 283 935	2 971 526	8 634 283	10 099 821	149 637	327 264	Total des immobilisations	11
						Actif à court terme:	
-2 223	1	15 216	12 189	1 218	306	Devises canadiennes	12
-	-	158	-	-	-	Devises étrangères	13
250	68 000	358 922	705 000	-	-	Placements temporaires	14
206 205	168 677	1 311 212	985 689	14 598	21 294	Effets à recevoir	15
60 491	110 004	128 874	88 607	2 045	19 138	Stocks	16
244 039	-	6 550	-	-	346	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
21 531	3 024	642 935	95 676	567	1 431	Autres	19
530 293	349 706	2 463 867	1 887 161	18 428	42 515	Total de l'actif à court terme	20
						Placements:	
246 237	-	10 753	25 358	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
19 447	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
4 246	-	30 380	1 076 000	-	14 746	Autres	23
269 930	-	41 133	1 101 358	-	14 746	Total des placements	24
54 554	121 000	15 437	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
206 282	-	90 312	543 927	4 001	5 938	Autres frais reportés	26
1 592 435	6 000	935 194	148 567	5 236	3 909	Autres éléments de l'actif	27
8 937 429	3 448 232	12 180 226	13 780 834	177 302	394 372	TOTAL DE L'ACTIF	28
						Passif:	
6 161 296	1 571 001	4 706 440	8 363 271	93 784	164 721	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
136 174	206 347	1 601 060	797 206	6 626	19 129	Comptes fournisseurs & charges à payer	30
503 245	-	1 370 692	553	827	26 576	Emprunts et billets à payer	31
100 074	-	53 875	179 635	632	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
1 858	17 425	93 167	550 039	-	249	Autres	33
741 351	223 772	3 118 794	1 527 433	8 085	45 954	Total du passif à court terme	34
911 933	294 000	643 632	2 081 704	7 436	61 451	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
59 323	-	2 104 426	41 888	46 019	47 761	Capital action	36
-	660 000	124 912	166 216	-	-	Surplus - capital	37
1 063 526	686 853	1 419 658	1 538 887	18 712	74 485	- gagné	38
-	11 606	31 963	52 946	-	-	- apporté	39
-	1 000	30 401	8 489	3 266	-	Réserves	40
1 122 849	1 359 459	3 711 360	1 808 426	67 997	122 246	Total capital, surplus et réserves	41
8 937 429	3 448 232	12 180 226	13 780 834	177 302	394 372	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2000 - 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	58 952 704	1 669 281	7 613	-	3 678 601	26 837 953	12 385 650
2	Transmission plant	36 536 136	552 380	-	-	679 534	19 438 468	9 640 484
3	Distribution plant	27 479 952	147 015	9 757	-	749 047	9 765 061	7 767 110
4	Other property and equipment	11 783 210	146 479	1 373	-	222 398	5 536 293	3 397 327
5	Construction in progress	6 136 137	47 133	-	-	66 901	4 005 000	1 064 638
6	Total	140 888 139	2 562 288	18 743	-	5 396 481	65 582 775	34 255 209
7	Accumulated depreciation	37 829 553	752 412	8 128	-	2 440 795	15 769 804	7 743 439
8	Net total	103 058 586	1 809 876	10 615	-	2 955 686	49 812 971	26 511 770
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	554 059	-	-	-	-	587	5 596
11	Total net fixed assets	103 612 645	1 809 876	10 615	-	2 955 686	49 813 558	26 517 366
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	819 360	427	-	-	59 048	2 708	742 243
13	Cash (foreign)	-5 998	-	-	-	-	-	-5 998
14	Temporary investments	2 461 693	6 257	-	-	10	747 859	857 485
15	Accounts receivable (net)	6 697 391	59 286	1 034	-	180 668	1 885 149	2 597 101
16	Inventories	1 528 171	52 598	594	-	79 474	412 569	665 721
17	Advances	253 225	-	-	-	-	9 186	-
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	367 965	33 806	67	-	8 480	92 352	114 181
20	Total current assets	12 121 807	152 374	1 695	-	327 680	3 149 823	4 970 733
Investments:								
21	In associated companies	1 318 720	300 483	-	-	-	750 000	-
22	In reserve fund	21 385	-	1 344	-	594	-	-
23	Other	1 176 658	35 400	-	-	223	-	46 043
24	Total investments	2 516 763	335 883	1 344	-	817	750 000	46 043
25	Unamortized bond discount	309 640	1 312	-	-	-	122 000	1 519
26	Other deferred charges	6 011 022	169 253	-	-	255 874	4 187 000	651 361
27	Other assets	5 373 227	24 100	292	-	-	1 310 884	1 802 407
28	TOTAL ASSETS	129 945 104	2 492 798	13 946	-	3 540 057	59 333 265	33 989 429
Liabilities:								
29	Long-term debt	67 114 399	1 133 349	5 330	-	2 630 795	35 535 438	10 223 348
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	5 579 690	34 818	2 746	-	173 356	1 479 022	2 176 229
31	Loans and notes payable	8 003 963	326 764	-	-	102 677	5 258 034	1 023 272
32	Accrued interest on long-term debt	1 815 672	27 417	-	-	73 000	1 265 239	125 256
33	Other	2 544 646	19 347	68	-	246 230	547 234	1 157 614
34	Total current liabilities	17 943 971	408 346	2 814	-	595 263	8 549 529	4 482 371
35	Deferred credits & other liabilities	10 629 492	31 800	-	-	254 000	860 690	6 134 316
Equity:								
36	Share capital	15 164 271	105 400	-	-	35 423	4 415 720	10 188 064
37	Surplus - capital	1 637 879	-	5 248	-	-	37 113	725 474
38	- earned	16 929 556	796 303	-1 022	-	24 576	9 932 972	1 841 680
39	- contributed	488 287	17 600	462	-	-	959	394 176
40	Reserves	37 249	-	1 114	-	-	844	-
41	Total capital, surplus and reserve	34 257 242	919 303	5 802	-	59 999	14 387 608	13 149 394
42	TOTAL LIABILITIES	129 945 104	2 492 798	13 946	-	3 540 057	59 333 265	33 989 429

