



Catalogue no. 57-202-XPB

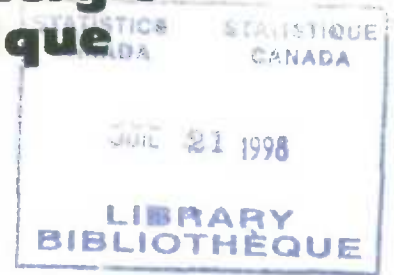
Electric Power Annual Statistics

1996

N° 57-202-XPB au catalogue

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

1996



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-202-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-202-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Annual Statistics

1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

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

June 1997

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4848

Ottawa

Note of appreciation

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

Statistique Canada

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

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

1996

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

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, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des
Services de concession des droits de licence,
Division du marketing, Statistique Canada,
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 1997

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4848

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.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour $\times 10^3$

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure $\times 10^3$

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566

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, 1996	8
2. Generation of Electric Energy, 1996	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1996	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1992 - 1996	18
Electric Utilities	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries, Electric Utilities, 1996	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1996	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996	22
8. Income Account of Electric Utilities, 1996	28
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1996	34
Historical Data	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996	36
Methodology and Data Quality	50
Glossary of Terms	51

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, 1996	8
2. Production de l'énergie électrique, 1996	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1992 - 1996	18
Services d'électricité	
5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1996	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1996	20
7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996	22
8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996	28
9. Taxes payées par les services d'électricité, 1996	34
Données chronologiques	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996	36
Méthodologie et qualité des données	50
Glossaire des termes	52

Catalogue No.
N° au catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas
 Production

26-006-XPB

Production de pétrole brut et de gaz
 naturel

Coal and Coke Statistics

45-002-XPB

Statistiques du charbon et du coke

Refined Petroleum Products

45-004-XPB

Produits pétroliers raffinés

Oil Pipeline Transport

55-001-XPB

Transport du pétrole par pipelines

Gas Utilities

55-002-XPB

Services de gaz

Electric Power Statistics

57-001-XPB

Statistiques de l'énergie électrique

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply -
 Demand in Canada

57-003-XPB

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité
 et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines

26-206-XPB

Mines de charbon

Crude Petroleum and Natural Gas
 Industry

26-213-XPB

L'industrie du pétrole brut et du gaz
 naturel

Oil Pipeline Transport

55-201-XPB

Transport du pétrole par pipelines

Electric Power Capability
 and Load

57-204-XPB

Puissance maximale de l'énergie
 électrique et charge des réseaux

Gas Utilities, Transport and
 Distribution Systems

57-205-XPB

Services de gaz (Réseaux de transport
 et de distribution)

Electric Power Generating
 Stations

57-206-XPB

Centrales d'énergie électrique

Highlights

Electricity Generation

In 1996, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 2.4% to 555 681 GW.h. Of the total electricity generated, 511 842 GW.h was for use in Canada, an increase of 2.5% from 1995. The remaining 43 839 GW.h was exported, an increase of 0.9% from the previous year. The electric power industry represents 3.0 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (64 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 352 603 GW.h, up 6.0% from 1995. British Columbia accounted for most of the increase in hydro generation due to high reservoir levels. Generation from nuclear sources declined 5.2% from 1995 to 87 510 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity in Ontario. Production from conventional steam plants declined by 3.0% to 104 930 GW.h. It is the second most important source of electricity in Canada in 1996.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) rose 2.2 per cent to 518 025 GW.h in 1996. The main factor is the rise in residential use, which is up 2.8 per cent to 135 248 GW.h. Industrial use increased 0.8 per cent to 206 808 GW.h.

Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers rose 1.5% in 1996 to 435 193 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,536 million, up 1.7% from 1995. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 1.1 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 1996 are 7.14 cents, down 1.2% from 1995. Revenues range from 5.63 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 26.52 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 3.5% in 1996 to \$35,766 million. Meanwhile, operating expenses increased 5.6% to \$24,143 million. Electric utilities registered a net loss of \$4.0 million in 1995 thanks to a large corporate write-down in Ontario. Excluding Ontario, electric utilities registered a net income of \$1,732 million, up 27.0% from 1995.

Faits saillants

Production d'électricité

En 1996, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 2,4% pour se chiffrer à 555 681 GW.h. 511 842 GW.h de la production totale d'électricité étaient destinés au Canada, en hausse de 2,5% comparativement à 1995. Les autres 43 839 GW.h ont été exportés, une hausse de 0,9% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 3,0% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (64%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 352 603 GW.h, en hausse de 6,0% comparativement à 1995. La raison principale de la hausse est le haut niveau de réservoirs en Colombie-Britannique. La production d'électricité à partir de source nucléaire a chuté de 5,2% depuis 1995 pour atteindre 87 510 GW.h à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario. La production des centrales à vapeur classiques a baissé de 3,0% pour atteindre 104 930 GW.h. Elles sont la deuxième plus importante source d'électricité au Canada en 1996.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 2,2% en 1996 pour totaliser 518 025 GW.h. Une hausse de 2,8% de la demande pour usage résidentiel à 135 248 GW.h est la raison principale de cette augmentation. Le côté industriel a connu une hausse de 0,8% pour totaliser 206 808 GW.h.

Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,5% en 1996 pour se chiffrer à 435 193 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 25 536 millions\$, en hausse de 1,7% comparativement à 1995. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 1,1% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,14 cents par kilowatt-heure en 1996, en baisse de 1,2% de 1995. Les recettes vont de 5,63 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 26,52 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 3,5% en 1996 pour atteindre \$35,766 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 5,6% pour totaliser 24 143 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré des pertes de 4,0 millions\$ en 1995 à cause d'une perte comptable considérable en Ontario. En excluant l'Ontario, les services d'électricité ont enregistré un revenu net de 1 732 millions de dollars, en hausse de 27,0% comparativement à 1995.

Total assets stood at \$143,661 million, up 0.6% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is up 0.7 per cent to 0.61. Long term debt is 62.8 per cent of total assets, down from 62.7 per cent in 1995.

There were 75,198 persons employed by electric utilities in 1996, a decline of 3.1% from the previous year. Wages and salaries decreased 2.6 per cent for a total wage bill of \$4,242 million in 1996. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,902 million, while private utilities reported \$340 million.

Cost of Fuels

Electric utilities reported expenditures of \$1,699 million on fuel for thermal electric plants in 1996, down 1.8% from a year earlier. The amount spent on petroleum products decreased 12.5% to \$274 million, while that on natural gas decreased 5.3% to \$235 million. At the same time, expenditures on coal increased 3.7% to \$1,030 million. Imports account for 32.5% of the sum spent on coal.

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 (e.g. table 6 is calendar year while table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8).

Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1996 reached 113 570 MW, a decrease of 2.6% from the 1995 level of 116 546 MW. In 1996, utilities' generating capacity totalled 106 813 MW, while industry reported 6 757 MW. New stations totalled 1090 MW in 1996, of which hydro accounted for 625 MW.

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

L'actif était de 143 661 millions\$, en hausse de 0,6% 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 0,61, en hausse de 0,7%. La dette à long terme représente 62,8% de l'actif, une diminution du niveau de 62,7% en 1995.

Il y avait 75 198 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1996, une diminution de 3,1% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 2,6% pour des dépenses en main d'oeuvre qui totalisent 4 242 millions\$ en 1996. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3 902 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 340 millions\$.

Coût des combustibles

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de 1 699 millions\$ en combustibles pour leurs centrales thermiques en 1996, en baisse de 1,8% comparativement à l'année précédente. La somme dépensée pour les produits du pétrole a diminué de 12,5% pour atteindre 274 millions\$, tandis que les dépenses en gaz naturel sont en baisse de 5,3% pour se chiffrer à 235 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 3,7% pour se chiffrer à 1 030 millions\$. Les importations représentent 32,5% des achats de charbon.

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 (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royautés payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1996 était de 113 570 MW, en baisse de 2,6% de la capacité de 116 546 MW de 1995. En 1996, la puissance génératrice des services a totalisé 106 813 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 757 MW. En 1996, les nouvelles centrales ont totalisé 1 090 MW, dont 625 MW pour les centrales hydrauliques.

Pour en savoir plus, consulter la publication Centrales d'énergie électrique (no. 57-206-XPB 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 years 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 on-going 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.

(c) In Table 6, subbituminous coal represents both Canadian and foreign subbituminous coal. Subbituminous coal consumed is Canadian except in Manitoba and 48 700 metric tonnes in Ontario.

(d) 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.

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 correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classifier 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.

(c) Sur le tableau 6, le charbon sousbitumineux comprend les charbons sousbitumineux canadiens et importés. La consommation de charbon sousbitumineux est canadienne à l'exception de celle au Manitoba et de 48 700 tonnes métriques en Ontario.

(d) 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 déclaré 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.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1996

	Canada	Newfound- land - 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	65 877 376	6 652 676	-	390 360	918 990	32 530 899	7 345 913
Steam	26 566 101	490 000	69 000	1 903 070	2 319 412	626 150	9 794 250
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	613 296	59 783	11 136	1 500	16 338	130 040	18 030
Combustion turbine	4 130 715	198 240	40 450	180 175	586 000	817 080	1 413 850
Total thermal	47 693 112	748 023	120 586	2 084 745	3 601 750	2 248 270	26 254 130
TOTAL INSTALLED CAPACITY	113 570 488	7 400 699	120 586	2 475 105	4 520 740	34 779 169	33 600 043
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.52	0.11	2.18	3.98	30.62	29.59
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	116 546 032	7 395 730	120 586	2 475 105	4 520 740	34 425 489	36 996 008
% CHANGE FROM 1995	-2.55	0.06	0.00	0.00	0.00	1.02	-9.17
Public utilities							
Hydro	58 714 043	6 355 520	-	-	865 810	29 249 230	6 650 648
Steam	17 281 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 096 000
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	458 562	45 554	11 136	-	15 338	127 140	7 000
Combustion turbine	2 328 500	150 000	-	-	586 000	791 080	412 200
Total thermal	36 451 562	685 554	11 136	-	3 450 338	2 193 220	24 543 200
TOTAL INSTALLED CAPACITY	95 165 605	7 041 074	11 136	-	4 316 148	31 442 450	31 193 848
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.40	0.01	0.00	4.54	33.04	32.78
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	98 870 651	7 038 105	11 136	-	4 316 148	31 197 220	35 016 123
% CHANGE FROM 1995	-3.74	0.04	0.00	0.00	0.00	0.78	-10.91
Private utilities							
Hydro	3 044 466	217 706	-	385 360	35 740	765 504	443 060
Steam	7 439 460	-	69 000	1 856 760	-	-	304 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 384	14 229	-	-	1 000	-	7 600
Combustion turbine	1 085 465	48 240	40 450	180 175	-	-	703 100
Total thermal	8 603 309	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	1 015 400
TOTAL INSTALLED CAPACITY	11 647 775	280 175	109 450	2 422 295	36 740	765 504	1 458 460
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.41	0.94	20.80	0.32	6.57	12.52
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	10 906 087	280 175	109 450	2 422 295	36 740	660 816	1 003 330
% CHANGE FROM 1995	6.80	0.06	0.00	0.00	0.00	15.84	45.36
Industries							
Hydro	4 118 867	79 450	-	5 000	17 440	2 516 165	252 205
Steam	1 845 141	-	-	46 310	150 412	26 150	393 550
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	76 350	-	-	1 500	-	2 900	3 430
Combustion turbine	716 750	-	-	-	-	26 000	298 550
Total thermal	2 638 241	-	-	47 810	150 412	55 050	695 530
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 757 108	79 450	-	52 810	167 852	2 571 215	947 735
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.18	0.00	0.78	2.48	38.05	14.03
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	6 769 294	77 450	-	52 810	167 852	2 567 453	976 555
% CHANGE FROM 1995	-0.18	2.58	0.00	0.00	0.00	0.14	-2.95

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 876 475	835 860	857 746	11 341 072	76 625	50 760	Hydro-électrique
263 300	2 087 674	7 401 531	1 611 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 630	10 030	47 744	64 969	56 605	176 491	Combustion interne
-	154 920	499 700	218 200	-	22 100	Turbine à combustion
283 930	2 252 624	7 948 975	1 894 883	56 605	198 591	Total thermique
5 160 405	3 088 484	8 806 721	13 235 955	133 230	249 351	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.54	2.72	7.75	11.65	0.12	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
5 292 605	3 088 372	8 804 760	13 037 670	133 005	255 962	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.49	0.00	0.02	1.52	0.16	-2.58	CHANGEMENT EN % DE 1995
						Services publics
4 876 475	835 860	-	9 762 000	75 100	43 400	Hydro-électrique
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 630	-	-	58 804	44 880	128 080	Combustion interne
-	154 920	123 500	108 200	-	2 600	Turbine à combustion
257 630	2 161 920	1 893 500	1 079 504	44 880	130 680	Total thermique
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	174 080	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.39	3.15	1.99	11.39	0.13	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
5 265 805	2 997 780	1 881 500	10 850 434	119 980	176 420	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.50	0.00	0.63	-0.08	0.00	-1.32	CHANGEMENT EN % DE 1995
						Services privés
-	-	857 746	337 825	1 525	-	Hydro-électrique
-	-	5 142 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	34 155	1 365	11 725	8 310	Combustion interne
-	-	113 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 289 655	68 365	11 725	8 310	Total thermique
-	-	6 147 401	406 190	13 250	8 310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	52.78	3.49	0.11	0.07	% DU TOTAL CANADIEN
-	-	6 168 771	203 175	13 025	8 310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
0.00	0.00	-0.34	99.92	1.72	0.00	CHANGEMENT EN % DE 1995
						Industries
-	-	-	1 241 247	-	7 360	Hydro-électrique
26 300	80 674	489 531	632 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 030	13 589	4 800	-	40 101	Combustion interne
-	-	262 700	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
26 300	90 704	765 820	747 014	-	59 601	Total thermique
26 300	90 704	765 820	1 988 261	-	66 961	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.39	1.34	11.33	29.42	0.00	0.99	% DU TOTAL CANADIEN
26 800	90 592	754 489	1 984 061	-	71 232	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-1.86	0.12	1.50	0.21	0.00	-5.99	CHANGEMENT EN % DE 1995