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2000 - 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)
4 241 519	2 386 000	1 693 803	5 657 814	115 261	279 209	Usine génératrice 1
656 599	649 000	269 849	4 591 254	18 353	40 215	Installation de transmission 2
3 072 111	1 713 728	1 006 408	3 200 673	8 828	40 214	Installation de distribution 3
681 218	360 830	392 146	998 198	9 726	37 222	Autres biens et matériaux 4
313 095	102 043	237 282	294 024	2 230	3 791	Construction en cours 5
8 964 542	5 211 601	3 599 488	14 741 963	154 398	400 651	Total 6
2 680 607	2 016 075	1 096 400	5 189 413	36 384	96 096	Amortissement accumulé 7
6 283 935	3 195 526	2 503 088	9 552 550	118 014	304 555	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties) 9
-	-224 000	739 876	32 000	-	-	Autres actifs fixes (amorties) 10
6 283 935	2 971 526	3 242 964	9 584 550	118 014	304 555	Total des immobilisations 11
						Actif à court terme:
-2 223	1	8 585	7 114	1 218	239	Devises canadiennes 12
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères 13
250	68 000	76 832	705 000	-	-	Placements temporaires 14
206 205	168 677	605 142	964 388	9 775	19 966	Effets à recevoir 15
60 491	110 004	43 041	86 715	811	16 153	Stocks 16
244 039	-	-	-	-	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
21 531	3 024	2 100	90 906	347	1 171	Autres 19
530 293	349 706	735 700	1 854 123	12 151	37 529	Total de l'actif à court terme 20
						Placements:
246 237	-	-	22 000	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
19 447	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
4 246	-	-	1 076 000	-	14 746	Autres 23
269 930	-	-	1 098 000	-	14 746	Total des placements 24
54 554	121 000	9 255	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig. 25
206 282	-	2 313	529 000	4 001	5 938	Autres frais reportés 26
1 592 435	6 000	479 582	148 567	5 133	3 827	Autres éléments de l'actif 27
8 937 429	3 448 232	4 469 814	13 214 240	139 299	366 595	TOTAL DE L'ACTIF 28
						Passif:
6 161 296	1 571 001	1 603 782	8 024 130	74 784	151 146	Dettes à long terme 29
						Passif à court terme:
136 174	206 347	585 758	767 390	3 351	14 499	Comptes fourniss. & charges à payer 30
503 245	-	762 764	-	631	26 576	Emprunts et billets à payer 31
100 074	-	47 853	176 833	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
1 858	17 425	6 062	548 559	-	249	Autres 33
741 351	223 772	1 402 437	1 492 782	3 982	41 324	Total du passif à court terme 34
911 933	294 000	6 146	2 068 200	6 993	61 414	Crédits reportés & autres passifs 35
						Réserves:
59 323	-	278 212	-	39 000	43 129	Capital action 36
-	660 000	124 912	85 132	-	-	Surplus - capital 37
1 063 526	686 853	1 019 126	1 484 686	11 274	69 582	- gagné 38
-	11 606	12 663	50 821	-	-	- apporté 39
-	1 000	22 536	8 489	3 266	-	Réserves 40
1 122 849	1 359 459	1 457 449	1 629 128	53 540	112 711	Total capital, surplus et réserves 41
8 937 429	3 448 232	4 469 814	13 214 240	139 299	366 595	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 2000 - 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	10 757 050	182 479	54 384	1 976 055	26 000	834 131	2 599 382
2	Transmission plant	3 233 146	164 287	38 506	545 400	-	24 271	180 485
3	Distribution plant	3 643 711	576 648	164 988	883 800	-	-	86 834
4	Other property and equipment	1 426 061	123 706	692	236 600	79	29 716	72 266
5	Construction in progress	225 910	1 014	-	54 600	-	7 916	54 019
6	Total	19 285 878	1 048 134	258 570	3 696 455	26 079	896 034	2 992 986
7	Accumulated depreciation	6 853 262	458 350	89 016	1 251 787	1 120	102 003	548 555
8	Net total	12 432 616	589 784	169 554	2 444 668	24 959	794 031	2 444 431
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	11 122	-	586	-	1 410	10 777	2 616
11	Total net fixed assets	12 443 738	589 784	170 140	2 444 668	26 369	804 808	2 447 047
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	64 368	5 188	746	1 231	-	5 706	39 724
13	Cash (foreign)	1 640	-	-	-	882	169	431
14	Temporary investments	321 624	1 490	-	200	-	21 847	15 997
15	Accounts receivable (net)	1 122 699	35 813	15 569	87 225	672	24 037	225 861
16	Inventories	197 698	3 910	2 603	85 045	-	1 954	12 242
17	Advances	19 082	-	-	-	-	9 164	3 022
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	672 136	5 266	928	5 018	1	841	13 997
20	Total current assets	2 399 247	51 667	19 846	178 719	1 555	63 718	311 274
Investments:								
21	In associated companies	83 443	-	15 296	13 700	-	5 807	34 529
22	In reserve fund	4 846	-	-	-	-	-	4 846
23	Other	103 026	-	-	-	-	6 715	65 931
24	Total investments	191 315	-	15 296	13 700	-	12 522	105 306
25	Unamortized bond discount	19 083	2 752	-	8 800	-	-	1 349
26	Other deferred charges	417 389	47 477	-	252 100	517	5 705	8 664
27	Other assets	498 368	13 636	-	24 100	-	4 382	453
28	TOTAL ASSETS	15 969 140	705 316	205 282	2 922 087	28 441	891 135	2 874 093
Liabilities:								
29	Long-term debt	6 482 328	277 108	92 000	1 155 348	16 177	703 796	763 525
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	1 447 841	111 647	10 673	129 723	1 839	33 510	107 426
31	Loans and notes payable	1 064 748	23 078	-	382 058	622	8 477	41 836
32	Accrued interest on long-term debt	52 004	5 052	2 416	27 500	225	2 636	4 719
33	Other	128 531	2 112	-	2 700	- 298	2 651	32 781
34	Total current liabilities	2 693 124	141 889	13 089	541 981	2 388	47 274	186 762
35	Deferred credits & other liabilities	815 380	647	26 937	400	-26	11 373	124 579
Equity:								
36	Share capital	3 328 325	82 724	31 101	950 664	1	82 927	301 155
37	Surplus - capital	979 079	7 136	-	-	9 405	- 793	882 247
38	- earned	1 628 186	184 717	42 155	273 694	496	44 225	615 825
39	- contributed	43 593	19 835	-	-	-	2 333	-
40	Reserves	- 875	-8 740	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserve	5 978 308	285 672	73 256	1 224 358	9 902	128 692	1 799 227
42	TOTAL LIABILITIES	15 969 140	705 316	205 282	2 922 087	28 441	891 135	2 874 093

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 2000 - 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)	
-	-	4 761 180	305 692	13 022	4 725	Usine génératrice	1
-	-	2 123 489	152 749	-	3 959	Installation de transmission	2
-	-	1 704 238	139 237	60 133	27 833	Installation de distribution	3
-	-	892 288	60 290	6 221	4 203	Autres biens et matériaux	4
-	-	107 331	-	916	114	Construction en cours	5
-	-	9 588 526	657 968	80 292	40 834	Total	6
-	-	4 212 331	142 697	32 285	15 118	Amortissement accumulé	7
-	-	5 376 195	515 271	48 007	25 716	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	15 124	-	-16 384	-3 007	Autres actifs fixes (amorties)	10
-	-	5 391 319	515 271	31 623	22 709	Total des immobilisations	11
						Actif à court terme:	
-	-	6 631	5 075	-	67	Devises canadiennes	12
-	-	158	-	-	-	Devises étrangères	13
-	-	282 090	-	-	-	Placements temporaires	14
-	-	706 070	21 301	4 823	1 328	Effets à recevoir	15
-	-	85 833	1 892	1 234	2 985	Stocks	16
-	-	6 550	-	-	346	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
-	-	640 835	4 770	220	260	Autres	19
-	-	1 728 167	33 038	6 277	4 986	Total de l'actif à court terme	20
						Placements:	
-	-	10 753	3 358	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
-	-	30 380	-	-	-	Autres	23
-	-	41 133	3 358	-	-	Total des placements	24
-	-	6 182	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
-	-	87 999	14 927	-	-	Autres frais reportés	26
-	-	455 612	-	103	82	Autres éléments de l'actif	27
-	-	7 710 412	566 594	38 003	27 777	TOTAL DE L'ACTIF	28
						Passif:	
-	-	3 102 658	339 141	19 000	13 575	Dette à long terme	29
						Passif à court terme:	
-	-	1 015 302	29 816	3 275	4 630	Comptes fournis. & charges à payer	30
-	-	607 928	553	196	-	Emprunts et billets à payer	31
-	-	6 022	2 802	632	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
-	-	87 105	1 480	-	-	Autres	33
-	-	1 716 357	34 651	4 103	4 630	Total du passif à court terme	34
-	-	637 486	13 504	443	37	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	1 826 214	41 888	7 019	4 632	Capital action	36
-	-	-	81 084	-	-	Surplus - capital	37
-	-	400 532	54 201	7 438	4 903	- gagné	38
-	-	19 300	2 125	-	-	- apporté	39
-	-	7 865	-	-	-	Réserves	40
-	-	2 253 911	179 298	14 457	9 535	Total capital, surplus et réserves	41
-	-	7 710 412	566 594	38 003	27 777	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2000

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	44 682 457	744 452	99 140	826 665	1 355 049	10 786 956	17 154 537
2	Sale of steam	54 740	-	97	8 868	7 773	2 000	34 881
3	Subsidies	522	-	-	-	-	-	-
4	Other	1 370 026	32 813	1 793	5 600	40 500	90 959	366 108
5	Total operating revenue	46 107 745	777 265	101 030	841 133	1 403 322	10 879 915	17 555 526
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	4 341 992	102 067	6 204	103 585	164 939	1 234 483	1 774 493
	Supplementary employee benefits	538 134	11 067	761	4 219	16 698	125 650	173 422
	Cost of fuel used	3 269 781	42 638	4 786	261 959	400 002	45 438	1 358 645
	Cost of material used	407 875	2 053	1 416	18 100	29 610	149 533	33 982
	Cost of purchased services	1 613 537	18 017	22 296	34 297	79 052	456 386	33 253
	Cost of repair / maintenance	268 949	19 500	141	2 300	155	48 076	26 100
	Royalty expenses	579 636	5 646	-	900	625	7 831	207 424
	Indirect taxes	1 207 606	11 309	1 593	17 754	37 145	529 305	225 126
	Other	2 347 423	41 811	2 738	-	-8 816	211 919	1 734 194
	Total operations, maintenance and administration	14 574 933	254 108	39 935	443 114	719 410	2 808 621	5 566 639
7	Electricity purchased	14 870 467	219 666	45 136	21 217	174 055	1 865 741	7 895 581
8	Depreciation	5 151 498	83 512	8 293	118 925	208 522	1 918 896	1 546 113
9	Total operating expenses	34 596 898	557 286	93 364	583 256	1 101 987	6 593 258	15 008 333
10	Operating income	11 510 847	219 979	7 666	257 877	301 335	4 286 657	2 547 193
11	Other income	148 253	19 319	210	6 128	65	12 304	39 495
12	Total income	11 659 100	239 298	7 876	264 005	301 400	4 298 961	2 586 688
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	5 764 581	139 997	8 309	135 974	260 930	3 069 824	622 471
14	Income tax	943 681	14 226	-1 758	14 595	46 782	1 876	676 367
15	Other deductions	949 545	950	732	9 900	-	408 928	82 478
16	Total income deductions	7 657 807	155 173	7 283	160 469	307 712	3 480 628	1 381 316
17	Net income	4 001 293	84 125	593	103 536	-6 312	818 333	1 205 372