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1996

No.	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
	MWh							
Electric utilities and industry								
1	Hydro	352,603,150	35,292,112	-	1,123,697	3,531,496	165,201,205	41,659,177
2	Wind and tidal	31,988	-	-	31,758	-	-	-
	Thermal:							
3	Steam	104,929,809	1,417,173	5,809	9,017,734	7,361,824	428,292	23,277,282
4	Nuclear	87,509,742	-	-	-	4,591,084	5,242,899	77,675,759
5	Internal combustion	1,257,859	67,026	3,033	-	3,450	206,449	80,032
6	Combustion turbine	9,348,375	-3,033	-37	2,181	-4,830	196,786	5,518,711
7	Total thermal	203,045,785	1,481,166	8,805	9,019,915	11,951,528	6,074,426	106,551,784
8	Total energy generated	555,680,923	36,773,278	8,805	10,175,370	15,483,024	171,275,631	148,210,961
9	% of total for Canada	100.00	6.62	--	1.83	2.79	30.82	26.67
Electric utilities								
10	Hydro	321,414,291	34,833,805	-	1,083,937	3,439,632	146,711,120	40,304,764
11	Wind and tidal	31,988	-	-	31,758	-	-	-
	Thermal:							
12	Steam	95,514,449	1,417,173	5,809	8,641,959	6,725,251	408,169	21,332,971
13	Nuclear	87,509,742	-	-	-	4,591,084	5,242,899	77,675,759
14	Internal combustion	963,270	67,026	3,033	-	3,450	206,447	53,517
15	Combustion turbine	5,142,971	-3,033	-37	2,181	-4,830	196,786	3,938,289
16	Total thermal	189,130,428	1,481,166	8,805	8,644,140	11,314,955	6,054,301	103,000,536
17	Total energy generated	510,576,707	36,314,971	8,805	9,759,835	14,754,587	152,765,421	143,305,300
18	% of total for Canada	100.00	7.11	--	1.91	2.89	29.92	28.07
Industries								
19	Hydro	31,188,859	458,307	-	39,760	91,864	18,490,085	1,354,413
20	Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
	Thermal:							
21	Steam	9,415,364	-	-	375,775	636,573	20,123	1,944,311
22	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23	Internal combustion	294,589	-	-	-	-	2	26,515
24	Combustion turbine	4,205,404	-	-	-	-	-	1,580,422
25	Total thermal	13,915,357	-	-	375,775	636,573	20,125	3,551,248
26	Total energy generated	45,104,216	458,307	-	415,535	728,437	18,510,210	4,905,661
27	% of total for Canada	100.00	1.02	-	0.92	1.62	41.04	10.88

TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
MWh						
Services d'électricité et industries						
30,865,744	4,375,865	2,260,577	67,668,256	360,945	264,076	Hydro électrique 1
-	-	-	-	230	-	Éolienne et marémotrice 2
Thermique:						
282,921	11,991,269	47,061,596	4,085,909	-	-	Vapeur 3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 4
34,825	41,688	125,885	88,839	138,780	467,852	Combustion interne 5
-	146,191	2,558,557	830,472	-	103,377	Turbine à combustion 6
317,746	12,179,148	49,746,038	5,005,220	138,780	571,229	Total thermique 7
31,183,490	16,555,013	52,006,615	72,673,476	499,955	835,305	Production totale 8
5.61	2.98	9.36	13.08	0.09	0.15	% du total canadien 9
Services d'électricité						
30,865,744	4,375,865	2,260,577	56,955,855	360,945	222,047	Hydro électrique 10
-	-	-	-	230	-	Éolienne et marémotrice 11
Thermique:						
195,885	11,571,146	44,285,071	931,011	-	-	Vapeur 12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 13
34,825	258	105,889	60,482	138,780	289,563	Combustion interne 14
-	146,191	866,868	-298	-	854	Turbine à combustion 15
230,710	11,717,595	45,257,828	991,195	138,780	290,417	Total thermique 16
31,096,454	16,093,460	47,518,405	57,947,050	499,955	512,464	Production totale 17
6.09	3.15	9.31	11.35	0.10	0.10	% du total canadien 18
Industries						
-	-	-	10,712,401	-	42,029	Hydro électrique 19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice 20
Thermique:						
87,036	420,123	2,776,525	3,154,898	-	-	Vapeur 21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 22
-	41,430	19,996	28,357	-	178,289	Combustion interne 23
-	-	1,691,689	830,770	-	102,523	Turbine à combustion 24
87,036	461,553	4,488,210	4,014,025	-	280,812	Total thermique 25
87,036	461,553	4,488,210	14,726,426	-	322,841	Production totale 26
0.19	1.02	9.95	32.65	-	0.72	% du total canadien 27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996

No.			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	555,680,923	36,773,278	8,805	10,175,370	15,483,024	171,275,631	148,210,961
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	885,038	67,680	3,173,354	26,652,765	1,500,824
3		\$...	-	44,191	2,770	89,497	99,057	39,606
4	Exchanged	MW.h	...	-	1,176	40,861	311,594	432,316	187,103
5	Total	MW.h	...	-	886,214	108,541	3,484,948	27,085,081	1,687,927
Imported:									
6	Purchased	MW.h	1,971,007	-	-	-	27,393	479,858	596,012
7		\$	103,623	-	-	-	535	79,056	13,368
8	Exchanged	MW.h	4,211,550	-	-	-	68,945	65,742	2,163,701
9	Total	MW.h	6,182,557	-	-	-	96,338	545,600	2,759,713
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	25,778,955	-	-	311,284	892,566	9,362
11		\$...	81,821	-	-	20,349	34,696	425
12	Secondary	MW.h	...	-	-	73,007	689,314	3,043,873	880,847
13		\$...	-	-	1,693	27,602	85,138	17,885
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	41,830	356,038	434,649	129,536
15	Total	MW.h	...	25,778,955	-	114,837	1,356,636	4,371,088	1,019,745
16		\$...	81,821	-	1,693	47,951	119,828	18,310
Exported:									
17	Firm	MW.h	17,259,719	-	-	-	527,573	11,596,233	276,522
18		\$	682,735	-	-	-	28,906	446,257	5,210
19	Secondary	MW.h	24,972,263	-	-	-	2,472,533	3,603,681	5,250,034
20		\$	540,510	-	-	-	84,577	95,658	153,508
21	Exchanged	MW.h	1,606,745	-	-	-	95,184	50,700	1,876,733
22	Total	MW.h	43,838,727	-	-	-	3,095,290	15,250,614	7,403,289
23		\$	1,223,245	-	-	-	113,483	541,915	158,718
24	Total made available	MW.h	518,024,753	10,994,323	895,019	10,169,074	14,612,384	179,284,610	144,235,567
25	Used by producers(1)	MW.h	39,114,526	456,524	422	415,990	696,742	16,636,414	4,579,347
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	135,245,030	3,053,822	269,093	3,586,519	4,923,819	50,520,973	41,861,491
27		\$	9,667,984	229,472	31,203	341,862	346,341	2,960,264	3,637,674
28	Agriculture(1)	MW.h	9,821,884	14,703	76,462	55,772	87,350	1,752,201	2,741,180
29		\$	699,359	1,241	9,337	5,023	4,399	98,370	240,908
30	Mining & manufacturing	MW.h	168,824,887	4,287,846	113,587	2,657,099	5,369,115	65,710,352	39,382,529
31		\$	6,779,355	73,765	8,386	142,576	252,494	2,191,924	2,094,281
32	Other	MW.h	121,301,495	1,988,347	362,256	2,783,312	2,620,958	31,299,825	45,663,790
33		\$	8,388,924	148,138	39,832	242,752	217,697	1,974,473	3,482,865
34	Total	MW.h	435,193,296	9,344,718	821,398	9,082,702	13,001,242	149,283,351	129,648,990
35		\$	25,535,622	452,616	88,758	732,213	820,931	7,225,031	9,455,728
36	Unallocated energy	MW.h	43,716,931	1,193,081	73,199	670,382	914,400	13,364,845	10,007,230
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	518,024,753	10,994,323	895,019	10,169,074	14,612,384	179,284,610	144,235,567

(1) See notes on page 7

TABEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest			No.
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'élec. & industrie								
31,183,490	16,555,013	52,006,615	72,673,476	499,955	835,305	MW.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
173,020	847,466	1,609,994	290,124	-	-	MW.h	Achetée	2
4,310	13,145	23,461	6,507	-	-	\$		3
1,002,696	987,252	663,996	93,351	-	-	MW.h	Entente	4
1,175,716	1,834,718	2,273,990	383,475	-	-	MW.h	Total	5
Importée:								
168,696	35,138	3,822	660,088	-	-	MW.h	Achetée	6
3,779	516	181	6,188	-	-	\$		7
-82,345	43,967	-	1,951,540	-	-	MW.h	Entente	8
86,351	79,105	3,822	2,611,628	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
173,515	20,970	192,832	141,729	-	-	MW.h	Souscrite	10
4,716	523	4,075	2,214	-	-	\$		11
1,118,470	172,260	317,505	1,383,776	-	-	MW.h	Excédentaire	12
13,207	3,884	5,230	19,086	-	-	\$		13
1,007,396	993,189	95,425	662,282	-	-	MW.h	Entente	14
2,299,381	1,186,419	605,762	2,187,787	-	-	MW.h	Total	15
17,923	4,407	9,305	21,300	-	-	\$		16
Exportée:								
4,177,286	79,644	3,500	598,961	-	-	MW.h	Souscrite	17
191,498	1,412	71	9,381	-	-	\$		18
5,642,103	95,921	11,500	7,896,491	-	-	MW.h	Excédentaire	19
93,563	1,897	187	111,120	-	-	\$		20
-86,008	121,802	-	-451,666	-	-	MW.h	Entente	21
9,733,381	297,367	15,000	8,043,786	-	-	MW.h	Total	22
285,061	3,309	258	120,501	-	-	\$		23
20,412,795	16,985,050	53,663,665	65,437,006	499,955	835,305	MW.h	Total disponible	24
97,949	667,853	4,718,616	10,527,690	1,124	315,855	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	25
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,570,966	2,738,365	6,540,666	15,900,558	128,011	150,747	MW.h	Domestique(1)	26
315,983	237,227	554,727	958,463	14,786	39,982	\$		27
1,453,667	1,444,258	1,808,504	387,787	-	-	MW.h	Agriculture(1)	28
79,594	104,383	137,672	18,432	-	-	\$		29
5,034,246	5,033,903	23,481,526	17,501,437	179,100	74,147	MW.h	Minier & manufacturier	30
162,490	241,058	948,457	642,705	14,815	6,404	\$		31
4,497,689	5,103,077	13,292,565	13,337,134	139,475	213,067	MW.h	Autres	32
251,144	329,821	903,058	726,089	17,756	55,299	\$		33
16,556,568	14,319,603	45,123,261	47,126,916	446,586	437,961	MW.h	Total	34
809,211	912,489	2,543,914	2,345,689	47,357	101,685	\$		35
3,758,278	1,997,594	3,821,788	7,782,400	52,245	81,489	MW.h	Énergie non utilisée	36
20,412,795	16,985,050	53,663,665	65,437,006	499,955	835,305	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996 - CONTINUED

No.			Canada	Newfound- land	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									
1	Total net generation	MW.h	510,576,707	36,314,971	8,805	9,759,835	14,754,587	152,765,421	143,305,300
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	885,038	67,680	3,173,354	26,621,655	1,500,824
3		\$...	-	44,191	2,770	89,497	98,427	39,606
4	Exchanged	MW.h	...	-	1,176	40,861	311,594	432,316	187,103
5	Total	MW.h	...	-	886,214	108,541	3,484,948	27,053,971	1,687,927
Imported:									
6	Purchased	MW.h	1,971,007	-	-	-	27,393	479,858	596,012
7		\$	103,623	-	-	-	535	79,056	13,368
8	Exchanged	MW.h	4,148,395	-	-	-	68,945	65,742	2,163,701
9	Total	MW.h	6,119,402	-	-	-	96,338	545,600	2,759,713
Received from industries									
10	Purchased	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
11		\$	156,137	138	-	-	1,108	19,402	34,947
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	25,747,845	-	-	311,284	892,566	9,362
15		\$...	81,191	-	-	20,349	34,696	425
16	Secondary	MW.h	...	-	-	73,007	689,314	3,043,873	880,847
17		\$...	-	-	1,693	27,602	85,138	17,885
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	41,830	356,038	434,649	129,536
19	Total	MW.h	...	25,747,845	-	114,837	1,356,636	4,371,088	1,019,745
20		\$...	81,191	-	1,693	47,951	119,828	18,310
Exported:									
21	Firm	MW.h	16,929,629	-	-	-	197,483	11,596,233	276,522
22		\$	661,594	-	-	-	7,765	446,257	5,210
23	Secondary	MW.h	24,856,220	-	-	-	2,472,533	3,603,681	5,250,034
24		\$	537,900	-	-	-	84,577	95,658	153,508
25	Exchanged	MW.h	1,606,745	-	-	-	95,184	50,700	1,876,733
26	Total	MW.h	43,392,594	-	-	-	2,765,200	15,250,614	7,403,289
27		\$	1,199,494	-	-	-	92,342	541,915	158,718
28	Total made available	MW.h	478,680,375	10,576,728	895,019	9,753,539	14,248,342	162,013,541	140,529,177
29	Used by producers(1)	MW.h	1,321,853	45,079	422	455	2,610	540,613	327,687
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
31		\$	63,541	-	-	-	21,141	-	38,495
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
36		\$	63,541	-	-	-	21,141	-	38,495
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	135,245,030	3,053,822	269,093	3,586,519	4,923,819	50,520,973	41,861,491
38		\$	9,667,984	229,472	31,203	341,862	346,341	2,960,264	3,637,674
39	Agriculture(1)	MW.h	9,821,884	14,703	76,462	55,772	87,350	1,752,201	2,741,180
40		\$	699,359	1,241	9,337	5,023	4,399	98,370	240,908
41	Mining & manufacturing	MW.h	167,816,617	4,287,846	113,587	2,657,099	5,369,115	64,891,249	39,193,362
42		\$	6,741,401	73,765	8,386	142,576	252,494	2,162,780	2,085,471
43	Other	MW.h	121,301,495	1,988,347	362,256	2,783,312	2,620,958	31,299,825	45,663,790
44		\$	8,388,924	148,138	39,832	242,752	217,697	1,974,473	3,482,865
45	Total	MW.h	434,185,026	9,344,718	821,398	9,082,702	13,001,242	148,464,248	129,459,823
46		\$	25,497,668	452,616	88,758	732,213	820,931	7,195,887	9,446,918
47	Unallocated energy	MW.h	41,947,556	1,186,931	73,199	670,382	914,400	13,008,680	9,981,262
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	478,680,375	10,576,728	895,019	9,753,539	14,248,342	162,013,541	140,529,177

(1) See notes on page 7

TABLEAU J. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996 - SUITE

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.	
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'électricité								
31,096,454	16,093,460	47,518,405	57,947,050	499,955	512,464	MW.h	1	
							Production totale nette	
173,020	712,021	1,609,994	290,124	-	-	MW.h	2	
4,310	10,195	23,461	6,507	-	-	\$	3	
1,002,696	987,252	663,996	93,351	-	-	MW.h	4	
1,175,716	1,699,273	2,273,990	383,475	-	-	MW.h	5	
							Reçue des autres provinces	
							Achetée	
168,696	35,138	3,822	660,088	-	-	MW.h	6	
3,779	516	181	6,188	-	-	\$	7	
-82,345	43,967	-	1,888,385	-	-	MW.h	8	
86,351	79,105	3,822	2,548,473	-	-	MW.h	9	
							Importée:	
							Achetée	
							Entente	
							Total	
							Reçue des industries	
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	10	
-	4	504	99,158	-	876	\$	11	
-	-	-	-	-	-	MW.h	12	
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	13	
							Livrée aux autres provinces	
							Souscrite	
38,070	20,970	192,832	141,729	-	-	MW.h	14	
1,766	523	4,075	2,214	-	-	\$	15	
1,118,470	172,260	317,505	1,383,776	-	-	MW.h	16	
13,207	3,884	5,230	19,086	-	-	\$	17	
1,007,396	993,189	95,425	662,282	-	-	MW.h	18	
2,163,936	1,186,419	605,762	2,187,787	-	-	MW.h	19	
14,973	4,407	9,305	21,300	-	-	\$	20	
							Exportée:	
							Souscrite	
4,177,286	79,644	3,500	598,961	-	-	MW.h	21	
191,498	1,412	71	9,381	-	-	\$	22	
5,642,103	95,921	11,500	7,780,448	-	-	MW.h	23	
93,563	1,897	187	108,510	-	-	\$	24	
-86,008	121,802	-	-451,666	-	-	MW.h	25	
9,733,381	297,367	15,000	7,927,743	-	-	MW.h	26	
285,061	3,309	258	117,891	-	-	\$	27	
20,461,204	16,388,084	49,200,872	53,593,276	499,955	520,638	MW.h	28	
10,913	70,887	255,823	64,838	1,124	1,402	MW.h	29	
							Utilisée par producteurs(1)	
							Livrée aux établissements ind.	
							Souscrite	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	30	
3,905	-	-	-	-	-	\$	31	
-	-	-	-	-	-	MW.h	32	
-	-	-	-	-	-	\$	33	
-	-	-	-	-	-	MW.h	34	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	35	
3,905	-	-	-	-	-	\$	36	
							Ventes aux abonnés ultimes:	
							Domestique(1)	
5,570,966	2,738,365	6,540,666	15,900,558	128,011	150,747	MW.h	37	
315,983	237,227	554,727	958,463	14,786	39,982	\$	38	
							Agriculture(1)	
1,453,667	1,444,258	1,808,504	387,787	-	-	MW.h	39	
79,594	104,383	137,672	18,432	-	-	\$	40	
							Minier & manufacturier	
5,034,246	5,033,903	23,481,526	17,501,437	179,100	74,147	MW.h	41	
162,490	241,058	948,457	642,705	14,815	6,404	\$	42	
							Autres	
4,497,689	5,103,077	13,292,565	13,337,134	139,475	213,067	MW.h	43	
251,144	329,821	903,058	726,089	17,756	55,299	\$	44	
16,556,568	14,319,603	45,123,261	47,126,916	446,586	437,961	MW.h	45	
809,211	912,489	2,543,914	2,345,689	47,357	101,685	\$	46	
3,758,278	1,997,594	3,821,788	6,401,522	52,245	81,275	MW.h	47	
20,461,204	16,388,084	49,200,872	53,593,276	499,955	520,638	MW.h	48	

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996 - CONCLUDED

No.			thousands of dollars - milliers de dollars						
			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
Industry									
1	Total net generation	MW.h	45,104,216	458,307	-	415,535	728,437	18,510,210	4,905,661
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	31,110	-
3		\$...	-	-	-	-	630	-
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	31,110	-
Imported:									
6	Purchased	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	MW.h	63,155	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	63,155	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities									
10	Purchased	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
11		\$	63,541	-	-	-	21,141	-	38,495
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	31,110	-	-	-	-	-
15		\$...	630	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$...	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	31,110	-	-	-	-	-
20		\$...	630	-	-	-	-	-
Exported:									
21	Firm	MW.h	330,090	-	-	-	330,090	-	-
22		\$	21,141	-	-	-	21,141	-	-
23	Secondary	MW.h	116,043	-	-	-	-	-	-
24		\$	2,610	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	446,133	-	-	-	330,090	-	-
27		\$	23,751	-	-	-	21,141	-	-
28	Total made available	MW.h	45,947,178	427,197	-	415,535	728,437	18,541,320	5,666,066
29	Used by producers(1)	MW.h	37,792,673	411,445	-	415,535	694,132	16,095,801	4,251,660
Delivered to electric utilities									
30	Firm	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
31		\$	156,137	138	-	-	1,108	19,402	34,947
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
36		\$	156,137	138	-	-	1,108	19,402	34,947
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	MW.h	1,008,270	-	-	-	-	819,103	189,167
42		\$	37,954	-	-	-	-	29,144	8,810
43	Other	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	MW.h	1,008,270	-	-	-	-	819,103	189,167
46		\$	37,954	-	-	-	-	29,144	8,810
47	Unallocated energy	MW.h	1,769,375	6,150	-	-	-	356,165	25,968
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	45,947,178	427,197	-	415,535	728,437	18,541,320	5,666,066
49	Inter-industry sales	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-

(1) See notes on page 7

TABEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996 - FIN

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.	
thousands of dollars - milliers de dollars								
87,036	461,553	4,488,210	14,726,426	-	322,841	MW.h	Industries Production totale nette 1	
-	135,445	-	-	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces Achetée 2	
-	2,950	-	-	-	-	\$	3	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente 4	
-	135,445	-	-	-	-	MW.h	Total 5	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Importée: Achetée 6	
-	-	-	-	-	-	\$	7	
-	-	-	63,155	-	-	MW.h	Entente 8	
-	-	-	63,155	-	-	MW.h	Total 9	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Reçue des Services d'élec. Achetée 10	
3,905	-	-	-	-	-	\$	11	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente 12	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Total 13	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces Souscrite 14	
2,950	-	-	-	-	-	\$	15	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire 16	
-	-	-	-	-	-	\$	17	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente 18	
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Total 19	
2,950	-	-	-	-	-	\$	20	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Exportée: Souscrite 21	
-	-	-	-	-	-	\$	22	
-	-	-	116,043	-	-	MW.h	Excédentaire 23	
-	-	-	2,610	-	-	\$	24	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente 25	
-	-	-	116,043	-	-	MW.h	Total 26	
-	-	-	2,610	-	-	\$	27	
87,036	596,998	4,488,210	14,673,538	-	322,841	MW.h	Total disponible 28	
87,036	596,966	4,462,793	10,462,852	-	314,453	MW.h	Utilisée par producteurs(1) 29	
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Livrée au Services d'élec. Souscrite 30	
-	4	504	99,158	-	876	\$	31	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire 32	
-	-	-	-	-	-	\$	33	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente 34	
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Total 35	
-	4	504	99,158	-	876	\$	36	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes aux abonnés ultimes: Domestique(1) 37	
-	-	-	-	-	-	\$	38	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Agriculture(1) 39	
-	-	-	-	-	-	\$	40	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Minier & manufacturier 41	
-	-	-	-	-	-	\$	42	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Autres 43	
-	-	-	-	-	-	\$	44	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Total 45	
-	-	-	-	-	-	\$	46	
-	-	-	1,380,878	-	214	MW.h	Énergie non utilisée 47	
87,036	596,998	4,488,210	14,673,538	-	322,841	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL 48	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes entre industries 49	
-	-	-	-	-	-	\$	50	

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1992-1996

		Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
Customers	(No.)	1992	11,028,368	200,283	47,531	372,154	296,741	3,090,136	3,881,593
		1993	11,139,107	202,199	47,606	377,247	298,135	3,130,871	3,868,041
		1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
		1995	11,455,311	207,292	49,747	382,305	305,448	3,203,084	3,972,205
		1996	11,532,127	209,755	50,394	389,773	308,333	3,288,908	3,959,934
Energy	(MW.h)	1992	141,490,673	3,057,541	318,876	3,610,249	4,884,385	51,123,801	46,526,531
		1993	141,749,790	3,145,600	324,476	3,554,581	4,913,484	51,189,178	45,867,131
		1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
		1995	140,997,495	3,044,450	332,930	3,555,854	4,864,916	50,774,145	44,525,252
		1996	145,066,914	3,068,525	345,555	3,642,291	5,011,169	52,273,174	46,602,671
Revenue	(\$'000)	1992	9,567,997	212,527	39,746	309,959	290,237	2,850,594	3,863,411
		1993	10,048,824	234,099	42,149	309,855	306,676	2,931,078	4,109,429
		1994	10,286,119	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	4,119,388
		1995	10,203,296	232,600	39,917	325,609	328,684	2,948,607	4,044,884
		1996	10,367,343	230,713	40,540	346,885	350,740	3,058,634	3,878,582
Consumption per customer (kW.h)		1992	12,830	15,266	6,709	9,701	16,460	16,544	11,986
		1993	12,725	15,557	6,816	9,422	16,481	16,350	11,858
		1994	12,570	15,067	6,449	9,611	14,959	16,271	11,653
		1995	12,308	14,687	6,692	9,301	15,927	15,852	11,209
		1996	12,579	14,629	6,857	9,345	16,252	16,139	11,263
Average annual bill	(\$)	1992	867.58	1061.13	836.21	832.88	978.08	922.48	995.32
		1993	902.12	1157.77	885.37	821.36	1028.65	936.19	1062.41
		1994	907.59	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1051.49
		1995	890.70	1122.09	802.40	851.70	1076.07	920.55	1018.30
		1996	899.00	1099.92	804.46	889.97	1137.54	944.34	979.46
Revenue per KW.h	(¢)	1992	6.76	6.95	12.46	8.58	5.94	5.57	8.30
		1993	7.08	7.44	12.99	8.71	6.24	5.72	8.95
		1994	7.22	7.41	12.31	9.10	6.70	5.79	9.02
		1995	7.23	7.64	11.99	9.15	6.75	5.80	9.08
		1996	7.14	7.51	11.73	9.52	6.99	5.85	8.69

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1996

		Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
TOTAL UTILITIES									
1	NUMBER		75,198	1,762	146	1,907	2,114	23,293	29,357
2	WAGES AND SALARIES	\$'000	4,242,065	103,651	6,917	91,700	118,978	1,254,001	1,711,587
Public utilities:									
3	Number		68,490	1,098	30	-	2,104	23,221	29,104
4	Wages and salaries	\$'000	3,902,467	68,200	965	-	118,547	1,250,526	1,696,808
Private utilities:									
5	Number		6,708	664	116	1,907	10	72	253
6	Wages and salaries	\$'000	339,598	35,451	5,952	91,700	431	3,475	14,779

TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1992-1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest				
							Domestique:		
427,956	413,901	946,640	1,322,359	10,865	18,209	1992	(Nbre)	Abonnés	
454,648	417,981	952,691	1,361,082	10,930	17,676	1993			
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994			
457,358	426,433	979,681	1,441,520	11,754	18,484	1995			
459,798	428,061	983,640	1,472,795	12,072	18,664	1996			
6,267,175	3,850,465	7,597,687	13,986,861	120,111	146,991	1992	(MW.h)	Énergie	
6,471,639	3,955,363	7,668,080	14,383,473	119,681	157,104	1993			
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994			
6,733,199	3,980,697	7,943,925	14,973,479	118,660	149,988	1995			
7,024,633	4,182,623	8,349,170	16,288,345	128,011	150,747	1996			
335,715	267,759	558,631	792,526	9,599	37,293	1992	(\$'000)	Revenu	
348,598	290,525	627,211	801,119	10,582	37,503	1993			
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	38,760	1994			
370,413	304,365	664,064	890,962	13,738	39,453	1995			
395,577	341,610	692,399	976,895	14,786	39,982	1996			
14,644	9,303	8,026	10,577	11,055	8,072	1992	(kW.h)	Consommation par abonné	
14,234	9,463	8,049	10,568	10,950	8,888	1993			
14,144	9,672	8,224	10,303	10,349	7,362	1994			
14,722	9,335	8,109	10,387	10,095	8,114	1995			
15,278	9,771	8,488	11,059	10,604	8,077	1996			
784.46	646.92	590.12	599.33	883.48	2048.05	1992	(\$)	Facture annuelle moyenne	
766.74	695.07	658.36	588.59	968.16	2121.69	1993			
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1957.58	1994			
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2134.44	1995			
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20	1996			
5.35	6.95	7.35	5.66	7.99	25.37	1992	(\$)	Revenu par kW.h	
5.38	7.34	8.18	5.57	8.84	23.87	1993			
5.45	7.48	8.34	6.03	11.82	26.59	1994			
5.50	7.64	8.35	5.95	11.57	26.30	1995			
5.63	8.16	8.29	5.99	11.55	26.52	1996			