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut		
thousands of dollars - milliers de dollars							
TOTAL DES SERVICES							
Revenus d'exploitation:							
1 427 837	1 176 131	4 249 547	6 682 350	55 108	124 685	Vente d'électricité	1
-	-	1 121	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	522	-	-	-	Subventions	3
16 220	25 276	779 950	7 573	165	3 069	Autres	4
1 444 057	1 201 407	5 031 140	6 689 923	55 273	127 754	Total des recettes d'exploitation	5
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
202 356	143 930	317 277	260 518	6 008	26 132	Traitements et salaires	
33 619	25 585	37 351	106 804	342	2 616	Avantages sociaux supplémentaires	
18 117	215 635	620 550	268 247	3 943	29 821	Coût du combustible utilisé	
22 696	24 679	90 214	33 111	2 006	475	Coût du matériel utilisé	
20 610	31 620	625 622	273 556	911	17 917	Coût de services achetés	
4 871	10 312	61 645	94 159	1 230	460	Coût d'entretien / réparation	
55 783	20 779	14 025	266 583	-	40	Redevances	
50 429	35 633	111 534	186 649	397	732	Impôts indirects	
-3 176	30 494	322 216	15 494	549	-	Autres	
405 305	538 667	2 200 434	1 505 121	15 386	78 193	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
74 557	199 149	1 411 174	2 927 051	20 501	16 639	Achat d'électricité	7
232 318	155 096	453 707	408 179	6 687	11 250	Amortissement	8
712 180	892 912	4 065 315	4 840 351	42 574	106 082	Total des frais d'exploitation	9
731 877	308 495	965 825	1 849 572	12 699	21 672	Bénéfice d'exploitation	10
4 620	-	5 931	59 117	152	912	Autres revenus	11
736 497	308 495	971 756	1 908 689	12 851	22 584	Bénéfice total	12
Déductions:							
401 678	138 000	353 668	613 276	4 846	15 608	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	181 362	8 021	1 568	642	Impôt sur le revenu	14
3 297	-	114 407	329 593	-	- 740	Autres déductions	15
404 975	138 000	649 437	950 890	6 414	15 510	Total des déductions	16
331 522	170 495	322 319	957 799	6 437	7 074	Bénéfice net	17

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2000 - 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	40 218 148	390 664	9 445	-	1 351 987	10 620 358	16 436 018
2	Sale of steam	8 773	-	-	-	7 773	-	1 000
3	Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4	Other	690 919	23 506	157	-	40 464	88 372	277 268
5	Total operating revenue	40 917 840	414 170	9 602	-	1 400 224	10 708 730	16 714 286
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	3 932 563	73 270	1 045	-	164 871	1 216 963	1 740 503
	Supplementary employee benefits	492 517	7 328	245	-	16 598	123 058	168 634
	Cost of fuel used	2 434 295	42 500	265	-	400 000	34 154	1 070 976
	Cost of material used	327 042	-	633	-	29 610	143 412	17 742
	Cost of purchased services	942 159	-	-	-	78 462	452 463	16 268
	Cost of repair / maintenance	197 533	19 358	-	-	105	41 785	9 614
	Royalty expenses	557 717	4 440	-	-	625	2	203 069
	Indirect taxes	1 084 847	2 275	97	-	37 078	526 566	206 759
	Other	2 189 741	39 708	-	-	-8 895	205 535	1 704 852
	Total operations, maintenance and administration	12 158 414	188 879	2 285	-	718 454	2 743 938	5 138 417
7	Electricity purchased	14 013 593	20 400	6 478	-	174 044	1 856 532	7 840 072
8	Depreciation	4 526 487	52 200	507	-	207 239	1 896 738	1 433 946
9	Total operating expenses	30 698 494	261 479	9 270	-	1 099 737	6 497 208	14 412 435
10	Operating income	10 219 346	152 691	332	-	300 487	4 211 522	2 301 851
11	Other income	118 506	17 500	-	-	62	10 837	25 649
12	Total income	10 337 852	170 191	332	-	300 549	4 222 359	2 327 500
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	5 215 512	108 046	738	-	259 556	3 015 485	546 907
14	Income tax	708 737	-	-	-	47 000	-	660 834
15	Other deductions	776 363	-	-	-	-	380 421	57 492
16	Total income deductions	6 700 612	108 046	738	-	306 556	3 395 906	1 265 233
17	Net income	3 637 240	62 145	- 406	-	-6 007	826 453	1 062 267

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2000 - 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:								
1 427 837	1 176 131	2 173 846	6 513 249	19 535	99 078	Vente d'électricité	1	
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2	
-	-	-	-	-	-	Subventions	3	
16 220	25 276	214 389	2 082	165	3 020	Autres	4	
1 444 057	1 201 407	2 388 235	6 515 331	19 700	102 098	Total des recettes d'exploitation	5	
Frais d'exploitation:								
Exploitation, entretien & admin.								6
202 356	143 930	119 399	242 256	3 531	24 439	Traitements et salaires		
33 619	25 585	14 228	100 486	292	2 444	Avantages sociaux supplémentaires		
18 117	215 635	355 260	266 240	1 835	29 313	Coût du combustible utilisé		
22 696	24 679	54 989	33 111	170	-	Coût du matériel utilisé		
20 610	31 620	56 290	269 443	111	16 892	Coût de services achetés		
4 871	10 312	17 065	93 793	630	-	Coût d'entretien / réparation		
55 783	20 779	13 940	259 079	-	-	Redevances		
50 429	35 633	50 221	175 627	162	-	Impôts indirects		
-3 176	30 494	211 633	9 041	549	-	Autres		
405 305	538 667	893 025	1 449 076	7 280	73 088	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration		
74 557	199 149	972 934	2 869 427	-	-	Achat d'électricité	7	
232 318	155 096	143 415	390 817	4 249	9 962	Amortissement	8	
712 180	892 912	2 009 374	4 709 320	11 529	83 050	Total des frais d'exploitation	9	
731 877	308 495	378 861	1 806 011	8 171	19 048	Bénéfice d'exploitation	10	
4 620	-	-	59 000	-	838	Autres revenus	11	
736 497	308 495	378 861	1 865 011	8 171	19 886	Bénéfice total	12	
Déductions:								
401 678	138 000	140 701	586 413	3 325	14 663	Intérêt sur la dette à long terme	13	
-	-	-1 215	2 118	-	-	Impôt sur le revenu	14	
3 297	-	6 343	329 550	-	- 740	Autres déductions	15	
404 975	138 000	145 829	918 081	3 325	13 923	Total des déductions	16	
331 522	170 495	233 032	946 930	4 846	5 963	Bénéfice net	17	