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest			No.	
							TOTAL DES SERVICES		
3,561	2,062	4,559	5,989	117	331		HOMBRE	1	
173,516	116,947	259,603	381,700	5,003	18,462	\$'000	TRAITEMENTS ET SALAIRES	2	
							Services publics		
3,561	2,062	1,387	5,615	-	308		Nombre	3	
173,516	116,947	93,133	366,685	-	17,140	\$'000	Traitements et salaires	4	
							Services privés		
-	-	3,172	374	117	23		Nombre	5	
-	-	166,470	15,015	5,003	1,322	\$'000	Traitements et salaires	6	

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1996

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	4,865,739	-	-	-	2,864,175	310,273	-	1,284,522
2	Imported bituminous	"	5,757,074	-	-	-	-	1,059,792	-	4,697,282
3	Subbituminous	"	25,027,158	-	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	"	10,818,333	-	-	-	-	-	-	1,116,439
5	Total coal	"	46,468,304	-	-	-	2,864,175	1,370,065	-	7,098,243
6	Light fuel oil	kilolitres	174,512	22,974	80	4,374	4,036	3,952	62,036	
7	Heavy fuel oil	"	1,454,541	365,131	3,095	169,205	825,058	35,842	49,889	
8	Diesel	"	98,310	417	193	1,134	1,854	19,544	153	
9	Total petroleum	"	1,727,363	388,522	3,368	174,713	830,948	59,338	112,078	
10	Natural gas	'000 cu.m	2,670,783	-	-	-	-	40,000	1,124,608	
11	Uranium	kg	1,459,644	-	-	-	82,057	99,000	1,278,587	
12	Other	Mg	976,180	10,078	-	56,984	-	175,000	318,561	
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules										
Energy content										
13	Canadian bituminous	kJ/kg	27,211	-	-	28,364	27,119	-	27,352	
14	Imported bituminous	"	29,381	-	-	-	28,125	-	29,664	
15	Subbituminous	"	18,305	-	-	-	-	-	-	
16	Lignite	"	14,757	-	-	-	-	-	15,932	
17	Light fuel oil	kJ/l	38,494	38,191	38,938	37,597	38,741	38,474	38,997	
18	Heavy fuel oil	"	42,147	42,478	41,937	42,160	41,992	40,972	43,430	
19	Diesel	"	37,644	37,928	38,585	37,590	38,561	38,000	38,000	
20	Natural gas	kJ/cu.m	39,342	-	-	-	-	37,800	40,358	
21	Uranium	kJ/g	650,376	-	-	-	603,921	644,000	703,206	
22	Other	kJ/g	17,907	18,000	-	18,000	-	18,000	16,000	
thousands of dollars - milliers de dollars										
Cost of fuel used (\$'000)										
23	Canadian bituminous		299,702	-	-	198,117	32,022	-	65,673	
24	Imported bituminous		335,192	-	-	-	61,721	-	273,472	
25	Subbituminous		246,367	-	-	-	-	-	-	
26	Lignite		148,941	-	-	-	-	-	35,795	
27	Total coal		1,030,201	-	-	198,117	93,742	-	374,939	
28	Light fuel oil		51,864	5,974	20	1,055	941	918	14,313	
29	Heavy fuel oil		188,776	50,938	484	20,248	102,925	5,874	6,231	
30	Diesel		32,948	105	44	253	458	8,531	54	
31	Total petroleum		273,588	57,017	548	21,556	104,324	15,323	20,598	
32	Natural gas		234,600	-	-	-	-	3,888	125,002	
33	Uranium		160,433	-	-	-	8,555	7,720	144,158	
34	Other		7,434	298	-	581	-	1,181	2,883	
35	TOTAL ALL FUELS		1,698,823	57,017	548	219,673	206,622	26,931	664,698	
MW.h										
Net Generation										
36	Canadian bituminous		12,446,942	-	-	7,835,850	728,987	-	3,457,080	
37	Imported bituminous		16,319,874	-	-	-	2,854,473	-	13,465,401	
38	Subbituminous		41,255,690	-	-	-	-	-	-	
39	Lignite		13,030,184	-	-	-	-	-	1,735,580	
40	Total coal		83,052,690	-	-	7,835,850	3,583,460	-	18,658,061	
41	Light fuel oil		590,137	65,549	309	15,232	9,075	-5,223	224,187	
42	Heavy fuel oil		5,442,047	1,401,326	8,533	605,678	3,129,283	116,852	155,959	
43	Diesel		334,064	892	-37	2,181	6,768	68,400	367	
44	Total petroleum		6,366,248	1,467,767	8,805	623,091	3,145,126	180,029	380,513	
45	Natural gas		9,725,328	-	-	-	-	206,952	5,151,398	
46	Uranium		87,505,027	-	-	-	4,586,369	5,242,899	77,675,759	
47	Other		2,461,135	13,399	-	185,199	-	424,421	1,134,805	
44	TOTAL ALL FUELS		189,130,428	1,481,166	8,805	8,644,140	11,314,955	6,054,301	103,000,536	
45	% OF TOTAL FOR CANADA		100.00	0.79	--	4.53	6.06	3.02	54.58	

TABLEAU 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest	No.		
		406,769	-	-	-	Mg	Utilisé	
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux canadien	1
51,705	-	24,975,453	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
123,566	9,578,328	-	-	-	-	"	Sousbitumineux	3
						"	Lignite	4
175,271	9,578,328	25,382,222	-	-	-	"	Total charbon	5
2,000	3,697	3,235	-	-	68,128	kilolitres	Mazout léger	6
-	407	-	-	-	5,914	"	Mazout lourd	7
10,879	136	6,107	19,019	36,372	2,502	"	Diésel	8
12,879	4,240	9,342	19,019	36,372	76,544	"	Total combustibles pétroliers	9
267	176,296	1,194,393	135,219	-	-	'000 m.cu	Gaz naturel	10
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	11
-	-	15,557	400,000	-	-	Mg	Autres	12
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								
		18,716	-	-	-	kj/kg	Bitumineux canadien	13
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	14
19,200	-	18,303	-	-	-	"	Sousbitumineux	15
16,280	14,600	-	-	-	-	"	Lignite	16
37,816	38,475	38,560	-	-	38,200	kj/l	Mazout léger	17
-	41,000	-	-	-	39,400	"	Mazout lourd	18
38,040	38,000	37,880	36,152	38,000	37,899	"	Diésel	19
37,221	37,800	38,761	38,492	-	-	kj/m.cu	Gaz naturel	20
-	-	-	-	-	-	kj/g	Uranium	21
-	-	19,440	18,000	-	-	kj/g	Autres	22
thousands of dollars - milliers de dollars								
		3,890	-	-	-	(\$'000)	Coût des combustibles utilisés	
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	23
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	24
1,653	-	244,714	-	-	-		Sousbitumineux	25
2,559	110,587	-	-	-	-		Lignite	26
4,211	110,587	248,604	-	-	-		Total charbon	27
562	850	708	-	-	26,522		Mazout léger	28
-	65	-	-	-	2,011		Mazout lourd	29
3,469	43	1,552	6,098	11,774	567		Diésel	30
4,031	959	2,260	6,098	11,774	29,100		Total combustibles pétroliers	31
33	17,888	77,582	10,206	-	-		Gaz naturel	32
-	-	-	-	-	-		Uranium	33
-	-	491	2,000	-	-		Autres	34
8,276	129,434	328,446	16,305	11,774	29,100		TOTAL DES COMBUSTIBLES	35
MW.h								
		425,025	-	-	-		Production nette	
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	36
71,106	-	41,184,584	-	-	-		Bitumineux importé	37
119,280	11,175,324	-	-	-	-		Sousbitumineux	38
							Lignite	39
190,386	11,175,324	41,609,609	-	-	-		Total charbon	40
4,910	10,605	6,164	-	-	259,329		Mazout léger	41
-	1,197	-	-	-	23,219		Mazout lourd	42
34,825	258	14,329	59,432	138,780	7,869		Diésel	43
39,735	12,060	20,493	59,432	138,780	290,417		Total combustibles pétroliers	44
589	530,211	3,376,603	459,575	-	-		Gaz naturel	45
-	-	-	-	-	-		Uranium	46
-	-	251,123	472,188	-	-		Autres	47
230,710	11,717,595	45,257,828	991,195	138,780	290,417		TOTAL DES COMBUSTIBLES	44
0.12	6.28	24.11	0.28	0.07	0.16		% DU TOTAL CANADIEN	45

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
TOTAL UTILITIES								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	86,120,335	1,856,491	60,249	1,756,900	3,405,783	25,639,699	36,762,896
2	Transmission plant	33,145,362	573,437	35,315	522,700	946,551	16,419,384	7,003,789
3	Distribution plant	30,221,880	631,192	125,811	766,500	987,113	8,087,369	10,066,232
4	Other property and equipment	13,874,006	303,232	17,329	172,700	288,276	4,574,189	3,459,653
5	Construction in progress	4,738,948	7,447	289	31,000	20,701	2,792,939	1,243,070
6	Total	168,100,531	3,371,799	238,993	3,249,800	5,648,424	57,513,580	58,535,640
7	Accumulated depreciation	43,149,307	1,001,198	78,568	969,200	1,786,305	10,423,121	16,567,344
8	Net total	124,951,224	2,370,601	160,425	2,280,600	3,862,119	47,090,459	41,968,296
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	-91,778	-	-	-	-	8,701	410
11	Total net fixed assets	124,859,446	2,370,601	160,425	2,280,600	3,862,119	47,099,160	41,968,706
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	479,738	50,721	3,412	100	16,525	1,088	298,296
13	Cash (foreign)	-2,682	-	-	-	-	-3,000	318
14	Temporary investments	1,386,868	-	-	-	1,000	528,183	670,197
15	Accounts receivable (net)	4,904,187	83,501	12,386	128,400	178,097	1,474,308	1,594,374
16	Inventories	1,642,971	53,583	2,990	68,500	85,308	219,137	855,584
17	Advances	5,110	1,638	-	-	-	3,172	-
18	Securities	108,702	-	-	105,000	3,702	-	-
19	Other	930,476	28,876	713	600	5,191	262,873	494,682
20	Total current assets	9,455,370	218,319	19,501	302,600	289,823	2,485,761	3,913,453
Investments:								
21	In associated companies	472,888	286,600	-	-	57,066	105,148	11,673
22	In reserve fund	11,405	-	824	-	1,806	-	426
23	Other	139,051	-	-	46,100	-	-	40,183
24	Total investments	623,344	286,600	824	46,100	58,872	105,148	52,282
25	Unamortized bond discount	1,755,907	18,590	23	339,400	33,328	519,937	780,648
26	Other deferred charges	4,139,570	200,809	14	96,000	103,015	2,763,372	138,713
27	Other assets	2,827,710	38,295	-	-	6,284	1,027,650	438,073
28	TOTAL ASSETS	143,661,347	3,133,214	180,787	3,064,700	4,353,441	54,001,028	47,291,875
Liabilities:								
29	Long term debt	90,278,358	1,574,512	80,719	1,258,100	3,180,800	37,042,852	28,935,480
Current liabilities:								
30	Accts. payable & accr. liabilities	4,102,649	70,946	11,248	84,300	119,202	977,573	1,807,184
31	Loans and notes payable	8,053,326	274,828	900	610,000	135,091	1,726,178	3,252,789
32	Accrued interest on long term debt	2,663,306	42,244	1,832	32,400	88,242	1,331,279	777,321
33	Other	739,795	21,455	1,748	3,600	111,279	8,154	70,748
34	Total current liabilities	15,559,076	409,473	15,728	730,300	453,814	4,043,184	5,908,042
35	Deferred credits & oth liabilities	6,971,171	16,291	21,594	13,400	227,931	320,569	3,969,088
Equity:								
36	Share capital	8,131,461	227,121	12,867	861,300	1,000	4,429,158	43,484
37	Surplus - capital	607,664	-	3,980	-	5,704	41,079	11,506
38	- earned	20,744,971	870,472	44,079	201,600	479,425	8,122,350	7,162,319
39	- contributed	1,329,059	38,050	-	-	3,060	-	1,253,817
40	Reserves	39,587	-2,705	1,820	-	1,707	1,836	8,139
41	Total capital, surplus and reserve	30,852,742	1,132,938	62,746	1,062,900	490,896	12,594,423	8,479,265
42	TOTAL LIABILITIES	143,661,347	3,133,214	180,787	3,064,700	4,353,441	54,001,028	47,291,875

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
TOTAL DES SERVICES						
Actif:						
Immobilisations:						
Service d'électricité (coût d'achat)						
3,982,948	2,265,181	4,649,112	5,373,274	119,135	248,667	Usine génératrice 1
486,169	570,676	2,194,563	4,332,653	17,836	42,289	Installation de transmission 2
2,447,711	1,457,521	2,784,076	2,773,451	42,800	52,104	Installation de distribution 3
375,530	246,209	3,396,368	991,208	11,218	38,094	Autres biens et matériel 4
290,496	36,928	119,100	190,669	555	5,754	Construction en cours 5
7,582,854	4,576,515	13,143,219	13,661,255	191,544	386,908	Total 6
1,983,788	1,489,221	4,433,348	4,217,477	52,805	146,932	Dépréciation accumulée 7
5,599,066	3,087,294	8,709,871	9,443,778	138,739	239,976	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-194,995	2,789	66,916	-	24,401	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
5,599,066	2,892,299	8,712,660	9,510,694	138,739	264,377	Total des immobilisations 11
Actif à court terme						
385	78,214	19,789	149	2,753	8,304	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
116,149	-	20,139	51,200	-	-	Placements temporaires 14
232,649	149,821	584,457	436,036	9,923	20,235	Comptes débiteurs 15
62,258	90,035	112,743	75,682	2,103	15,048	Inventaires 16
-	-	-	-	300	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
67,159	-	6,368	62,685	181	1,148	Autres 19
478,600	318,070	743,496	625,752	15,260	44,735	Total de l'actif à court terme 20
Investissements:						
-	-	1,301	11,100	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
8,349	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
637	10,831	41,300	-	-	-	Autres 23
8,986	10,831	42,601	11,100	-	-	Total des investissements 24
55,567	1,801	6,613	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
198,258	150,780	15,766	468,250	4,592	1	Autres charges différées 26
964,091	57,248	67,891	227,300	878	-	Autres éléments de l'actif 27
7,304,568	3,431,029	9,589,027	10,843,096	159,469	309,113	TOTAL DE L'ACTIF 28
Passif:						
4,337,136	1,731,758	4,182,161	7,707,621	89,452	157,767	Dettes à long terme 29
Passifs à court terme:						
120,730	123,758	428,018	336,783	3,842	19,065	Comptes créditeurs et exigibilités 30
1,509,826	100,279	431,168	750	2,980	8,537	Emprunts et billets à payer 31
115,679	60,489	75,309	138,511	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
960	77,588	155,433	284,909	714	3,207	Autres 33
1,747,195	362,114	1,089,928	760,953	7,536	30,809	Total des exigibilités 34
732,830	225,952	441,186	992,870	390	9,070	Crédits différés & autres passifs 35
Réserves:						
-	659,993	1,771,258	31,500	46,019	47,761	Capital action 36
32,079	-	443,216	70,100	-	-	Surplus - capital 37
455,328	440,976	1,618,574	1,272,990	13,152	63,706	- gagné 38
-	9,242	24,890	-	-	-	- apporté 39
-	994	17,814	7,062	2,920	-	Réserves 40
487,407	1,111,205	3,878,752	1,381,652	62,091	111,467	Total capital, surplus et réserves 41
7,304,568	3,431,029	9,589,027	10,843,096	159,469	309,113	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996 - Continued

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Ile-du-Prince-Edouard		Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars								
PUBLIC UTILITIES								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	80,387,715	1,641,800	7,401	-	3,396,903	25,564,869	36,404,479
2	Transmission plant	30,358,238	470,227	-	-	945,539	16,418,891	6,890,429
3	Distribution plant	26,843,961	117,773	9,914	-	987,093	8,087,369	10,008,380
4	Other property and equipment	10,288,779	194,600	2,618	-	288,018	4,568,525	3,431,326
5	Construction in progress	4,620,525	3,900	-	-	20,643	2,788,530	1,242,659
6	Total	152,499,218	2,428,300	19,933	-	5,638,196	57,428,184	57,977,273
7	Accumulated depreciation	37,682,063	577,500	6,277	-	1,781,347	10,363,138	16,414,391
8	Net total	114,817,155	1,850,800	13,656	-	3,856,849	47,065,046	41,562,882
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	-144,980	-	-	-	-	-	410
11	Total net fixed assets	114,672,175	1,850,800	13,656	-	3,856,849	47,065,046	41,563,292
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	440,133	49,300	304	-	16,274	831	287,939
13	Cash (foreign)	-3,000	-	-	-	-	-3,000	-
14	Temporary investments	1,342,065	-	-	-	-	528,183	646,533
15	Accounts receivable (net)	4,242,083	50,300	867	-	177,741	1,466,536	1,572,046
16	Inventories	1,474,091	48,900	617	-	85,274	218,358	853,043
17	Advances	3,172	-	-	-	-	3,172	-
18	Securities	3,702	-	-	-	3,702	-	-
19	Other	917,660	23,700	552	-	5,142	262,863	493,296
20	Total current assets	8,419,906	172,200	2,340	-	288,133	2,476,943	3,852,857
Investments:								
21	In associated companies	462,581	286,600	-	-	57,066	105,148	2,667
22	In reserve fund	11,405	-	824	-	1,806	-	426
23	Other	49,537	-	-	-	-	-	40,183
24	Total investments	523,523	286,600	824	-	58,872	105,148	43,276
25	Unamortized bond discount	1,406,454	15,500	23	-	33,328	519,937	780,298
26	Other deferred charges	3,987,526	177,600	14	-	103,015	2,762,529	131,646
27	Other assets	2,741,940	22,700	-	-	4,708	1,027,650	438,073
28	TOTAL ASSETS	131,751,524	2,525,400	16,857	-	4,344,905	53,957,253	46,809,442
Liabilities:								
29	Long term debt	85,253,812	1,335,700	8,719	-	3,180,800	37,035,352	28,785,779
Current Liabilities:								
30	Accts. payable & accr. liabilities	3,611,345	26,000	623	-	119,125	973,965	1,785,679
31	Loans and notes payable	7,102,889	252,400	900	-	135,091	1,726,178	3,251,506
32	Accrued interest on long term debt	2,590,089	38,100	-	-	88,242	1,331,279	777,293
33	Other	586,486	12,400	840	-	111,149	8,154	63,731
34	Total current liabilities	13,890,809	328,900	2,363	-	453,607	4,039,576	5,878,209
35	Deferred credits & oth liabilities	6,381,821	12,700	-	-	226,306	320,569	3,867,627
Equity:								
36	Share capital	5,237,453	105,400	-	-	-	4,426,064	2,867
37	Surplus - capital	590,613	-	3,560	-	-	41,079	579
38	- earned	19,078,626	725,100	395	-	479,425	8,092,777	7,012,425
39	- contributed	1,291,351	17,600	-	-	3,060	-	1,253,817
40	Reserves	27,039	-	1,820	-	1,707	1,836	8,139
41	Total capital, surplus and reserve	26,225,082	848,100	5,775	-	484,192	12,561,756	8,277,827
42	TOTAL LIABILITIES	131,751,524	2,525,400	16,857	-	4,344,905	53,957,253	46,809,442

TABEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
SERVICES PUBLICS						
Actif:						
Immobilisations:						
Service d'électricité (coût d'achat)						
3,982,948	2,265,181	1,564,677	5,314,104	-	245,353	Usine génératrice 1
486,169	570,676	259,389	4,278,363	-	38,555	Installation de transmission 2
2,447,711	1,457,521	1,033,215	2,663,444	-	31,541	Installation de distribution 3
375,530	246,209	274,143	872,755	-	35,055	Autres biens et matériel 4
290,496	36,928	41,172	190,669	-	5,528	Construction en cours 5
7,582,854	4,576,515	3,172,596	13,319,335	-	356,032	Total 6
1,983,788	1,489,221	814,265	4,116,283	-	135,853	Dépréciation accumulée 7
5,599,066	3,087,294	2,358,331	9,203,052	-	220,179	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-194,995	-41,712	66,916	-	24,401	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
5,599,066	2,892,299	2,316,619	9,269,968	-	244,580	Total des immobilisations 11
Actif à court terme						
385	78,214	6	16	-	6,864	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
116,149	-	-	51,200	-	-	Placements temporaires 14
232,649	149,821	163,139	412,054	-	16,930	Comptes débiteurs 15
62,258	90,035	26,068	75,187	-	14,351	Inventaires 16
-	-	-	-	-	-	Avances 17
67,159	-	1,660	62,311	-	977	Valeurs mobilières 18
-	-	-	-	-	-	Autres 19
478,600	318,070	190,873	600,768	-	39,122	Total de l'actif à court terme 20
Investissements:						
-	-	-	11,100	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
8,349	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
637	10,831	-2,114	-	-	-	Autres 23
8,986	10,831	-2,114	11,100	-	-	Total des investissements 24
55,567	1,801	-	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
198,258	150,780	8,084	455,600	-	-	Autres charges différées 26
964,091	57,248	170	227,300	-	-	Autres éléments de l'actif 27
7,304,568	3,431,029	2,513,632	10,564,736	-	283,702	TOTAL DE L'ACTIF 28
Passif:						
4,337,136	1,731,758	1,123,731	7,569,120	-	145,717	Dettes à long terme 29
Passifs à court terme:						
120,730	123,758	132,072	314,470	-	14,923	Comptes créditeurs et exigibilités 30
1,509,826	100,279	117,977	750	-	7,982	Emprunts et billets à payer 31
115,679	60,489	43,003	136,004	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
960	77,588	24,938	283,519	-	3,207	Autres 33
1,747,195	362,116	317,990	734,743	-	26,112	Total des exigibilités 34
732,830	225,952	10,015	976,780	-	9,042	Crédits différés à autres passifs 35
Réserves:						
-	659,993	-	-	-	43,129	Capital action 36
32,079	-	443,216	70,100	-	-	Surplus - capital 37
455,328	440,976	605,567	1,206,931	-	59,702	- gagné 38
-	9,242	7,632	-	-	-	- apporté 39
-	994	5,481	7,062	-	-	Réserves 40
487,407	1,111,205	1,061,896	1,284,093	-	102,831	Total capital, surplus et réserves 41
7,304,568	3,431,029	2,513,632	10,564,736	-	283,702	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996 - Concluded

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars								
PRIVATE UTILITIES								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	5,732,620	214,691	52,848	1,756,900	8,880	74,830	358,417
2	Transmission plant	2,787,124	103,210	35,315	522,700	1,012	493	113,360
3	Distribution plant	3,377,919	513,419	115,897	766,500	20	-	57,852
4	Other property and equipment	3,585,227	108,632	14,711	172,700	258	5,664	28,327
5	Construction in progress	118,423	3,547	289	31,000	58	4,409	411
6	Total	15,601,313	943,499	219,060	3,249,800	10,228	85,396	558,367
7	Accumulated depreciation	5,467,244	423,698	72,291	969,200	4,958	59,983	152,953
8	Net total	10,134,069	519,801	146,769	2,280,600	5,270	25,413	405,414
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	53,202	-	-	-	-	8,701	-
11	Total net fixed assets	10,187,271	519,801	146,769	2,280,600	5,270	34,114	405,414
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	39,605	1,421	3,108	100	251	257	10,359
13	Cash (foreign)	318	-	-	-	-	-	318
14	Temporary investments	44,803	-	-	-	1,000	-	23,664
15	Accounts receivable (net)	662,104	33,201	11,519	128,400	356	7,772	22,328
16	Inventories	168,880	4,683	2,373	68,500	34	779	2,541
17	Advances	1,938	1,638	-	-	-	-	-
18	Securities	105,000	-	-	105,000	-	-	-
19	Other	12,816	5,176	161	600	49	10	1,386
20	Total current assets	1,035,464	46,119	17,161	302,600	1,690	8,818	60,596
Investments:								
21	In associated companies	10,307	-	-	-	-	-	9,006
22	In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	89,514	-	-	46,100	-	-	-
24	Total investments	99,821	-	-	46,100	-	-	9,006
25	Unamortized bond discount	349,453	3,090	-	339,400	-	-	350
26	Other deferred charges	152,044	23,209	-	96,000	-	843	7,067
27	Other assets	85,770	15,595	-	-	1,576	-	-
28	TOTAL ASSETS	11,909,823	607,814	163,930	3,064,700	8,536	43,775	482,433
Liabilities:								
29	Long term debt	5,024,546	238,812	72,000	1,258,100	-	7,500	149,701
Current Liabilities:								
30	Accts. payable & accr. liabilities	491,304	44,946	10,625	84,300	77	3,608	21,505
31	Loans and notes payable	950,437	22,428	-	610,000	-	-	1,283
32	Accrued interest on long term debt	73,217	4,144	1,832	32,400	-	-	28
33	Other	153,309	9,055	908	3,600	130	-	7,017
34	Total current liabilities	1,668,267	80,573	13,365	730,300	207	3,608	29,833
35	Deferred credits & oth liabilities	589,350	3,591	21,594	13,400	1,625	-	101,461
Equity:								
36	Share capital	2,894,008	121,721	12,867	861,300	1,000	3,094	40,617
37	Surplus - capital	17,051	-	420	-	5,704	-	10,927
38	- earned	1,666,345	145,372	43,684	201,600	-	29,573	149,894
39	- contributed	37,708	20,450	-	-	-	-	-
40	Reserves	12,548	-2,705	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserve	4,627,660	284,838	56,971	1,062,900	6,704	32,667	201,438
42	TOTAL LIABILITIES	11,909,823	607,814	163,930	3,064,700	8,536	43,775	482,433