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 2000 - Concluded

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							
PRIVATE UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	4 464 309	353 788	89 695	826 665	3 062	166 598	718 519
2	Sale of steam	45 967	-	97	8 868	-	2 000	33 881
3	Subsidies	522	-	-	-	-	-	-
4	Other	679 107	9 307	1 636	5 600	36	2 587	88 840
5	Total operating revenue	5 189 905	363 095	91 428	841 133	3 098	171 185	841 240
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	409 429	28 797	5 159	103 585	68	17 520	33 990
	Supplementary employee benefits	45 617	3 739	516	4 219	100	2 592	4 788
	Cost of fuel used	835 486	138	4 521	261 959	2	11 284	287 669
	Cost of material used	80 833	2 053	783	18 100	-	6 121	16 240
	Cost of purchased services	671 378	18 017	22 296	34 297	590	3 923	16 985
	Cost of repair / maintenance	71 416	142	141	2 300	50	6 291	16 486
	Royalty expenses	21 919	1 206	-	900	-	7 829	4 355
	Indirect taxes	122 759	9 034	1 496	17 754	67	2 739	18 367
	Other	157 682	2 103	2 738	-	79	6 384	29 342
	Total operations, maintenance and administration	2 416 519	65 229	37 650	443 114	956	64 683	428 222
7	Electricity purchased	856 874	199 266	38 658	21 217	11	9 209	55 509
8	Depreciation	625 011	31 312	7 786	118 925	1 283	22 158	112 167
9	Total operating expenses	3 898 404	295 807	84 094	583 256	2 250	96 050	595 898
10	Operating income	1 291 501	67 288	7 334	257 877	848	75 135	245 342
11	Other income	29 747	1 819	210	6 128	3	1 467	13 846
12	Total income	1 321 248	69 107	7 544	264 005	851	76 602	259 188
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	549 069	31 951	7 571	135 974	1 374	54 339	75 564
14	Income tax	234 944	14 226	-1 758	14 595	-218	1 876	15 533
15	Other deductions	173 182	950	732	9 900	-	28 507	24 986
16	Total income deductions	957 195	47 127	6 545	160 469	1 156	84 722	116 083
17	Net income	364 053	21 980	999	103 536	-305	-8 120	143 105

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 2000 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories and Nunavut		No	
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest et Nunavut			
thousands of dollars - milliers de dollars								
SERVICES PRIVÉS								
Revenus d'exploitation:								
-	-	2 075 701	169 101	35 573	25 607	Vente d'électricité	1	
-	-	1 121	-	-	-	Vente de vapeur	2	
-	-	522	-	-	-	Subventions	3	
-	-	565 561	5 491	-	49	Autres	4	
-	-	2 642 905	174 592	35 573	25 656	Total des recettes d'exploitation	5	
Frais d'exploitation:								
Exploitation, entretien & admin.								6
-	-	197 878	18 262	2 477	1 693	Traitements et salaires		
-	-	23 123	6 318	50	172	Avantages sociaux supplémentaires		
-	-	265 290	2 007	2 108	508	Coût du combustible utilisé		
-	-	35 225	-	1 836	475	Coût du matériel utilisé		
-	-	569 332	4 113	800	1 025	Coût de services achetés		
-	-	44 580	366	600	460	Coût d'entretien / réparation		
-	-	85	7 504	-	40	Redevances		
-	-	61 313	11 022	235	732	Impôts indirects		
-	-	110 583	6 453	-	-	Autres		
-	-	1 307 409	56 045	8 106	5 105	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration		
-	-	438 240	57 624	20 501	16 639	Achat d'électricité	7	
-	-	310 292	17 362	2 438	1 288	Amortissement	8	
-	-	2 055 941	131 031	31 045	23 032	Total des frais d'exploitation	9	
-	-	586 964	43 561	4 528	2 624	Bénéfice d'exploitation	10	
-	-	5 931	117	152	74	Autres revenus	11	
-	-	592 895	43 678	4 680	2 698	Bénéfice total	12	
Déductions:								
-	-	212 967	26 863	1 521	945	Intérêt sur la dette à long terme	13	
-	-	182 577	5 903	1 568	642	Impôt sur le revenu	14	
-	-	108 064	43	-	-	Autres déductions	15	
-	-	503 608	32 809	3 089	1 587	Total des déductions	16	
-	-	89 287	10 869	1 591	1 111	Bénéfice net	17	

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 2000

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:								
1	Municipal	439 337	10 242	1 507	5 054	20 280	67 759	77 044
2	Provincial	502 427	1 067	86	12 700	16 865	243 478	137 308
3	Federal	265 842	-	-	-	-	218 068	10 774
4	TOTAL TAXES	1 207 606	11 309	1 593	17 754	37 145	529 305	225 126
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.94	0.13	1.47	3.08	43.83	18.64
Public utilities:								
1	Municipal	369 137	1 230	11	-	20 280	65 020	62 759
2	Provincial	452 642	1 045	86	-	16 798	243 478	136 000
3	Federal	263 068	-	-	-	-	218 068	8 000
4	TOTAL TAXES	1 084 847	2 275	97	-	37 078	526 566	206 759
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.21	0.01	0.00	3.42	48.54	19.06
Private utilities:								
1	Municipal	70 200	9 012	1 496	5 054	-	2 739	14 285
2	Provincial	49 785	22	-	12 700	67	-	1 308
3	Federal	2 774	-	-	-	-	-	2 774
4	TOTAL TAXES	122 759	9 034	1 496	17 754	67	2 739	18 367
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	7.36	1.22	14.46	0.05	2.23	14.96

TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 2000

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:							
8 821	23 633	79 734	144 134	397	732	Municipales	1
41 608	12 000	31 800	5 515	-	-	Provinciales	2
-	-	-	37 000	-	-	Fédérales	3
50 429	35 633	111 534	186 649	397	732	TOTAL DES TAXES	4
4 .18	2 .95	9 .24	15 .46	0 .03	0 .06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
Services publics:							
8 821	23 633	50 221	137 000	162	-	Municipales	1
41 608	12 000	-	1 627	-	-	Provinciales	2
-	-	-	37 000	-	-	Fédérales	3
50 429	35 633	50 221	175 627	162	-	TOTAL DES TAXES	4
4 .65	3 .28	4 .63	16 .19	0 .01	0 .00	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
Services privés:							
-	-	29 513	7 134	235	732	Municipales	1
-	-	31 800	3 888	-	-	Provinciales	2
-	-	-	-	-	-	Fédérales	3
-	-	61 313	11 022	235	732	TOTAL DES TAXES	4
0 .00	0 .00	49 .95	8 .98	0 .19	0 .60	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Canada				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	557,146,261	545,186,231	560,074,107	585,813,884
2 Exports	45,230,315	44,611,733	44,895,794	50,982,649
3 Imports	9,499,022	17,276,581	16,016,434	15,341,987
4 Inter-regional transfers
5 Total supply	521,414,968	517,851,079	531,194,747	550,173,222
DISPOSAL				
6 Mining	32,638,328	33,786,752	32,293,376	33,504,047
7 Pulp and paper	56,744,673	55,896,802	59,799,831	61,581,985
8 Iron and steel	9,400,318	9,926,133	10,396,013	10,263,720
9 Smelting and refining, non-ferrous	49,887,263	50,836,632	50,585,896	50,491,323
10 Cement	1,904,435	1,942,169	2,005,315	2,029,303
11 Petroleum refining	5,154,052	5,170,663	5,268,562	5,433,502
12 Chemicals	18,008,088	18,575,686	19,310,512	19,627,355
13 Other manufacturing	36,729,229	37,571,191	38,050,917	42,280,714
14 Total manufacturing	177,828,058	179,919,276	185,417,046	191,707,902
15 Total industrial	210,466,386	213,706,028	217,710,422	225,211,949
16 Pipelines	3,430,303	4,391,014	4,175,321	3,655,602
17 Urban transit	825,113	793,999	835,219	867,413
18 Street lighting	2,068,483	2,078,129	2,069,035	2,140,892
19 Agriculture	9,907,017	9,759,434	9,774,331	9,602,318
20 Residential	134,489,198	129,316,598	133,284,818	138,233,789
21 Public administration	11,510,247	11,074,162	10,809,614	11,550,904
22 Commercial and other institutional	107,738,110	106,663,829	108,446,607	112,161,087
23 Producer consumption	40,980,111	40,067,886	44,089,380	46,743,432
24 Total disposal	521,414,968	517,851,079	531,194,747	550,167,386

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000	Atlantic provinces - Provinces atlantiques	
				MW.h	
				<u>DISPONIBILITÉ</u>	
69,140,914	74,928,308	72,457,402	74,566,119	Production	1
3,928,515	4,394,961	5,043,614	4,417,426	Exportations	2
44,788	130,257	155,214	104,748	Importations	3
-27,237,450	-32,977,983	-29,039,203	-29,760,232	Transferts inter-régions	4
38,019,737	37,685,621	38,529,799	40,493,209	Total disponibilité	5
				<u>ÉCOULEMENT</u>	
3,162,465	3,112,539	2,848,973	3,076,370	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
693,790	611,678	677,456	707,150	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	Produits chimiques	12
2,020,115	2,451,195	2,178,936	2,249,123	Manufacturier - autres	13
11,337,826	11,633,005	12,163,891	13,011,229	Total manufacturier	14
14,500,291	14,745,544	15,012,864	16,087,599	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
185,868	202,411	205,208	193,416	Éclairage des rues	18
239,740	271,172	277,583	296,337	Agriculture	19
12,113,087	11,596,408	11,806,884	12,069,846	Résidentiel	20
919,359	973,920	890,991	917,939	Administration publique	21
7,003,215	7,223,356	7,325,065	7,249,152	Commerces et autres institutions	22
3,058,177	2,672,810	3,011,204	3,678,920	Autoconsommation	23
38,019,737	37,685,621	38,529,799	40,493,209	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Newfoundland - Terre-Neuve				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	41,827,218	45,111,601	42,630,059	43,598,131
2 Exports	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-30,323,522	-34,154,577	-31,426,454	-31,781,050
5 Total supply	11,503,696	10,957,024	11,203,605	11,817,081
DISPOSAL				
6 Mining	2,289,447	2,275,819	2,122,866	2,450,268
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	155,666	169,702	188,272	192,509
14 Total manufacturing	2,798,808	2,324,693	2,822,746	2,955,297
15 Total industrial	5,088,255	4,600,512	4,945,612	5,405,565
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	51,112	47,127	42,877	40,146
19 Agriculture	14,373	15,177	15,934	21,199
20 Residential	3,196,474	3,079,816	3,024,940	3,115,491
21 Public administration	281,765	279,769	236,601	241,070
22 Commercial and other institutional	1,670,641	1,651,854	1,660,340	1,712,448
23 Producer consumption	1,201,076	1,282,769	1,277,301	1,281,162
24 Total disposal	11,503,696	10,957,024	11,203,605	11,817,081

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000		
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard					
MW.h					
DISPONIBILITÉ					
20,926	2,594	8,243	48,083	Production	1
-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	Importations	3
905,110	946,257	987,303	989,339	Transferts inter-régions	4
926,036	948,851	995,546	1,037,422	Total disponibilité	5
ÉCOULEMENT					
-	80	80	177	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
111,017	121,777	136,224	143,880	Manufacturier - autres	13
114,131	125,228	139,808	147,732	Total manufacturier	14
114,131	125,308	139,888	147,909	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
5,749	5,751	5,850	6,003	Éclairage des rues	18
77,562	107,189	109,687	113,068	Agriculture	19
272,263	256,074	265,499	278,081	Résidentiel	20
47,974	47,536	57,263	69,077	Administration publique	21
330,469	330,622	355,673	342,393	Commerces et autres institutions	22
77,888	76,371	61,686	80,891	Autoconsommation	23
926,036	948,851	995,546	1,037,422	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	10,513,283	10,779,647	11,142,932	11,624,882
2 Exports	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-159,529	-87,686	49,310	-119,778
5 Total supply	10,353,754	10,691,961	11,192,242	11,505,104
DISPOSAL				
6 Mining	157,094	155,909	125,256	60,906
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	804,466	930,009	959,759	915,828
14 Total manufacturing	2,922,495	3,120,346	3,492,122	3,728,660
15 Total industrial	3,079,589	3,276,255	3,617,378	3,789,566
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	43,259	62,851	68,123	56,725
19 Agriculture	55,103	54,846	55,881	57,105
20 Residential	3,613,294	3,483,526	3,561,642	3,698,421
21 Public administration	247,946	306,492	257,645	268,470
22 Commercial and other institutional	2,599,401	2,848,691	2,913,876	2,781,623
23 Producer consumption	715,162	659,300	717,697	853,194
24 Total disposal	10,353,754	10,691,961	11,192,242	11,505,104