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
SERVICES PRIVÉS						
Actif:						
Immobilisations:						
Service d'électricité (coût d'achat)						
-	-	3,084,435	59,170	119,135	3,314	Usine génératrice 1
-	-	1,935,174	54,290	17,836	3,734	Installation de transmission 2
-	-	1,750,861	110,007	42,800	20,563	Installation de distribution 3
-	-	3,122,225	118,453	11,218	3,039	Autres biens et matériel 4
-	-	77,928	-	555	226	Construction en cours 5
-	-	9,970,623	341,920	191,544	30,876	Total 6
-	-	3,619,083	101,194	52,805	11,079	Dépréciation accumulée 7
-	-	6,351,540	240,726	138,739	19,797	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-	44,501	-	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
-	-	6,396,041	240,726	138,739	19,797	Total des immobilisations 11
Actif à court terme						
-	-	19,783	133	2,753	1,440	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
-	-	20,139	-	-	-	Placements temporaires 14
-	-	421,318	23,982	9,923	3,305	Comptes débiteurs 15
-	-	86,675	495	2,103	697	Inventaires 16
-	-	-	-	300	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
-	-	4,708	374	181	171	Autres 19
-	-	552,623	24,984	15,260	5,613	Total de l'actif à court terme 20
Investissements:						
-	-	1,301	-	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
-	-	43,414	-	-	-	Autres 23
-	-	44,715	-	-	-	Total des investissements 24
-	-	6,613	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
-	-	7,682	12,650	4,592	1	Autres charges différées 26
-	-	67,721	-	878	-	Autres éléments de l'actif 27
-	-	7,075,395	278,360	159,469	25,411	TOTAL DE L'ACTIF 28
Passif:						
-	-	3,058,430	138,501	89,452	12,050	Dettes à long terme 29
Passifs à court terme:						
-	-	295,946	22,313	3,842	4,142	Comptes créditeurs et exigibilités 30
-	-	313,191	-	2,980	555	Emprunts et billets à payer 31
-	-	32,306	2,507	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
-	-	130,495	1,390	714	-	Autres 33
-	-	771,938	26,210	7,536	4,697	Total des exigibilités 34
-	-	431,171	16,090	390	28	Crédits différés & autres passifs 35
Réserves:						
-	-	1,771,258	31,500	46,019	4,632	Capital action 36
-	-	-	-	-	-	Surplus - capital 37
-	-	1,013,007	66,059	13,152	4,004	- gagné 38
-	-	17,258	-	-	-	- apporté 39
-	-	12,333	-	2,920	-	Réserves 40
-	-	2,813,856	97,559	62,091	8,636	Total capital, surplus et réserves 41
-	-	7,075,395	278,360	159,469	25,411	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
TOTAL UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	34,297,230	716,929	94,549	730,600	1,090,777	7,866,656	15,610,543
2	Sale of steam	729	-	240	-	-	-	489
3	Subsidies	1,754	-	-	-	-	122	-
4	Other	1,466,673	3,630	1,066	10,600	31,361	25,393	461,312
5	Total operating revenue	35,766,386	720,559	95,855	741,200	1,122,138	7,892,171	16,072,344
Operating expenses:								
6	Operation, maintenance & admin.							
	Salaries and wages	4,242,065	103,651	6,917	91,700	118,978	1,254,001	1,711,587
	Supplementary labour benefits	132,226	4,405	60	1,300	18,587	3,908	891
	Cost of fuel used	1,847,062	41,748	4,389	221,500	214,897	36,111	627,958
	Cost of material used	286,610	1,893	1,639	11,900	24,893	81,854	17,039
	Cost of purchased services	415,758	14,512	7,030	25,400	58,042	213,639	3,107
	Cost of repair and maintenance	170,028	16,125	770	-	3,291	16,112	594
	Royalty expenses	546,253	4,335	-	800	-	4,610	120,005
	Indirect taxes	1,286,536	11,033	1,432	5,200	31,631	562,334	271,755
	Other	1,874,416	20,089	13,666	24,400	19,895	213,431	811,323
	Total operation, maintenance and administration	10,800,354	217,791	35,903	382,200	490,214	2,386,000	3,564,259
7	Electricity purchased	8,455,279	199,329	29,842	17,200	185,632	369,171	6,503,214
8	Depreciation	4,887,811	74,294	7,099	87,200	185,871	1,428,663	1,947,798
9	Total operating expense	24,143,444	491,414	72,844	486,600	861,717	4,183,834	12,018,271
10	Operating income	11,622,942	229,145	23,011	254,600	260,421	3,708,337	4,057,073
11	Other income	177,051	17,081	983	33,600	68,665	3,318	53,376
12	Total income	11,799,993	246,226	23,994	288,200	329,086	3,711,655	4,110,449
Income deductions:								
13	Interest on long term debt	8,344,889	158,423	7,424	128,900	342,611	3,088,072	2,913,859
14	Income tax	348,469	18,674	6,300	11,400	921	4,700	26,051
15	Other deductions	3,110,617	1,444	1,691	44,300	427	76,586	2,906,578
16	Total income deductions	11,803,975	178,541	15,415	184,600	343,959	3,169,358	5,846,488
17	Net income	-3,982	67,685	8,579	103,600	-14,873	542,297	-1,736,039

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
TOTAL DES SERVICES						
Revenus d'exploitation:						
1,137,569	962,280	3,508,220	2,396,928	63,977	118,202	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	1,632	-	-	-	Subvention d'exploitation 3
11,393	98,422	642,773	167,786	65	12,872	Autres 4
1,148,962	1,060,702	4,152,625	2,564,714	64,042	131,074	Total des recettes d'exploitation: 5
Frais d'exploitation						
Exploitation, entretien & admin. 6						
173,516	116,947	259,603	381,700	5,003	18,462	Traitements et salaires
48,391	2,511	44,788	6,553	647	185	Avantages sociaux supplémentaires
6,965	216,114	424,116	8,800	10,059	34,405	Coût de combustibles utilisés
23,536	22,659	63,911	27,988	5,218	4,080	Coût du matériel utilisé
24,768	9,244	45,090	9,063	2,335	3,528	Coût de services achetés
1,474	26,325	79,257	20,010	2,315	3,755	Coût d'entretien et de réparation
51,291	27,166	34,758	303,288	-	-	Redevances
38,597	22,661	162,033	178,659	424	777	Impôts indirects
-4,866	26,334	726,171	11,125	-	12,848	Autres
363,672	469,961	1,839,727	946,586	26,001	78,040	Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration
61,624	61,105	708,473	286,714	15,702	17,273	Achat d'électricité 7
177,701	164,581	465,526	333,252	6,991	8,835	Amortissement 8
602,997	695,647	3,013,726	1,566,552	48,694	104,148	Total des frais d'exploitation 9
545,965	365,055	1,138,899	998,162	15,348	26,926	Bénéfice d'exploitation 10
1,475	-	-27,398	25,638	239	74	Autre revenu 11
547,440	365,055	1,111,501	1,023,800	15,587	27,000	Bénéfice total 12
Déductions:						
426,806	193,374	424,243	638,585	6,716	15,876	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	11,488	256,673	9,585	1,787	890	Impôt sur le revenu 14
76	-	57,491	21,434	590	-	Autres déductions 15
426,882	204,862	738,407	669,604	9,093	16,766	Total des déductions 16
120,558	160,193	373,094	354,196	6,494	10,234	Bénéfice net 17

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996 - Continued

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	thousands of dollars - milliers de dollars						
PUBLIC UTILITIES							
Operating revenue:							
1	30,529,077	367,500	9,509	-	1,086,487	7,824,794	15,399,427
2	-	-	-	-	-	-	-
3	1,754	-	-	-	-	122	-
4	822,858	-	132	-	31,331	25,101	449,740
5 Total operating revenue	31,353,689	367,500	9,641	-	1,117,818	7,850,017	15,849,167
Operating expenses:							
6	Operation, maintenance & admin.						
	3,902,467	68,200	965	-	118,547	1,250,526	1,696,808
	86,715	-	60	-	18,474	2,533	181
	1,264,153	41,700	158	-	214,897	36,111	609,000
	212,106	-	682	-	24,893	80,689	104
	320,332	-	-	-	58,019	213,402	184
	111,679	15,600	519	-	2,195	14,749	-
	506,215	3,600	-	-	-	108	120,000
	1,175,902	2,000	103	-	31,519	560,175	259,301
	1,106,618	18,000	-	-	19,872	208,361	806,868
Total operation, maintenance and administration	8,685,587	149,100	2,487	-	488,416	2,366,654	3,492,446
7	8,055,240	5,300	5,239	-	185,219	361,215	6,465,606
8	4,359,982	44,900	654	-	185,683	1,427,048	1,935,189
9 Total operating expense	21,100,809	199,300	8,380	-	859,318	4,154,917	11,893,241
10	10,252,880	168,200	1,261	-	258,500	3,695,100	3,955,926
11	166,918	15,500	-	-	68,611	3,393	52,000
12 Total income	10,419,798	183,700	1,261	-	327,111	3,698,493	4,007,926
Income deductions:							
13	7,867,116	134,300	956	-	342,611	3,087,097	2,897,792
14	11,488	-	-	-	-	-	-
15	3,014,782	-	265	-	427	76,586	2,906,000
16 Total income deductions	10,893,386	134,300	1,221	-	343,038	3,163,683	5,803,792
17 Net income	-473,588	49,400	40	-	-15,927	534,810	-1,795,866

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
SERVICES PUBLICS						
Revenus d'exploitation:						
1,137,569	962,280	1,376,846	2,272,081	-	92,584	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	1,632	-	-	-	Subvention d'exploitation 3
11,393	98,422	28,744	165,191	-	12,804	Autres 4
1,148,962	1,060,702	1,407,222	2,437,272	-	105,388	Total des recettes d'exploitation: 5
Frais d'exploitation						
Exploitation, entretien & admin. 6						
173,516	116,947	93,133	366,685	-	17,140	Traitements et salaires
48,391	2,511	14,012	553	-	-	Avantages sociaux supplémentaires
6,965	216,114	96,477	8,800	-	33,931	Coût de combustibles utilisés
23,536	22,659	28,519	27,988	-	3,036	Coût du matériel utilisé
24,768	9,244	2,616	9,063	-	3,036	Coût de services achetés
1,474	26,325	27,152	20,010	-	3,655	Coût d'entretien et de réparation
51,291	27,166	8,200	295,850	-	-	Redevances
38,597	22,661	92,546	169,000	-	-	Impôts indirects
-4,866	26,334	12,464	6,737	-	12,848	Autres
363,672	469,961	375,119	904,086	-	73,646	Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration
61,624	61,105	663,987	245,945	-	-	Achat d'électricité 7
177,701	164,581	93,759	322,666	-	7,801	Amortissement 8
602,997	695,647	1,132,865	1,472,697	-	81,447	Total des frais d'exploitation 9
545,965	365,055	274,357	964,575	-	23,941	Bénéfice d'exploitation 10
1,475	-	301	25,638	-	-	Autre revenu 11
547,440	365,055	274,658	990,213	-	23,941	Bénéfices total 12
Déductions:						
426,806	193,374	142,682	626,663	-	14,835	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	11,488	-	-	-	-	Impôt sur le revenu 14
76	-	9,994	21,434	-	-	Autres déductions 15
426,882	204,862	152,676	648,097	-	14,835	Total des déductions 16
120,558	160,193	121,982	342,116	-	9,106	Bénéfices net 17

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	thousands of dollars - milliers de dollars						
PRIVATE UTILITIES							
Operating revenue:							
1	3,768,153	349,429	85,040	730,600	4,290	41,862	211,116
2	729	-	240	-	-	-	489
3	-	-	-	-	-	-	-
4	643,815	3,630	934	10,600	30	292	11,572
5	4,412,697	353,059	86,214	741,200	4,320	42,154	223,177
Operating expenses:							
6	Operation, maintenance & admin.						
	339,598	35,451	5,952	91,700	431	3,475	14,779
	45,511	4,405	-	1,300	113	1,375	710
	582,909	48	4,231	221,500	-	-	18,958
	74,504	1,893	957	11,900	-	1,165	16,335
	95,426	14,512	7,030	25,400	23	237	2,923
	58,349	525	251	-	1,096	1,363	594
	40,038	735	-	800	-	4,502	5
	110,634	9,033	1,329	5,200	112	2,159	12,454
	767,798	2,089	13,666	24,400	23	5,070	4,455
	2,114,767	68,691	33,416	382,200	1,798	19,346	71,813
7	400,039	194,029	24,603	17,200	413	7,956	37,608
8	527,829	29,394	6,445	87,200	188	1,615	12,609
9	3,042,635	292,114	64,464	486,600	2,399	28,917	122,030
10	1,370,062	60,945	21,750	254,600	1,921	13,237	101,147
11	10,133	1,581	983	33,600	54	-75	1,376
12	1,380,195	62,526	22,733	288,200	1,975	13,162	102,523
Income deductions:							
13	477,773	24,123	6,468	128,900	-	975	16,067
14	336,981	18,674	6,300	11,400	921	4,700	26,051
15	95,835	1,444	1,426	44,300	-	-	578
16	910,589	44,241	14,194	184,600	921	5,675	42,696
17	469,606	18,285	8,539	103,600	1,054	7,487	59,827

TABEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
SERVICES PRIVÉS							
Revenus d'exploitation:							
-	-	2,131,374	124,847	63,977	25,618	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
-	-	614,029	2,595	65	68	Autres	4
-	-	2,745,403	127,442	64,042	25,686	Total des recettes d'exploitation:	5
Frais d'exploitation							
Exploitation, entretien & admin.							
-	-	166,470	15,015	5,003	1,322	Traitements et salaires	6
-	-	30,776	6,000	647	185	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	327,639	-	10,059	474	Coût de combustibles utilisés	
-	-	35,392	-	5,218	1,044	Coût du matériel utilisé	
-	-	42,474	-	2,335	492	Coût de services achetés	
-	-	52,105	-	2,315	100	Coût d'entretien et de réparation	
-	-	26,558	7,438	-	-	Redevances	
-	-	69,487	9,659	424	777	Impôts indirects	
-	-	713,707	4,388	-	-	Autres	
-	-	1,464,608	42,500	26,001	4,394	Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration	
-	-	44,486	40,769	15,702	17,273	Achat d'électricité	7
-	-	371,767	10,586	6,991	1,034	Amortissement	8
-	-	1,880,861	93,855	48,694	22,701	Total des frais d'exploitation	9
-	-	864,542	33,587	15,348	2,985	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	-27,699	-	239	74	Autre revenu	11
-	-	836,843	33,587	15,587	3,059	Bénéfice total	12
Déductions:							
-	-	281,561	11,922	6,716	1,041	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	256,673	9,585	1,787	890	Impôt sur le revenu	14
-	-	47,497	-	590	-	Autres déductions	15
-	-	585,731	21,507	9,093	1,931	Total des déductions	16
-	-	251,112	12,080	6,494	1,128	Bénéfice net	17

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1996

no.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
	thousands of dollars - milliers de dollars						
Total utilities:							
1 Municipal	605,322	9,900	27	5,200	26	247,760	111,559
2 Provincial	673,007	1,020	1,405	-	31,605	314,712	153,595
3 Federal	8,344	113	-	-	-	-	6,600
4 TOTAL TAXES	1,286,673	11,033	1,432	5,200	31,631	562,472	271,754
5 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.86	0.11	0.40	2.46	43.72	21.12
Public utilities:							
6 Municipal	539,793	1,000	27	-	-	245,603	100,301
7 Provincial	630,247	1,000	76	-	31,519	314,710	153,000
8 Federal	6,000	-	-	-	-	-	6,000
9 TOTAL TAXES	1,176,040	2,000	103	-	31,519	560,313	259,301
10 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.17	0.01	-	2.68	47.64	22.05
Private utilities:							
11 Municipal	65,529	8,900	-	5,200	26	2,157	11,258
12 Provincial	42,760	20	1,329	-	86	2	595
13 Federal	2,344	113	-	-	-	-	600
14 TOTAL TAXES	110,633	9,033	1,329	5,200	112	2,159	12,453
15 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	8.16	1.20	4.70	0.10	1.95	11.26

TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		no.
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Total des services:	
7,655	22,661	123,345	75,988	424	777	Municipales	1
30,942	-	37,057	102,671	-	-	Provinciales	2
-	-	1,631	-	-	-	Fédérales	3
38,597	22,661	162,033	178,659	424	777	TOTAL DES TAXES	4
3.00	1.76	12.59	13.89	0.03	0.06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
						Services publics:	
7,655	22,661	92,546	70,000	-	-	Municipales	6
30,942	-	-	99,000	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
38,597	22,661	92,546	169,000	-	-	TOTAL DES TAXES	9
3.28	1.93	7.87	14.37	-	-	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	10
						Services privés:	
-	-	30,799	5,988	424	777	Municipales	11
-	-	37,057	3,671	-	-	Provinciales	12
-	-	1,631	-	-	-	Fédérales	13
-	-	69,487	9,659	424	777	TOTAL DES TAXES	14
-	-	62.81	8.73	0.38	0.70	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	15

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Canada

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	504,405,853	515,964,774	539,441,723	542,733,265	555,680,923
2 Exports	31,528,178	34,967,295	50,919,449	43,443,729	43,838,727
3 Imports	6,476,774	7,551,208	7,004,782	7,421,888	6,182,557
4 Inter-regional transfers
5 Total supply	479,354,449	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,024,753
DISPOSAL					
6 Iron mines	3,542,110	3,364,637	3,701,215	3,751,192	3,628,186
7 Other mining	25,410,520	25,229,844	26,022,002	28,678,719	29,383,438
8 Total mining	28,952,630	28,594,481	29,723,217	32,429,911	33,011,624
9 Pulp and paper and sawmills	49,780,115	51,708,300	53,199,050	55,888,646	54,887,557
10 Iron and steel	8,289,563	8,445,100	8,720,006	8,660,916	8,915,861
11 Smelting and refining	42,049,428	46,799,604	46,461,686	46,605,121	48,661,204
12 Cement	1,605,059	1,625,078	1,805,626	1,863,670	1,855,350
13 Petroleum refining	5,977,644	5,988,198	5,935,370	4,889,882	5,054,164
14 Chemicals	16,914,121	16,354,613	17,034,312	19,259,709	18,884,136
15 Other manufacturing	33,487,064	33,458,931	35,088,032	35,502,075	35,537,869
16 Total manufacturing	158,102,994	164,379,824	168,244,082	172,670,019	173,796,141
17 Total industrial	187,055,624	192,974,305	197,967,299	205,099,930	206,807,765
18 Production of steam
19 Pipelines	2,592,593	2,819,512	2,861,486	3,044,339	2,999,084
20 Urban transit	817,029	809,587	822,196	831,075	840,200
21 Street lighting	2,338,615	2,314,375	2,232,563	2,153,922	2,076,165
22 Agriculture	9,351,841	9,421,377	9,576,058	9,389,910	9,821,884
23 Residential	132,234,592	132,409,333	132,882,011	131,610,044	135,245,030
24 Public administration	10,579,655	10,752,806	10,832,104	11,211,461	11,157,828
25 Commercial and other institutional	97,513,431	100,274,934	100,676,992	102,981,911	105,359,866
26 Producer consumption	36,871,069	36,772,458	37,676,347	40,388,832	43,716,931
27 Total disposal	479,354,449	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,024,753

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Atlantic provinces - Provinces atlantiques

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
62,448,071	65,780,452	64,181,174	60,290,069	62,440,477	Production	1
1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	Exportations	2
116,685	122,927	143,672	63,420	96,338	Importations	3
-25,485,615	-28,506,596	-25,890,263	-20,264,377	-22,770,725	Transferts inter-régions	4
35,303,641	35,435,392	35,953,771	36,396,804	36,670,800	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
2,955,193	2,781,309	2,989,504	3,069,407	3,036,542	Total minier	8
7,122,306	7,132,287	7,208,167	7,513,833	7,502,181	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
10,124,383	10,346,704	10,370,091	10,925,927	10,942,267	Total manufacturier	16
13,079,576	13,128,013	13,359,595	13,995,334	13,978,809	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
2,449	2,451	3,053	2,055	1,519	Transport en commun	20
191,139	197,569	206,524	201,078	186,823	Éclairage des rues	21
227,956	221,222	232,652	228,327	234,287	Agriculture	22
11,738,855	11,797,839	11,770,618	11,572,282	11,833,253	Domestique	23
492,171	530,372	549,412	579,673	566,691	Administration publique	24
6,682,693	6,804,935	6,835,959	6,901,326	7,018,356	Commerces et autres institutions	25
2,888,802	2,752,991	2,995,958	2,916,729	2,851,062	Autoconsommation	26
35,303,641	35,435,392	35,953,771	36,396,804	36,670,800	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Newfoundland - Terre-Neuve

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	36,679,414	40,849,989	38,482,589	37,910,514	36,773,278
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-25,984,782	-29,942,214	-27,446,345	-26,720,909	-25,778,955
5 Total supply	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323
DISPOSAL					
6 Iron mines	X	X	X	X	X
7 Other mining	X	X	X	X	X
8 Total mining	2,054,660	1,966,004	2,174,036	2,188,823	2,091,585
9 Pulp and paper and sawmills	2,176,478	2,249,904	2,309,964	2,309,666	2,255,249
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	144,194	128,044	121,627	132,930	135,202
16 Total manufacturing	2,527,059	2,610,037	2,563,103	2,653,637	2,637,756
17 Total industrial	4,581,719	4,576,041	4,737,139	4,842,460	4,729,341
18 Production of steam
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	2,449	2,451	3,053	2,055	1,519
21 Street lighting	48,028	51,522	52,564	51,861	48,368
22 Agriculture	17,874	16,468	14,788	14,611	14,703
23 Residential	3,133,427	3,208,052	3,092,365	3,030,298	3,053,822
24 Public administration	235,032	263,641	279,558	318,928	295,067
25 Commercial and other institutional	1,623,081	1,672,271	1,689,287	1,647,956	1,658,422
26 Producer consumption	1,053,022	1,117,329	1,167,490	1,281,436	1,193,081
27 Total disposal	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
34,049	58,981	40,038	21,752	8,805	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
737,663	731,127	775,490	815,051	886,214	Transferts inter-régions	4
771,712	790,108	815,528	836,803	895,019	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
-	-	-	-	-	Autres mines	7
-	-	-	-	-	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
76,704	75,358	87,240	97,537	113,587	Total manufacturier	16
76,704	75,358	87,240	97,537	113,587	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,299	5,295	5,363	5,667	5,784	Éclairage des rues	21
73,516	74,062	74,667	73,738	76,462	Agriculture	22
245,360	250,414	256,110	259,192	269,093	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
293,968	313,758	324,315	327,086	356,894	Commerces et autres institutions	25
76,865	71,221	67,833	73,583	73,199	Autoconsommation	26
771,712	790,108	815,528	836,803	895,019	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	9,729,268	9,714,351	9,767,394	9,571,051	10,175,370
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	190,684	213,904	213,170	480,508	-6,296
5 Total supply	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,169,074
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	183,329	164,053	154,253	159,880	159,520
8 Total mining	183,329	164,053	154,253	159,880	159,520
9 Pulp and paper and sawmills	1,571,343	1,603,215	1,638,041	1,606,718	1,695,874
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	164,703	164,512	150,774	141,058	133,734
14 Chemicals	34,322	5,763	5,864	7,520	11,987
15 Other manufacturing	654,819	692,493	718,450	726,477	807,514
16 Total manufacturing	2,687,944	2,782,974	2,836,818	2,886,144	2,913,114
17 Total industrial	2,871,273	2,947,027	2,991,071	3,046,024	3,072,634
18 Production of steam
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	55,804	56,108	61,225	60,089	42,347
22 Agriculture	60,017	51,973	57,428	55,148	55,772
23 Residential	3,550,232	3,502,608	3,570,308	3,500,706	3,586,519
24 Public administration	257,139	266,731	269,854	260,745	271,624
25 Commercial and other institutional	2,421,712	2,425,372	2,407,810	2,481,557	2,469,796
26 Producer consumption	703,775	678,436	622,868	647,290	670,382
27 Total disposal	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,169,074

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
16,005,340	15,157,131	15,891,153	12,786,752	15,483,024	Production	1
1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	Exportations	2
116,685	122,927	143,672	63,420	96,338	Importations	3
-429,180	490,587	567,422	5,160,973	2,128,312	Transferts inter-régions	4
13,917,345	13,809,254	14,121,435	14,318,837	14,612,384	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
717,204	651,252	661,215	720,704	785,437	Autres mines	7
717,204	651,252	661,215	720,704	785,437	Total minier	8
3,374,485	3,279,168	3,260,162	3,597,449	3,551,058	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
875,830	969,542	960,169	985,727	1,028,759	Manufacturier - autres	15
4,832,676	4,878,335	4,882,930	5,288,609	5,277,810	Total manufacturier	16
5,549,880	5,529,587	5,544,145	6,009,313	6,063,247	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
82,008	84,644	87,372	83,461	90,324	Éclairage des rues	21
76,549	78,719	85,769	84,830	87,350	Agriculture	22
4,809,836	4,836,765	4,851,835	4,782,086	4,923,819	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
2,343,932	2,393,534	2,414,547	2,444,727	2,533,244	Commerces et autres institutions	25
1,055,140	886,005	1,137,767	914,420	914,400	Autoconsommation	26
13,917,345	13,809,254	14,121,435	14,318,837	14,612,384	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Québec

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	147,737,106	155,155,961	163,600,723	173,097,606	171,275,631
2 Exports	8,856,167	13,008,473	17,336,984	16,873,686	15,250,614
3 Imports	1,387,728	684,192	27,849	838,231	545,600
4 Inter-regional transfers	24,980,096	28,059,447	25,494,373	19,805,845	22,715,019
5 Total supply	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,284,610
DISPOSAL					
6 Iron mines	1,445,569	1,388,008	1,532,400	1,542,496	1,522,575
7 Other mining	1,325,743	1,219,210	1,293,759	1,411,172	1,355,487
8 Total mining	2,771,312	2,607,218	2,826,159	2,953,668	2,878,062
9 Pulp and paper and sawmills	17,722,427	18,268,955	18,930,076	20,220,682	19,934,342
10 Iron and steel	2,308,638	2,543,706	2,582,413	2,737,107	2,788,731
11 Smelting and refining	32,613,044	37,078,431	37,431,411	37,090,529	38,967,080
12 Cement	306,918	352,481	411,939	425,123	414,125
13 Petroleum refining	1,086,035	1,078,520	1,091,254	1,107,294	1,120,200
14 Chemicals	4,206,834	4,274,901	4,437,139	4,935,147	4,593,281
15 Other manufacturing	10,257,251	10,422,172	10,779,318	10,908,941	11,245,675
16 Total manufacturing	68,501,147	74,019,166	75,663,550	77,424,823	79,063,434
17 Total industrial	71,272,459	76,626,384	78,489,709	80,378,491	81,941,496
18 Production of steam
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	330,141	333,047	331,289	322,420	309,685
21 Street lighting	779,459	751,641	716,005	653,886	595,258
22 Agriculture	1,717,615	1,722,816	1,737,521	1,694,688	1,752,201
23 Residential	49,406,186	49,466,362	49,812,710	49,079,457	50,520,973
24 Public administration	5,903,098	5,950,707	5,914,332	6,154,330	6,125,436
25 Commercial and other institutional	24,019,350	24,039,067	24,087,864	24,689,634	24,674,716
26 Producer consumption	11,820,455	12,001,103	10,696,531	13,895,090	13,364,845
27 Total disposal	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,284,610