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
16,779,487	19,034,466	18,676,168	19,295,023	Production	1
3,928,515	4,394,961	5,043,614	4,417,426	Exportations	2
44,788	130,257	155,214	104,748	Importations	3
2,340,491	318,023	1,350,638	1,151,257	Transferts inter-régions	4
15,236,251	15,087,785	15,138,406	16,133,602	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
715,924	680,731	600,771	565,019	Minier	6
3,846,977	4,164,416	4,075,736	4,396,333	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
948,966	1,229,707	894,681	996,906	Manufacturier - autres	13
5,502,392	6,062,738	5,709,215	6,179,540	Total manufacturier	14
6,218,316	6,743,469	6,309,986	6,744,559	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
85,748	86,682	88,358	90,542	Éclairage des rues	18
92,702	93,960	96,081	104,965	Agriculture	19
5,031,056	4,776,992	4,954,803	4,977,853	Résidentiel	20
341,674	340,123	339,482	339,322	Administration publique	21
2,402,704	2,392,189	2,395,176	2,412,688	Commerces et autres institutions	22
1,064,051	654,370	954,520	1,463,673	Autoconsommation	23
15,236,251	15,087,785	15,138,406	16,133,602	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Québec				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	166,255,445	154,955,034	169,175,759	179,757,396
2 Exports	11,844,878	13,058,300	15,949,161	20,703,806
3 Imports	902,485	2,211,822	2,613,259	3,991,726
4 Inter-regional transfers	27,177,983	32,023,028	27,548,729	28,773,684
5 Total supply	182,491,035	176,131,584	183,388,586	191,819,000
DISPOSAL				
6 Mining	2,947,204	2,818,838	2,826,602	2,909,352
7 Pulp and paper	21,350,771	21,080,297	22,205,995	22,332,969
8 Iron and steel	3,019,050	3,049,392	3,041,511	3,081,448
9 Smelting and refining, non-ferrous	39,464,586	40,008,543	39,854,723	39,671,219
10 Cement	400,186	404,111	430,236	426,311
11 Petroleum refining	1,099,095	1,157,610	1,159,051	1,211,793
12 Chemicals	4,767,987	4,769,717	4,865,964	5,425,623
13 Other manufacturing	11,338,280	11,000,760	11,551,459	13,255,718
14 Total manufacturing	81,439,955	81,470,430	83,108,939	85,405,081
15 Total industrial	84,387,159	84,289,268	85,935,541	88,314,433
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	296,002	272,906	281,437	299,125
18 Street lighting	576,774	572,282	568,777	583,567
19 Agriculture	1,829,671	1,771,969	1,825,656	1,894,929
20 Residential	51,294,059	47,754,334	49,396,265	51,792,172
21 Public administration	6,168,043	5,883,014	5,936,528	6,378,831
22 Commercial and other institutional	24,984,835	24,595,005	25,531,218	25,859,670
23 Producer consumption	12,954,492	10,992,806	13,913,164	16,696,273
24 Total disposal	182,491,035	176,131,584	183,388,586	191,819,000

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000	Ontario	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
147,062,526	142,093,630	148,391,516	153,221,176	Production	1
7,315,863	5,675,911	3,942,738	5,463,581	Exportations	2
4,709,993	7,810,478	3,000,175	3,543,870	Importations	3
571,859	1,393,454	2,864,373	2,394,564	Transferts inter-régions	4
145,028,515	145,621,651	150,313,326	153,696,029	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
3,165,566	3,155,234	2,821,139	2,803,130	Minier	6
9,154,216	8,523,015	9,431,912	9,932,647	Pâtes et papier	7
5,453,853	5,918,456	5,927,283	5,844,647	Sidérurgie	8
2,275,012	2,362,701	2,263,095	2,160,859	Fonte et affinage, non-ferreux	9
846,202	854,784	907,001	934,038	Fabricants de ciment	10
1,591,782	1,718,722	1,717,958	1,760,346	Raffinage pétrolier	11
4,117,742	4,704,057	4,799,540	4,835,306	Produits chimiques	12
17,162,691	17,425,987	17,063,771	18,105,779	Manufacturier - autres	13
40,601,498	41,507,722	42,110,560	43,573,622	Total manufacturier	14
43,767,064	44,662,956	44,931,699	46,376,752	Total industriel	15
213,357	481,364	460,502	476,478	Pipelines	16
350,486	356,496	377,278	378,943	Transport en commun	17
646,825	643,630	638,514	707,650	Éclairage des rues	18
2,763,524	2,733,317	2,567,854	2,349,222	Agriculture	19
40,876,892	40,373,539	41,505,509	42,696,000	Résidentiel	20
2,870,610	2,690,306	2,462,212	2,437,194	Administration publique	21
43,310,629	42,106,633	43,404,165	45,465,539	Commerces et autres institutions	22
10,229,128	11,573,410	13,965,593	12,808,251	Autoconsommation	23
145,028,515	145,621,651	150,313,326	153,696,029	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Manitoba				
	MW.b			
SUPPLY				
1 Production	33,660,691	31,724,132	28,690,877	32,500,104
2 Exports	11,689,472	11,857,229	8,815,511	9,905,759
3 Imports	45,634	2,244,910	2,384,917	1,220,290
4 Inter-regional transfers	-1,144,159	-1,415,688	-2,503,275	-2,763,344
5 Total supply	20,872,694	20,696,125	19,757,008	21,051,291
DISPOSAL				
6 Mining	627,061	607,748	568,045	589,000
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	1,636,075	1,733,178	1,633,707	1,897,370
14 Total manufacturing	4,652,459	4,816,381	4,566,688	4,990,002
15 Total industrial	5,279,520	5,424,129	5,134,733	5,579,002
16 Pipelines	610,586	811,998	847,840	778,091
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	77,964	78,225	78,057	78,090
19 Agriculture	1,423,144	1,308,899	1,372,860	1,422,967
20 Residential	5,377,160	5,016,248	5,212,536	5,387,271
21 Public administration	416,541	414,394	408,829	420,398
22 Commercial and other institutional	3,487,549	3,582,836	3,388,439	3,489,639
23 Producer consumption	4,200,230	4,059,396	3,313,714	3,895,833
24 Total disposal	20,872,694	20,696,125	19,757,008	21,051,291

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000	Saskatchewan	
				MW.h	
				DISPONIBILITÉ	
16,836,487	16,961,068	16,987,775	17,487,793	Production	1
244,579	302,161	232,787	323,636	Exportations	2
231,152	496,333	610,699	854,575	Importations	3
658,242	843,378	675,386	610,708	Transferts inter-régions	4
17,481,302	17,998,618	18,041,073	18,629,440	Total disponibilité	5
				ÉCOULEMENT	
3,414,317	3,662,836	3,600,391	3,688,812	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
2,653,899	2,872,262	3,189,103	3,374,844	Total manufacturier	14
6,068,216	6,535,098	6,789,494	7,063,656	Total industriel	15
1,157,779	1,644,100	1,603,200	1,251,160	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
66,452	65,608	65,544	65,590	Éclairage des rues	18
1,475,329	1,261,810	1,299,900	1,305,414	Agriculture	19
2,695,954	2,611,422	2,671,057	2,722,084	Résidentiel	20
174,000	177,880	189,590	287,066	Administration publique	21
4,181,238	3,799,124	3,341,407	4,002,795	Commerces et autres institutions	22
1,662,334	1,903,576	2,080,881	1,931,675	Autoconsommation	23
17,481,302	17,998,618	18,041,073	18,629,440	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Alberta				
MW.h				
SUPPLY				
1 Production	54,033,661	55,647,035	55,147,322	58,534,608
2 Exports	141,463	61,520	24,717	127,001
3 Imports	53,788	71,103	640,514	209,219
4 Inter-regional transfers	1,237,784	854,296	2,023,876	751,758
5 Total supply	55,183,770	56,510,914	57,786,995	59,368,584
DISPOSAL				
6 Mining	16,198,682	16,937,305	16,692,323	17,083,938
7 Pulp and paper	3,252,708	3,284,308	3,306,065	3,668,624
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	1,260,562	1,240,710	1,276,907	1,313,652
12 Chemicals	5,822,527	5,797,627	6,168,410	5,728,601
13 Other manufacturing	1,658,203	1,577,884	2,336,429	2,975,641
14 Total manufacturing	12,646,874	12,561,073	13,680,482	14,302,495
15 Total industrial	28,845,556	29,498,378	30,372,805	31,386,433
16 Pipelines	1,324,843	1,354,178	1,208,648	1,095,947
17 Urban transit	66,688	50,968	59,916	71,388
18 Street lighting	277,155	275,866	270,139	263,180
19 Agriculture	1,812,911	1,708,746	1,739,990	1,826,200
20 Residential	6,468,349	6,612,050	6,770,915	7,099,898
21 Public administration	255,588	248,176	241,192	254,372
22 Commercial and other institutional	12,101,720	12,643,145	12,724,338	12,782,382
23 Producer consumption	4,030,960	4,119,407	4,399,052	4,582,948
24 Total disposal	55,183,770	56,510,914	57,786,995	59,362,748

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000		
British Columbia - Colombie-Britannique					
MW.h					
DISPONIBILITÉ					
68,979,269	67,874,298	68,181,342	68,683,453	Production	1
10,065,545	9,261,651	10,887,266	10,041,440	Exportations	2
3,511,182	4,311,678	6,611,656	5,417,559	Importations	3
-1,264,259	-720,485	-1,569,886	-7,138	Transferts inter-régions	4
61,160,647	62,203,840	62,335,846	64,052,434	Total disponibilité	5
ÉCOULEMENT					
2,660,044	3,179,747	2,600,928	3,001,600	Minier	6
13,534,336	13,806,118	14,728,658	14,566,493	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
1,808,779	1,764,847	1,764,397	1,849,174	Produits chimiques	12
2,124,278	2,269,222	2,704,823	3,175,322	Manufacturier - autres	13
24,495,547	25,058,403	26,597,383	27,050,629	Total manufacturier	14
27,155,591	28,238,150	29,198,311	30,052,229	Total industriel	15
123,738	99,374	55,131	53,926	Pipelines	16
111,937	113,629	116,588	117,957	Transport en commun	17
227,672	230,173	232,881	239,570	Éclairage des rues	18
362,698	703,521	690,488	507,249	Agriculture	19
15,395,652	15,095,595	15,646,009	16,196,470	Résidentiel	20
706,106	686,472	679,319	854,830	Administration publique	21
12,325,134	12,367,687	12,361,780	12,918,071	Commerces et autres institutions	22
4,752,119	4,669,239	3,355,339	3,112,132	Autoconsommation	23
61,160,647	62,203,840	62,335,846	64,052,434	Écoulement final	24

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997 - 2000

	1997	1998	1999	2000
Yukon				
	MW.h			
SUPPLY				
1 Production	374,682	312,902	295,717	297,752
2 Exports	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-
5 Total supply	374,682	312,902	295,717	297,752
DISPOSAL				
6 Mining	75,801	20,759	5,249	7,989
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	75,801	20,759	5,249	7,989
16 Pipelines	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-
18 Street lighting	3,667	3,841	3,760	3,817
19 Agriculture	-	-	-	-
20 Residential	120,825	117,940	118,593	119,260
21 Public administration	-	-	-	-
22 Commercial and other institutional	137,656	136,876	143,035	165,367
23 Producer consumption	36,733	33,486	25,080	1,319
24 Total disposal	374,682	312,902	295,717	297,752

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - 2000

1997	1998	1999	2000		
Northwest Territories and Nunavut- Territoires du Nord-Ouest et Nunavut					
MW.h					
<u>DISPONIBILITÉ</u>					
802,586	689,824	746,397	765,483	Production	1
-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
802,586	689,824	746,397	765,483	Total disponibilité	5
<u>ÉCOULEMENT</u>					
387,188	291,746	329,726	343,856	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
387,188	291,746	329,726	343,856	Total industriel	15
-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	Transport en commun	17
6,106	6,093	6,155	6,012	Éclairage des rues	18
-	-	-	-	Agriculture	19
147,220	139,062	157,050	150,788	Résidentiel	20
-	-	953	274	Administration publique	21
206,134	209,167	227,160	228,472	Commerces et autres institutions	22
55,938	43,756	25,353	36,081	Autoconsommation	23
802,586	689,824	746,397	765,483	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. The response rate for the survey is 88%. 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. For additional information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue 57-206-XIB.

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. Le taux de réponse à cette enquête s'établi à 88%. 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. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication *Centrales d'énergie électrique*, no. 57-206-XIB au catalogue.

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.