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Ontario

	1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h							
						DISPONIBILITÉ	
139,789,842	143,308,462	152,429,249	151,009,833	148,210,961	Production	1	
5,303,001	7,157,286	13,372,973	10,209,586	7,403,289	Exportations	2	
4,166,445	2,764,677	1,386,703	1,658,658	2,759,713	Importations	3	
2,056,657	1,355,122	763,575	1,036,648	668,182	Transferts inter-régions	4	
140,709,943	140,270,975	141,206,554	143,495,553	144,235,567	Total disponibilité	5	
						ÉCOULEMENT	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6	
X	X	X	X	X	Autres mines	7	
4,288,375	4,093,634	4,013,956	4,272,694	4,339,616	Total minier	8	
7,947,554	7,900,460	8,163,848	8,931,753	8,757,712	Pâtes et papier et scieries	9	
5,213,221	5,082,197	5,220,413	4,978,895	5,365,611	Sidérurgie	10	
1,063,597	1,174,162	1,076,420	1,298,304	1,341,581	Fonte et affinage	11	
710,785	675,328	763,253	769,123	789,184	Fabricants de ciment	12	
2,399,058	2,282,338	2,306,200	1,484,444	1,550,616	Raffinage pétrolier	13	
5,290,761	4,259,060	4,066,948	5,085,506	5,175,492	Produits chimiques	14	
16,106,426	16,047,640	16,669,786	16,954,384	16,217,795	Manufacturier - autres	15	
38,731,402	37,421,185	38,266,868	39,502,409	39,197,991	Total manufacturier	16	
43,019,777	41,514,819	42,280,824	43,775,103	43,537,607	Total industriel	17	
..	Production de vapeur	18	
220,868	201,132	198,796	216,696	209,497	Pipelines	19	
345,753	330,185	331,131	346,982	358,331	Transport en commun	20	
708,098	705,556	669,459	638,363	647,124	Éclairage des rues	21	
2,806,169	2,827,240	2,806,457	2,713,887	2,741,180	Agriculture	22	
43,720,362	43,039,891	42,844,643	41,811,365	41,861,491	Domestique	23	
2,946,377	3,026,962	3,005,870	3,133,214	3,063,839	Administration publique	24	
37,749,602	39,371,082	39,620,217	40,472,737	41,809,268	Commerces et autres institutions	25	
9,192,937	9,254,108	9,449,157	10,387,206	10,007,230	Autoconsommation	26	
140,709,943	140,270,975	141,206,554	143,495,553	144,235,567	Écoulement final	27	

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Manitoba

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	26,781,640	27,158,529	28,443,449	29,238,050	31,183,490
2 Exports	6,249,898	7,359,214	8,665,950	9,034,204	9,733,381
3 Imports	11,305	196,011	41,578	56,119	86,351
4 Inter-regional transfers	-2,181,164	-1,392,963	-937,549	-720,418	-1,123,665
5 Total supply	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	301,582	316,809	333,238	362,641	403,264
8 Total mining	301,582	316,809	333,238	362,641	403,264
9 Pulp and paper and sawmills	504,812	503,966	540,478	544,850	543,797
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	1,620,923	1,558,117	1,544,841	1,467,553	1,564,065
16 Total manufacturing	4,638,577	4,681,886	4,581,357	4,597,626	4,718,018
17 Total industrial	4,940,159	4,998,695	4,914,595	4,960,267	5,121,282
18 Production of steam
19 Pipelines	464,223	504,422	514,813	563,261	584,142
20 Urban transit	2,952	2,917	2,700	2,679	2,619
21 Street lighting	115,970	100,484	86,282	81,061	79,967
22 Agriculture	1,281,610	1,321,653	1,308,993	1,364,969	1,453,667
23 Residential	4,985,565	5,149,986	5,187,151	5,368,230	5,570,966
24 Public administration	333,879	403,153	419,766	392,255	416,582
25 Commercial and other institutional	3,113,942	3,144,582	3,216,681	3,360,047	3,425,292
26 Producer consumption	3,123,583	2,976,471	3,230,547	3,446,778	3,758,278
27 Total disposal	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Saskatchewan

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
14,136,212	15,211,177	15,478,106	16,395,942	16,555,013	Production	1
138,110	229,450	62,688	149,502	297,367	Exportations	2
99,840	147,465	128,191	64,619	79,105	Importations	3
524,086	90,854	448,630	-37,365	648,299	Transferts inter-régions	4
14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,985,050	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	Autres mines	7
2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	Total minier	8
753,394	801,315	873,430	885,974	833,028	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
566,614	628,789	706,517	700,301	751,317	Manufacturier - autres	15
2,193,110	2,564,074	2,729,923	2,527,378	2,538,522	Total manufacturier	16
4,587,664	4,975,545	5,381,308	5,575,652	5,693,059	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
796,500	848,700	839,500	949,611	859,255	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
65,958	67,214	66,700	65,912	66,161	Éclairage des rues	21
1,354,500	1,398,748	1,432,139	1,367,170	1,444,258	Agriculture	22
2,495,965	2,556,615	2,609,987	2,613,527	2,738,365	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
3,736,324	3,821,523	3,875,437	4,012,226	4,186,358	Commerces et autres institutions	25
1,585,117	1,551,701	1,787,168	1,689,596	1,997,594	Autoconsommation	26
14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,985,050	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Alberta

	1992	1993	1994	1995	1996
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	47,616,527	48,663,001	52,361,305	52,452,681	52,006,615
2 Exports	-	-	-	-	15,000
3 Imports	2,332	2,468	2,769	2,443	3,822
4 Inter-regional transfers	-1,601,010	-1,175,825	-2,133,585	-976,915	1,668,228
5 Total supply	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,663,665
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946
8 Total mining	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946
9 Pulp and paper and sawmills	2,418,147	2,711,355	2,892,694	2,938,456	3,089,301
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	1,159,026	1,147,852	1,177,446	1,198,667	1,235,308
14 Chemicals	4,799,614	4,983,095	5,615,009	5,895,135	5,869,810
15 Other manufacturing	1,323,581	1,346,130	1,455,273	1,502,600	1,596,877
16 Total manufacturing	10,287,620	10,812,383	11,829,569	12,204,997	12,390,486
17 Total industrial	22,793,180	23,544,599	25,590,470	26,785,040	28,016,432
18 Production of steam
19 Pipelines	1,018,383	1,155,185	1,192,218	1,212,039	1,218,003
20 Urban transit	53,198	57,235	54,020	52,807	56,613
21 Street lighting	233,850	265,327	261,166	268,493	272,597
22 Agriculture	1,610,315	1,577,468	1,679,965	1,646,613	1,808,504
23 Residential	5,987,372	6,090,612	6,268,364	6,297,312	6,540,666
24 Public administration	275,570	250,969	257,719	263,197	286,067
25 Commercial and other institutional	10,557,323	10,849,490	11,120,810	11,271,292	11,642,995
26 Producer consumption	3,488,658	3,698,759	3,805,757	3,681,416	3,821,788
27 Total disposal	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,663,665

TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

British Columbia - Colombie-Britannique

1992	1993	1994	1995	1996		
MWh						
					DISPONIBILITÉ	
64,828,192	59,752,631	62,070,365	59,053,785	72,673,476	Production	1
9,205,502	5,251,481	9,000,042	3,484,443	8,043,786	Exportations	2
692,439	3,633,468	5,274,020	4,738,398	2,611,628	Importations	3
1,706,950	1,569,961	2,254,819	1,156,582	-1,804,312	Transferts inter-régions	4
58,022,079	59,704,579	60,599,162	61,464,322	65,437,006	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,363,525	3,407,590	2,954,199	3,656,886	3,007,445	Total minier	8
13,311,475	14,389,962	14,590,357	14,853,098	14,227,196	Pâtes et papier et scieries	9
20,275	19,996	24,187	27,078	25,977	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
1,367,455	1,367,196	1,401,325	1,715,345	1,645,183	Produits chimiques	14
1,860,722	1,590,646	2,044,811	2,027,130	2,079,497	Manufacturier - autres	15
23,623,896	24,531,710	24,799,733	25,483,854	24,944,162	Total manufacturier	16
26,987,421	27,939,300	27,753,932	29,140,740	27,951,607	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
92,619	110,073	116,159	102,732	128,187	Pipelines	19
82,536	83,752	100,003	104,132	111,433	Transport en commun	20
234,880	217,896	217,224	235,762	218,941	Éclairage des rues	21
353,676	352,230	378,331	374,256	387,787	Agriculture	22
13,633,185	14,031,243	14,126,394	14,599,223	15,900,558	Domestique	23
628,560	590,643	685,005	688,792	699,213	Administration publique	24
11,335,852	11,908,701	11,571,333	11,938,746	12,256,880	Commerces et autres institutions	25
4,673,350	4,470,741	5,650,781	4,279,939	7,782,400	Autoconsommation	26
58,022,079	59,704,579	60,599,162	61,464,322	65,437,006	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Yukon

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
SUPPLY					
1 Production	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
8 Total mining	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
9 Pulp and paper and sawmills	-	-	-	-	-
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	-	-	-	-	-
13 Petroleum refining	-	-	-	-	-
14 Chemicals	-	-	-	-	-
15 Other manufacturing	-	-	-	-	-
16 Total manufacturing	-	-	-	-	-
17 Total industrial	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
18 Production of steam
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	3,331	3,301	3,394	3,554	3,662
22 Agriculture	-	-	-	-	-
23 Residential	120,111	119,681	116,379	118,660	128,011
24 Public administration	-	-	-	-	-
25 Commercial and other institutional	131,724	128,581	126,962	130,713	136,937
26 Producer consumption	45,905	37,741	42,886	37,709	52,245
27 Total disposal	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
187,906	196,093	184,225	390,316	387,112	Autres mines	7
187,906	196,093	184,225	390,316	387,112	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
2,859	2,716	2,991	3,005	1,261	Raffinage pétrolier	13
-	-	-	-	-	Produits chimiques	14
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	15
2,859	2,716	2,991	3,005	1,261	Total manufacturier	16
190,765	198,809	187,216	393,321	388,373	Total industriel	17
..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,930	5,387	5,809	5,813	5,632	Éclairage des rues	21
-	-	-	-	-	Agriculture	22
146,991	157,104	145,765	149,988	150,747	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
186,621	206,973	221,729	205,190	209,064	Commerces et autres institutions	25
52,262	28,843	17,562	54,369	81,489	Autoconsommation	26
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Écoulement final	27

Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (SIC 491 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501-XPB). For completeness, the report also provides power generation of 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 all electric utilities in Canada. Response rate is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced.

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-XPB.

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 (CTI 491 de la Classification type des industries, no 12-501-XPB au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur la production d'énergie des établissements industriels qui ont des réseaux 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 de l'ensemble des services d'électricité au Canada. Le taux de réponse étant de 100%, il n'est pas nécessaire de procéder à une estimation et il n'existe 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-XPB 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 relayer 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 5000 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.

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.

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.

Cogénération: Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La cogénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte des 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 connexions.

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): Unité commerciale d'électricité égalant 1 000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.

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; 1000 kilowatts.

Megawatt Hour (MW.h): A unit of bulk energy; 1000 kilowatt hours.

Nuclear Power: Electricity generated at a 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 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.

Kilowattheure (KW.h): Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1 000 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 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.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL	
▶ Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)	
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL	
		PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

Paiement inclus \$ _____

N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
<p>▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.</p> <p>▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.</p> <p>▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.</p> <p>▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.</p> <p>▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada</p> <p>▶ TPS N° R121491807</p>					<p>TOTAL</p> <p>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</p> <p>TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)</p> <p>TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)</p> <p>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</p> <p>TOTAL GÉNÉRAL</p>	<p>PF097019</p>

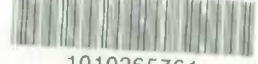
MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

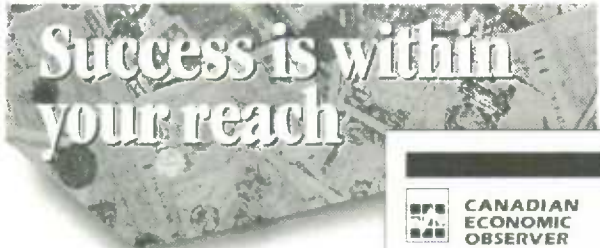
Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY
STATISTIQUE CANADA LIBRARY



1010265761

096315



when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

► **CEO meets your needs**

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

► **CEO is easy to use**

Consultations with experts have contributed to *CEO's* present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. Plus, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

► **CEO offers solutions**

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO's* annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



DATE DUE		
SEP 2 1998		
OCT 2 9 1998		
NOV 3 0 1998	JUL 1 1999	
DEC 1 5 1998		
FEB 1 2 1999		
MAR 4 1999		
MAR 1 4 2002		

type mondial de

► **L'OE**
Des consul
L'OE reç
La section
percutants
croissance
événements
mensuel.

La section I
majeur sur
Étude spéciale qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

► **L'OE vous offre des solutions**

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OE**.

VISIT OUR WEB SITE!
www.statcan.ca

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-000-XP90) for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and QST and \$227 in other countries. Call **TOLL-FREE** 1-800-267-6677 or **FAX** 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès 227 \$ au Canada (T.P.S./T.V.H. et T.P. en sus s'il y a lieu) et 227 \$ (dans les autres pays). Composez **SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par **TÉLÉCOPIEUR** au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la **POSTE** à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régionale de Statistique Canada le plus près de vous (liste figurant dans le présent publication).

Perspectives on Labour and Income...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

Dramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ... your comprehensive journal from Statistics Canada!

A topical quarterly journal, *Perspectives* will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- ▶ anticipate significant developments;
- ▶ evaluate labour conditions;
- ▶ plan new programs or services;
- ▶ formulate proposals; and
- ▶ prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, *Perspectives*' detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a *Labour Market Review* is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to *Perspectives on Labour and Income* today!

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

CALL toll-free 1-800-267-6677

FAX toll-free 1-800-889-9734

MAIL to

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

L'emploi et le revenu en perspective...

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

Des changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- ▶ prévoir les changements importants;
- ▶ évaluer la situation du marché du travail;
- ▶ planifier de nouveaux programmes ou services;
- ▶ formuler des recommandations;
- ▶ rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez *Le bilan du marché du travail*, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

Abonnez-vous aujourd'hui à *L'emploi et le revenu en perspective* !

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPX au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734

POSTEZ votre commande à

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca