



Catalogue no. 57-202-XPB

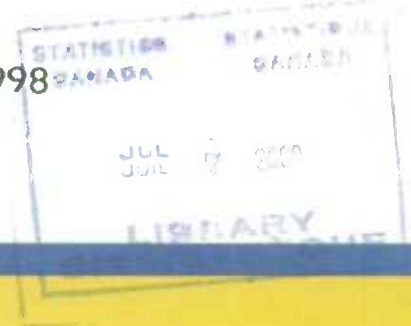
N° 57-202-XPB au catalogue

# Electric Power Generation, Transmission and Distribution

1998

# Production, transport et distribution d'électricité

1998



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-3560).

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

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

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-202-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$30.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

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

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-3560).

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°57-202-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 30\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

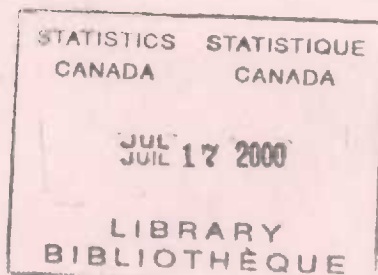
La version imprimée peut être commandée par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



## ERRATA

**Electric Power Generation, Transmission and Distribution, Catalogue 57-202-XPB  
Production, transport et distribution d'électricité, no 57-202-XPB au catalogue**

**1998**

*Table 1 / Tableau 1*

**Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998  
Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1998**

Page 9 was missing from the original version.  
La page 9 ne faisait pas partie de la version originale.

*Table 2 / Tableau 2*

**Generation of Electric Energy, 1998  
Production de l'énergie électrique, 1998**

Page 10 was missing from the original version.  
La page 10 ne faisait pas partie de la version originale.

Please insert in your 1998 publication.

Veillez l'insérer dans votre publication de 1998.

STATISTICAL SERVICE  
CANADA  
JUN 13 1964  
LIBRARY  
OTTAWA

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1998

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Services d'électricité et industries</b>						
4 887 325	835 860	840 320	11 667 847	76 300	54 860	Hydro-électrique
242 800	2 066 674	7 378 355	1 614 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
10 990	11 280	52 844	70 204	54 185	174 072	Combustion interne
-	154 920	584 700	203 000	-	22 100	Turbine à combustion
-	-	21 276	-	-	-	Non-conventionnelle
253 790	2 232 874	8 037 175	1 887 418	54 185	196 172	Total thermique
5 141 115	3 068 734	8 877 495	13 555 265	130 485	251 032	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.67	2.79	8.07	12.32	0.12	0.23	% DU TOTAL CANADIEN
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 470 165	134 905	243 967	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
-0.46	-0.63	0.55	0.63	-3.27	2.89	CHANGEMENT EN % DE 1997
<b>Services publics</b>						
4 887 325	835 860	-	10 018 800	75 000	47 500	Hydro-électrique
220 000	2 007 000	1 795 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
10 990	-	5 725	64 804	40 430	126 110	Combustion interne
-	154 920	123 500	93 000	-	2 600	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
230 990	2 161 920	1 924 225	1 070 304	40 430	128 710	Total thermique
5 118 315	2 997 780	1 924 225	11 089 104	115 430	176 210	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.63	3.30	2.12	12.19	0.13	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	173 955	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
-0.46	0.00	1.31	0.77	-3.99	1.29	CHANGEMENT EN % DE 1997
<b>Services privés</b>						
-	-	840 320	406 200	1 300	-	Hydro-électrique
-	-	5 312 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	36 390	1 350	13 755	1 525	Combustion interne
-	-	256 000	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	21 276	-	-	-	Non-conventionnelle
-	-	5 625 666	68 350	13 755	1 525	Total thermique
-	-	6 465 986	474 550	15 055	1 525	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	51.80	3.80	0.12	0.01	% DU TOTAL CANADIEN
-	-	6 442 286	477 600	14 675	1 525	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
0.00	0.00	0.36	-0.63	2.58	0.00	CHANGEMENT EN % DE 1997
<b>Industries</b>						
-	-	-	1 242 847	-	7 360	Hydro-électrique
22 800	59 674	271 355	634 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	11 280	10 729	4 050	-	46 437	Combustion interne
-	-	205 200	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 800	70 954	487 284	748 764	-	65 937	Total thermique
22 800	70 954	487 284	1 991 611	-	73 297	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.35	1.08	7.43	30.37	0.00	1.12	% DU TOTAL CANADIEN
22 800	90 704	487 234	1 988 461	-	68 487	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997
0.00	-21.77	0.01	0.15	0.00	7.02	CHANGEMENT EN % DE 1997

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1998

No	MW.h	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
			Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
<b>Electric utilities and industry</b>								
1	Hydro	328,626,417	43,639,764	-	903,185	2,862,188	148,148,449	35,415,724
2	Wind and tidal	83,747	-	-	28,546	-	4,224	-
	Thermal :							
3	Steam	135,569,277	1,262,994	2,475	9,847,828	12,397,970	2,515,739	39,015,868
4	Nuclear	67,466,704	-	-	-	3,773,044	3,814,239	59,879,421
5	Internal combustion	1,006,265	49,830	186	-	4,955	218,676	90,517
6	Combustion turbine	12,147,635	-5,443	-67	88	-3,691	253,707	7,697,629
7	Total thermal	216,189,881	1,307,381	2,594	9,847,916	16,172,278	6,802,361	106,683,435
8	<b>Total energy generated</b>	<b>544,900,045</b>	<b>44,947,145</b>	<b>2,594</b>	<b>10,779,647</b>	<b>19,034,466</b>	<b>154,955,034</b>	<b>142,099,159</b>
9	<b>% of total for Canada</b>	<b>100.0</b>	<b>8.2</b>	<b>-</b>	<b>2.0</b>	<b>3.5</b>	<b>28.4</b>	<b>26.1</b>
<b>Electric utilities</b>								
10	Hydro	299,122,835	43,142,622	-	871,233	2,777,293	130,303,068	34,405,003
11	Wind and tidal	83,747	-	-	28,546	-	4,224	-
	Thermal :							
12	Steam	125,344,365	1,262,994	2,475	9,539,730	11,431,979	2,052,953	37,030,874
13	Nuclear	67,466,704	-	-	-	3,773,044	3,814,239	59,879,421
14	Internal combustion	782,348	49,830	186	-	4,955	218,664	54,344
15	Combustion turbine	8,313,614	-5,443	-67	88	-3,691	253,707	6,464,941
16	Total thermal	201,907,031	1,307,381	2,594	9,539,818	15,206,287	6,339,563	103,429,580
17	<b>Total energy generated</b>	<b>501,113,613</b>	<b>44,450,003</b>	<b>2,594</b>	<b>10,439,597</b>	<b>17,983,580</b>	<b>136,646,855</b>	<b>137,834,583</b>
18	<b>% of total for Canada</b>	<b>100.0</b>	<b>8.9</b>	<b>-</b>	<b>2.1</b>	<b>3.6</b>	<b>27.3</b>	<b>27.5</b>
<b>Industry</b>								
19	Hydro	29,503,582	497,142	-	31,952	84,895	17,845,381	1,010,721
20	Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
	Thermal :							
21	Steam	10,224,912	-	-	308,098	965,991	462,786	1,984,994
22	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23	Internal combustion	223,917	-	-	-	-	12	36,173
24	Combustion turbine	3,834,021	-	-	-	-	-	1,232,688
25	Total thermal	14,282,850	-	-	308,098	965,991	462,798	3,253,855
26	<b>Total energy generated</b>	<b>43,786,432</b>	<b>497,142</b>	<b>-</b>	<b>340,050</b>	<b>1,050,886</b>	<b>18,308,179</b>	<b>4,264,576</b>
27	<b>% of total for Canada</b>	<b>100.0</b>	<b>1.1</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>2.4</b>	<b>41.8</b>	<b>9.7</b>



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Electric Power Generation, Transmission and Distribution

1998

Statistique Canada

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

# Production, transport et distribution d'électricité

1998

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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

June 2000

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4390

Ottawa

---

#### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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 2000

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4390

Ottawa

---

#### Note de reconnaissance

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

## Symbols

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:

- Peter Lys, 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:

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

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

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



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Notes	7
Table	
<b>Electric Utilities and Industrial Establishments</b>	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998	8
2. Generation of Electric Energy, 1998	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1998	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1994 - 1998	18
<b>Electric Utilities</b>	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1998	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998	24
8. Income Account of Electric Utilities, 1998	30
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1998	36
<b>Historical Data</b>	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998	38
<b>Methodology and Data Quality</b>	52
<b>Glossary of Terms</b>	53

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Publications connexes</b>	4
<b>Faits saillants</b>	5
<b>Nota</b>	7
<b>Tableau</b>	
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>	
1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1998	8
2. Production de l'énergie électrique, 1998	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1994 - 1998	18
<b>Services d'électricité</b>	
5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1998	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998	20
7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998	22
8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998	28
9. Taxes payées par les services d'électricité, 1998	34
<b>Données chronologiques</b>	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998	36
<b>Méthodologie et qualité des données</b>	50
<b>Glossaire des termes</b>	51

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

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

## Highlights

### Electricity Generation

In 1998, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) decreased 2.2% to 544,900 GW.h. Of the total electricity generated, 500,288 GW.h was for use in Canada, a decrease of 2.2% from 1997. The remaining 44,612 GW.h was exported, a decrease of 1.4% from the previous year. The electric power industry represents 2.7 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (60 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 328,626 GW.h, down 5.4% from 1997. This decline is attributed mainly to low reservoir levels in Quebec and Manitoba. Generation from nuclear sources declined 13.3% from 1997 to 67,467 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity in Ontario. To compensate for the loss of hydro and nuclear generating capacity, production from conventional steam plants increased by 13.3% to 135,569 GW.h. It is the second most important source of electricity in Canada since 1997. Electric power utilities operated at a capacity utilization rate of 85.7% in 1998, down from 86.0% in 1997.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) declined 0.7 per cent to 517,565 GW.h in 1998. The main factor is the decline in residential use, which decreased 3.8 per cent to 129,322 GW.h. Industrial use increased 1.4 per cent to 213,411 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers declined 0.9% in 1998 to 438,384 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,929 million, up 0.2% from 1997. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 0.9 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 1998 are 7.32 cents, up 1.4% from 1997. Revenues range from 5.93 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 29.93 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 6.1% in 1998 to \$38,636 million. Meanwhile, operating expenses increased 12.4% to \$28,270 million. Electric utilities registered a net income of \$3,617 million in 1998, after registering a \$4,091 million loss in 1997.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1998, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a diminué de 2,2% pour se chiffrer à 544 900 GW.h. 500 288 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une diminution de 2,2% comparativement à 1997. Les autres 44 612 GW.h ont été exportés, une baisse de 1,4% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,7% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (60%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 328 626 GW.h, en baisse de 5,4% comparativement à 1997. Des faibles niveaux d'eau dans les réservoirs au Québec et au Manitoba sont les causes principales de cette baisse. La production d'électricité à partir de source nucléaire a chuté de 13,3% depuis 1997 pour atteindre 67 467 GW.h à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario. Pour compenser la perte de capacité de production hydraulique et nucléaire, la production des centrales à vapeur classiques a augmenté de 13,3% pour atteindre 135 569 GW.h. Elles sont la deuxième plus importante source d'électricité au Canada depuis 1997. Les services d'électricité ont été exploitées avec un taux d'utilisation de la capacité de 85,7% en 1998, en baisse du taux de 86,0 % en 1997.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a diminué de 0,7% en 1998 pour totaliser 517 565 GW.h. Une baisse de 3,8% de la demande par le secteur résidentiel à 129 322 GW.h est la raison principale de cette diminution. Le côté industriel a connu une hausse de 1,4% pour totaliser 213 411 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont diminué de 0,9% en 1998 pour se chiffrer à 438 384 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 25 929 millions\$, en hausse de 0,2% comparativement à 1997. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 0,9% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,32 cents par kilowatt-heure en 1998, en hausse de 1,4% de 1997. Les recettes vont de 5,93 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 29,93 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 6,1% en 1998 pour atteindre 38 636 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 12,4% pour totaliser 28 270 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de

3 617 millions\$ en 1998, après avoir encouru des pertes de 4 091 millions\$ en 1997.

Total assets stood at \$148,971 million, up 2.3% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is up 4.1 per cent to 0.55. Long term debt is 60.8 per cent of total assets, the same as in 1997.

L'actif était de 148 971 millions\$, en hausse de 2,3% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,55, en hausse de 4,1%. La dette à long terme représente 60,8% de l'actif, identique au niveau de 1997.

There were 71,231 persons employed by electric utilities in 1998, a decrease of 0.9% from the previous year. Wages and salaries decreased 1.0 per cent for a total wage bill of \$3,986 million in 1998. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,681 million, while private utilities reported \$305 million.

Il y avait 71 231 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1998, une diminution de 0,9% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 1,0% pour des dépenses en main d'œuvre qui totalisent 3 986 millions\$ en 1998. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3 681 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 305 millions\$.

### Cost of fuels

The increased use of conventional steam plants to compensate for the loss of hydro and nuclear generating capacity led to expenditures by electric utilities of \$2,495 million on fuel for thermal electric plants in 1998, up 22.0% from a year earlier. Increased generating capacity and replacement of hydro power led to a 38.0% increase in expenditures on natural gas to \$553 million. The amount spent on petroleum products increased 26.2% to \$459 million. At the same time, expenditures on coal increased 18.5% to \$1,319 million. Imports account for 53.2% of the sum spent on coal. The average delivered efficiency of thermal plants is 32.3%, up from 32.1% in 1997.

### Coût des combustibles

L'utilisation accrue des centrales à vapeur classique pour compenser pour la perte de puissance de production de source hydraulique et nucléaire ont mené à des dépenses de 2 495 millions\$ en combustibles de la part des services d'électricité pour leurs centrales thermiques en 1998, en hausse de 22,0% comparativement à l'année précédente. Une expansion de la capacité de production et le remplacement de capacité hydraulique ont mené à une hausse de 38,0% des dépenses en gaz naturel pour atteindre 553 millions\$. La somme dépensée pour les produits du pétrole a augmenté de 26,2% pour atteindre 459 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 18,5% pour se chiffrer à 1 319 millions\$. Les importations représentent 53,2% des achats de charbon. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 32,3%, supérieur au taux de 32,1% de 1997.

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).

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).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1998 reached 109,984 MW, a decrease of 2.3% from the 1997 level of 112,607 MW. In 1998, utilities' generating capacity totalled 103,425 MW, while industry reported 6,559 MW. New stations totalled 158 MW in 1998.

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1998 était de 109 984 MW, en baisse de 2,3% de la capacité de 112 607 MW de 1997. En 1998, la puissance génératrice des services a totalisé 103 425 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 559 MW. En 1998, les nouvelles centrales ont totalisé 158 MW.

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

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 year all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.
  - (b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.
2. In Table 7, beginning in 1996, the current portion of a sinking fund is now reported as an asset, while the sinking fund is reported as part of long-term debt. This change in financial reporting was recommended by the Canadian Institute of Chartered Accountants.
3. In Table 3 and in Table 8, receipts and deliveries from the Power Pool of Alberta are treated as sales and purchases. Some companies only report the net transaction of their generation and distribution arms in their annual reports.

## Nota

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

**TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998**

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	66 955 369	6 671 187	-	399 450	919 290	32 568 863	8 034 067
Steam	27 640 065	490 000	65 000	1 680 810	2 364 412	770 500	10 967 300
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	581 965	32 556	11 136	-	15 338	125 200	24 160
Combustion turbine	4 109 320	150 000	40 450	222 300	586 000	901 200	1 244 650
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	43 028 326	672 556	116 586	1 906 810	3 645 750	2 528 900	21 496 110
TOTAL INSTALLED CAPACITY	109 983 695	7 343 743	116 586	2 306 260	4 565 040	35 097 763	29 530 177
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.68	0.11	2.10	4.15	31.91	26.85
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	112 606 802	7 325 520	120 586	2 380 145	4 577 640	34 968 428	32 302 937
% CHANGE FROM 1997	-2.32	0.24	-3.31	-3.10	-0.27	0.36	-8.58
<b>Public utilities</b>							
Hydro	59 619 057	6 367 520	-	-	865 810	29 242 890	7 278 352
Steam	18 190 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 997 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	436 389	32 556	11 136	-	14 338	123 300	7 000
Combustion turbine	2 080 120	150 000	-	-	586 000	870 200	99 900
Non Conventional	-	-	-	-	-	-	-
Total thermal	31 322 009	672 556	11 136	-	3 449 338	2 268 500	19 363 900
TOTAL INSTALLED CAPACITY	90 941 066	7 040 076	11 136	-	4 315 148	31 511 390	26 642 252
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.74	0.01	0.00	4.74	34.65	29.30
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	93 570 823	7 028 148	11 136	-	4 327 748	31 432 655	29 433 362
% CHANGE FROM 1997	-2.81	0.16	0.00	0.00	-0.29	0.25	-9.48
<b>Private utilities</b>							
Hydro	3 213 385	224 217	-	393 600	36 040	814 498	497 210
Steam	7 667 300	-	65 000	1 633 300	-	74 700	515 300
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	67 220	-	-	-	1 000	-	13 200
Combustion turbine	1 453 850	-	40 450	222 300	-	31 000	904 100
Non Conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	9 270 346	-	105 450	1 859 300	1 000	162 700	1 432 600
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 483 731	224 217	105 450	2 252 900	37 040	977 198	1 929 810
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.80	0.84	18.05	0.30	7.83	15.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	12 386 841	217 922	109 450	2 326 785	37 040	926 598	1 832 960
% CHANGE FROM 1997	0.78	2.88	-3.65	-3.17	0.00	5.46	5.28
<b>Industries</b>							
Hydro	4 122 927	79 450	-	5 850	17 440	2 511 475	258 505
Steam	1 782 265	-	-	47 510	195 412	95 800	455 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 356	-	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	575 350	-	-	-	-	-	240 650
Non Conventional	-	-	-	-	-	-	-
Total thermal	2 435 971	-	-	47 510	195 412	97 700	699 610
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 558 898	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	958 115
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.21	0.00	0.81	3.25	39.78	14.61
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	6 649 138	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	1 036 615
% CHANGE FROM 1997	-1.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7.57

**TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	MW.h	No
<b>Services d'électricité et industries</b>							
30,780,956	3,442,418	2,047,071	60,859,255	270,012	257,395	Hydro électrique	1
-	-	50,718	-	259	-	Éolienne et marémotrice	2
924,387	13,155,928	50,514,386	5,931,702	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	3
18,789	36,124	119,343	96,210	42,631	329,004	- Nucléaire	4
-	326,598	2,892,257	883,132	-	103,425	Combustion interne	5
943,176	13,518,650	53,525,986	6,911,044	42,631	432,429	Turbine à combustion	6
<b>31,724,132</b>	<b>16,961,068</b>	<b>55,623,775</b>	<b>67,770,299</b>	<b>312,902</b>	<b>689,824</b>	Total thermique	7
<b>5.8</b>	<b>3.1</b>	<b>10.2</b>	<b>12.4</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>Production totale</b>	<b>8</b>
						<b>% du total canadien</b>	<b>9</b>
<b>Services d'électricité</b>							
30,780,956	3,442,418	2,047,071	50,861,903	270,012	221,256	Hydro électrique	10
-	-	50,718	-	259	-	Éolienne et marémotrice	11
840,997	12,748,584	47,440,416	2,993,363	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	12
18,789	185	100,969	73,432	42,631	218,363	- Nucléaire	13
-	326,598	1,245,974	31,497	-	10	Combustion interne	14
859,786	13,075,367	48,787,359	3,098,292	42,631	218,373	Turbine à combustion	15
<b>31,640,742</b>	<b>16,517,785</b>	<b>50,885,148</b>	<b>53,960,195</b>	<b>312,902</b>	<b>439,629</b>	Total thermique	16
<b>6.3</b>	<b>3.3</b>	<b>10.2</b>	<b>10.8</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>Production totale</b>	<b>17</b>
						<b>% du total canadien</b>	<b>18</b>
<b>Industries</b>							
-	-	-	9,997,352	-	36,139	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	20
83,390	407,344	3,073,970	2,938,339	-	-	Thermique :	
-	-	-	-	-	-	- Vapeur	21
-	35,939	18,374	22,778	-	110,641	- Nucléaire	22
-	-	1,646,283	851,635	-	103,415	Combustion interne	23
83,390	443,283	4,738,627	3,812,752	-	214,056	Turbine à combustion	24
<b>83,390</b>	<b>443,283</b>	<b>4,738,627</b>	<b>13,810,104</b>	<b>-</b>	<b>250,195</b>	Total thermique	25
<b>0.2</b>	<b>1.0</b>	<b>10.8</b>	<b>31.5</b>	<b>-</b>	<b>0.6</b>	<b>Production totale</b>	<b>26</b>
						<b>% du total canadien</b>	<b>27</b>

**TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998**

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
thousands of dollars - milliers de dollars									
<b>Electric utilities and industry</b>									
<b>No</b>									
1	Total net generation	MW.h	544,900,045	44,947,145	2,594	10,779,647	19,034,466	154,955,034	142,099,159
<b>Received from other provinces</b>									
2	Purchased	MW.h	...	11,097	961,469	73,408	2,452,163	35,254,088	1,063,749
3		\$	...	221	45,554	3,518	87,209	157,649	42,906
4	Exchanged	MW.h	...	-	-2,928	44,510	141,150	877,835	1,166,869
5	Total	MW.h	...	11,097	958,541	117,918	2,593,313	36,131,923	2,230,618
<b>Imported</b>									
6	Purchased	MW.h	11,538,382	-	-	-	11,484	1,014,084	4,546,168
7		\$	299,450	-	-	-	411	59,982	99,696
8	Exchanged	MW.h	5,738,199	-	-	-	118,773	1,197,738	3,264,310
9	Total	MW.h	17,276,581	-	-	-	130,257	2,211,822	7,810,478
<b>Delivered to other provinces</b>									
10	Firm	MW.h	...	34,165,674	-	-	400,723	2,776,280	4,000
11		\$	...	113,642	-	-	33,774	108,518	276
12	Secondary	MW.h	...	-	-	160,369	1,656,508	116,630	97,887
13		\$	...	-	-	3,777	56,703	6,455	3,714
14	Exchanged	MW.h	...	-	12,284	45,235	218,059	1,215,985	735,277
15	Total	MW.h	...	34,165,674	12,284	205,604	2,275,290	4,108,895	837,164
16		\$	...	113,642	-	3,777	90,477	114,973	3,990
<b>Exported</b>									
17	Firm	MW.h	19,798,993	-	-	-	500,991	11,970,495	288,396
18		\$	873,107	-	-	-	30,176	584,913	8,350
19	Secondary	MW.h	19,678,683	-	-	-	3,881,764	572,450	2,313,498
20		\$	732,426	-	-	-	155,684	23,287	113,441
21	Exchanged	MW.h	5,134,057	-	-	-	12,206	515,355	3,074,017
22	Total	MW.h	44,611,733	-	-	-	4,394,961	13,058,300	5,675,911
23		\$	1,605,533	-	-	-	185,860	608,200	121,791
24	Total made available	MW.h	517,564,893	10,792,568	948,851	10,691,961	15,087,785	176,131,584	145,627,180
25	Used by producers	MW.h	39,114,968	355,962	478	337,155	752,718	16,714,063	4,327,302
<b>Sales to ultimate customers</b>									
26	Residential	MW.h	129,290,396	3,050,459	256,074	3,483,526	4,780,147	47,754,334	40,373,539
27		\$	9,481,471	228,743	26,991	330,974	366,568	2,916,003	3,538,931
28	Agriculture	MW.h	9,759,434	15,177	107,189	54,846	93,960	1,771,969	2,733,317
29		\$	697,435	1,279	11,962	4,713	5,406	102,976	236,805
30	Mining & manufacturing	MW.h	175,497,201	4,121,361	125,308	2,939,177	5,810,183	68,035,846	40,689,242
31		\$	7,165,667	64,207	7,932	147,661	270,785	2,397,724	2,092,179
32	Other	MW.h	123,836,603	1,966,840	383,431	3,217,977	2,818,483	30,862,566	45,930,370
33		\$	8,584,197	150,891	37,738	263,190	239,183	2,029,701	3,504,559
34	Total	MW.h	438,383,634	9,153,837	872,002	9,695,526	13,502,773	148,424,715	129,726,468
35		\$	25,928,770	445,120	84,623	746,538	881,942	7,446,404	9,372,474
36	Unallocated energy	MW.h	40,066,291	1,282,769	76,371	659,280	832,294	10,992,806	11,573,410
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	517,564,893	10,792,568	948,851	10,691,961	15,087,785	176,131,584	145,627,180



**TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
							Services d'électricité & industrie	
							No	
31,724,132	16,961,068	55,623,775	67,770,299	312,902	689,824	Mw.h	Production totale nette	1
							<b>Reçue des autres provinces</b>	
64,504	1,148,971	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Achetée	2
2,536	31,051	58,911	16,266	-	-	\$		3
865,229	833,434	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
929,733	1,982,405	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Total	5
							<b>Importée</b>	
1,144,568	439,297	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Achetée	6
28,109	13,208	1,724	96,320	-	-	\$		7
1,100,342	57,036	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
2,244,910	496,333	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Total	9
							<b>Livrée aux autres provinces</b>	
481,596	279,040	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Souscrite	10
19,796	8,984	20,116	49,950	-	-	\$		11
995,876	28,677	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	12
18,968	1,148	-	-	-	-	\$		13
867,949	831,310	-	-	-	-	Mw.h	Entente	14
2,345,421	1,139,027	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Total	15
38,764	10,132	20,116	49,950	-	-	\$		16
							<b>Exportée</b>	
5,739,959	131,619	60,483	1,107,050	-	-	Mw.h	Souscrite	17
232,274	5,243	1,304	10,847	-	-	\$		18
5,021,608	64,213	1,037	7,824,113	-	-	Mw.h	Excédentaire	19
123,922	2,389	17	313,686	-	-	\$		20
1,095,662	106,329	-	330,488	-	-	Mw.h	Entente	21
11,857,229	302,161	61,520	9,261,651	-	-	Mw.h	Total	22
356,196	7,632	1,321	324,533	-	-	\$		23
<b>20,696,125</b>	<b>17,998,618</b>	<b>56,487,654</b>	<b>62,099,841</b>	<b>312,902</b>	<b>689,824</b>	Mw.h	Total disponible	24
90,335	691,097	4,971,827	10,630,318	783	242,930	Mw.h	Utilisée par producteurs	25
							<b>Ventes aux abonnés ultimes</b>	
5,016,248	2,611,422	6,612,050	15,095,595	117,940	139,062	Mw.h	Domestique	26
300,191	239,355	568,988	909,344	13,764	41,619	\$		27
1,308,899	1,261,810	1,708,746	703,521	-	-	Mw.h	Agriculture	28
74,695	97,764	125,193	36,642	-	-	\$		29
5,340,739	5,924,809	24,758,335	17,681,958	20,759	49,484	Mw.h	Minier & manufacturier	30
186,533	258,284	1,037,529	696,180	1,332	5,321	\$		31
4,880,508	5,681,404	14,317,289	13,423,209	139,934	214,592	Mw.h	Autres	32
240,029	363,768	962,341	718,698	18,907	55,192	\$		33
16,546,394	15,479,445	47,396,420	46,904,283	278,633	403,138	Mw.h	Total	34
801,448	959,171	2,694,051	2,360,864	34,003	102,132	\$		35
4,059,396	1,828,076	4,119,407	4,565,240	33,486	43,756	Mw.h	Énergie non utilisée	36
<b>20,696,125</b>	<b>17,998,618</b>	<b>56,487,654</b>	<b>62,099,841</b>	<b>312,902</b>	<b>689,824</b>	Mw.h	<b>ÉCOULEMENT FINAL</b>	37

**TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998 - continued**

No	Electric utilities	Mw.h	Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
			Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars									
1	<b>Total net generation</b>	Mw.h	501,113,613	44,450,003	2,594	10,439,597	17,983,580	136,646,855	137,834,583
<b>Received from other provinces</b>									
2	Purchased	Mw.h	...	11,097	961,469	73,408	2,452,163	35,224,818	1,063,749
3		\$	...	221	45,554	3,518	87,209	156,815	42,906
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-2,928	44,510	141,150	877,835	1,166,869
5	<b>Total</b>	Mw.h	...	11,097	958,541	117,918	2,593,313	36,102,653	2,230,618
<b>Imported</b>									
6	Purchased	Mw.h	11,538,382	-	-	-	11,484	1,014,084	4,546,168
7		\$	299,450	-	-	-	411	59,982	99,696
8	Exchanged	Mw.h	5,738,199	-	-	-	118,773	1,197,738	3,264,310
9	<b>Total</b>	Mw.h	17,276,581	-	-	-	130,257	2,211,822	7,810,478
<b>Received from industries</b>									
10	Purchased	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
11		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
12	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
13	<b>Total</b>	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
<b>Delivered to other provinces</b>									
14	Firm	Mw.h	...	34,136,404	-	-	400,723	2,776,280	4,000
15		\$	...	112,808	-	-	33,774	108,518	276
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	160,369	1,656,508	116,630	97,887
17		\$	...	-	-	3,777	56,703	6,455	3,714
18	Exchanged	Mw.h	...	-	12,284	45,235	218,059	1,215,985	735,277
19	<b>Total</b>	Mw.h	...	34,136,404	12,284	205,604	2,275,290	4,108,895	837,164
20		\$	...	112,808	-	3,777	90,477	114,973	3,990
<b>Exported</b>									
21	Firm	Mw.h	19,482,973	-	-	-	184,971	11,970,495	288,396
22		\$	852,162	-	-	-	9,231	584,913	8,350
23	Secondary	Mw.h	19,440,963	-	-	-	3,881,764	572,450	2,313,498
24		\$	723,667	-	-	-	155,684	23,287	113,441
25	Exchanged	Mw.h	5,134,057	-	-	-	12,206	515,355	3,074,017
26	<b>Total</b>	Mw.h	44,057,993	-	-	-	4,078,941	13,058,300	5,675,911
27		\$	1,575,829	-	-	-	164,915	608,200	121,791
28	<b>Total made available</b>	Mw.h	<b>479,122,529</b>	<b>10,493,613</b>	<b>948,851</b>	<b>10,354,863</b>	<b>14,653,598</b>	<b>158,328,975</b>	<b>142,232,496</b>
29	Used by producers	Mw.h	1,108,985	62,579	478	57	2,511	360,662	228,507
<b>Delivered to industrial establishments</b>									
30	Firm	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
31		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
32	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
35	<b>Total</b>	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
36		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
<b>Sales to ultimate customers</b>									
37	Residential	Mw.h	129,290,396	3,050,459	256,074	3,483,526	4,780,147	47,754,334	40,373,539
38		\$	9,481,471	228,743	26,991	330,974	366,568	2,916,003	3,538,931
39	Agriculture	Mw.h	9,759,434	15,177	107,189	54,846	93,960	1,771,969	2,733,317
40		\$	697,435	1,279	11,962	4,713	5,406	102,976	236,805
41	Mining & manufacturing	Mw.h	174,137,269	4,121,361	125,308	2,939,177	5,810,183	66,857,339	40,507,817
42		\$	7,115,861	64,207	7,932	147,661	270,785	2,356,083	2,084,014
43	Other	Mw.h	123,836,603	1,966,840	383,431	3,217,977	2,818,483	30,862,566	45,930,370
44		\$	8,584,197	150,891	37,738	263,190	239,183	2,029,701	3,504,559
45	<b>Total</b>	Mw.h	437,023,702	9,153,837	872,002	9,695,526	13,502,773	147,246,208	129,545,043
46		\$	25,878,964	445,120	84,623	746,538	881,942	7,404,763	9,364,309
47	Unallocated energy	Mw.h	39,620,454	1,277,197	76,371	659,280	832,294	10,722,105	11,573,410
48	<b>TOTAL DISPOSAL</b>	Mw.h	<b>479,122,529</b>	<b>10,493,613</b>	<b>948,851</b>	<b>10,354,863</b>	<b>14,653,598</b>	<b>158,328,975</b>	<b>142,232,496</b>

**TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998 - suite**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>Services d'électricité</b>								
31,640,742	16,517,785	50,885,148	53,960,195	312,902	439,629	Mw.h	<b>Production totale nette</b>	1
							<b>Reçue des autres provinces</b>	
64,504	981,139	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Achetée	2
2,536	26,356	58,911	16,266	-	-	\$		3
865,229	833,434	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
929,733	1,814,573	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Total	5
							<b>Importée</b>	
1,144,568	439,297	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Achetée	6
28,109	13,208	1,724	96,320	-	-	\$		7
1,100,342	57,036	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
2,244,910	496,333	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Total	9
							<b>Reçue des industries</b>	
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Achetée	10
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		11
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	12
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Total	13
							<b>Livrée aux autres provinces</b>	
313,764	279,040	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Souscrite	14
15,101	8,984	20,116	49,950	-	-	\$		15
995,876	28,677	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	16
18,968	1,148	-	-	-	-	\$		17
867,949	831,310	-	-	-	-	Mw.h	Entente	18
2,177,589	1,139,027	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Total	19
34,069	10,132	20,116	49,950	-	-	\$		20
							<b>Exportée</b>	
5,739,959	131,619	60,483	1,107,050	-	-	Mw.h	Souscrite	21
232,274	5,243	1,304	10,847	-	-	\$		22
5,021,608	64,213	1,037	7,586,393	-	-	Mw.h	Excédentaire	23
123,922	2,389	17	304,927	-	-	\$		24
1,095,662	106,329	-	330,488	-	-	Mw.h	Entente	25
11,857,229	302,161	61,520	9,023,931	-	-	Mw.h	Total	26
356,196	7,632	1,321	315,774	-	-	\$		27
<b>20,780,567</b>	<b>17,387,521</b>	<b>51,807,964</b>	<b>51,373,617</b>	<b>312,902</b>	<b>447,562</b>	Mw.h	<b>Total disponible</b>	28
6,945	80,000	302,630	63,165	783	668	Mw.h	Utilisée par producteurs	29
							<b>Livrée aux établissements industriels</b>	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	30
4,695	-	-	-	-	-	\$		31
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	34
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	35
4,695	-	-	-	-	-	\$		36
							<b>Ventes aux abonnés ultimes</b>	
5,016,248	2,611,422	6,612,050	15,095,595	117,940	139,062	Mw.h	Domestique	37
300,191	239,355	568,988	909,344	13,764	41,619	\$		38
1,308,899	1,261,810	1,708,746	703,521	-	-	Mw.h	Agriculture	39
74,695	97,764	125,193	36,642	-	-	\$		40
5,340,739	5,924,809	24,758,335	17,681,958	20,759	49,484	Mw.h	Minier & manufacturier	41
186,533	258,284	1,037,529	696,180	1,332	5,321	\$		42
4,880,508	5,681,404	14,317,289	13,423,209	139,934	214,592	Mw.h	Autres	43
240,029	363,768	962,341	718,698	18,907	55,192	\$		44
16,546,394	15,479,445	47,396,420	46,904,283	278,633	403,138	Mw.h	Total	45
801,448	959,171	2,694,051	2,360,864	34,003	102,132	\$		46
4,059,396	1,828,076	4,108,914	4,406,169	33,486	43,756	Mw.h	Énergie non utilisée	47
<b>20,780,567</b>	<b>17,387,521</b>	<b>51,807,964</b>	<b>51,373,617</b>	<b>312,902</b>	<b>447,562</b>	Mw.h	<b>ÉCOULEMENT FINAL</b>	48

**TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998 - concluded**

Industry No			Canada	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
			Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars									
1	Total net generation	Mw.h	43,786,432	497,142	-	340,050	1,050,886	18,308,179	4,264,576
<b>Received from other provinces</b>									
2	Purchased	Mw.h	...	-	-	-	29,270	-	-
3		\$	...	-	-	-	834	-	-
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	Mw.h	...	-	-	-	29,270	-	-
<b>Imported</b>									
6	Purchased	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
<b>Received from electric utilities</b>									
10	Purchased	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
11		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
12	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
<b>Delivered to other provinces</b>									
14	Firm	Mw.h	...	29,270	-	-	-	-	-
15		\$	...	834	-	-	-	-	-
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$	...	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	Mw.h	...	29,270	-	-	-	-	-
20		\$	...	834	-	-	-	-	-
<b>Exported</b>									
21	Firm	Mw.h	316,020	-	-	-	316,020	-	-
22		\$	20,945	-	-	-	20,945	-	-
23	Secondary	Mw.h	237,720	-	-	-	-	-	-
24		\$	8,759	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	Mw.h	553,740	-	-	-	316,020	-	-
27		\$	29,704	-	-	-	20,945	-	-
28	<b>Total made available</b>	<b>Mw.h</b>	<b>44,602,080</b>	<b>467,872</b>	-	<b>340,050</b>	<b>1,050,886</b>	<b>18,337,449</b>	<b>5,150,112</b>
29	Used by producers	Mw.h	38,005,983	293,383	-	337,098	750,207	16,353,401	4,098,795
<b>Delivered to electric utilities</b>									
30	Firm	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
31		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
32	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
36		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
<b>Sales to ultimate customers</b>									
37	Residential	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	Mw.h	1,359,932	-	-	-	-	1,178,507	181,425
42		\$	49,806	-	-	-	-	41,641	8,165
43	Other	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	Mw.h	1,359,932	-	-	-	-	1,178,507	181,425
46		\$	49,806	-	-	-	-	41,641	8,165
47	Unallocated energy	Mw.h	445,837	5,572	-	-	-	270,701	-
48	<b>TOTAL DISPOSAL</b>	<b>Mw.h</b>	<b>44,602,080</b>	<b>467,872</b>	-	<b>340,050</b>	<b>1,050,886</b>	<b>18,337,449</b>	<b>5,150,112</b>
49	Inter-industry sales	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-

**TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998 - fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
							<b>Industries</b>	
								<b>No</b>
83,390	443,283	4,738,627	13,810,104	-	250,195	Mw.h	<b>Production totale nette</b>	1
							<b>Reçue des autres provinces</b>	
-	167,832	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	2
-	4,695	-	-	-	-	\$		3
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
-	167,832	-	-	-	-	Mw.h	Total	5
							<b>Importée</b>	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	6
-	-	-	-	-	-	\$		7
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	9
							<b>Reçue des services d'électricité</b>	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	10
4,695	-	-	-	-	-	\$		11
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	12
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	13
							<b>Livrée aux autres provinces</b>	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	14
4,695	-	-	-	-	-	\$		15
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	16
-	-	-	-	-	-	\$		17
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	18
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	19
4,695	-	-	-	-	-	\$		20
							<b>Exportée</b>	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	21
-	-	-	-	-	-	\$		22
-	-	-	237,720	-	-	Mw.h	Excédentaire	23
-	-	-	8,759	-	-	\$		24
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	25
-	-	-	237,720	-	-	Mw.h	Total	26
-	-	-	8,759	-	-	\$		27
<b>83,390</b>	<b>611,115</b>	<b>4,738,627</b>	<b>13,572,384</b>	-	<b>250,195</b>	<b>Mw.h</b>	<b>Total disponible</b>	28
83,390	611,097	4,669,197	10,567,153	-	242,262	Mw.h	Utilisée par producteurs	29
							<b>Livrée au services d'électricité</b>	
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Souscrite	30
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		31
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	34
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Total	35
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		36
							<b>Ventes aux abonnés ultimes</b>	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Domestique	37
-	-	-	-	-	-	\$		38
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Agriculture	39
-	-	-	-	-	-	\$		40
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Minier & manufacturier	41
-	-	-	-	-	-	\$		42
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Autres	43
-	-	-	-	-	-	\$		44
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	45
-	-	-	-	-	-	\$		46
-	-	10,493	159,071	-	-	Mw.h	Énergie non utilisée	47
<b>83,390</b>	<b>611,115</b>	<b>4,738,627</b>	<b>13,572,384</b>	-	<b>250,195</b>	<b>Mw.h</b>	<b>ÉCOULEMENT FINAL</b>	48
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Ventes entre industries	49
-	-	-	-	-	-	\$		50

**TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1994 - 1998**

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
Customers	(No)	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	3,238,908	3,959,934
		1997	11,702,013	211,721	51,730	405,317	308,465	3,277,550	4,021,508
		1998	11,797,147	212,625	52,990	403,182	312,407	3,303,635	4,022,123
Energy	(MW.h)	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	44,602,671
		1997	144,394,010	3,210,642	349,825	3,668,397	5,121,758	53,123,730	43,640,416
		1998	139,049,830	3,065,636	363,263	3,538,372	4,874,107	49,526,303	43,106,856
Revenue	(\$'000)	1994	10,286,549	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
		1997	10,424,731	244,079	40,304	352,703	370,548	3,182,459	3,805,543
		1998	10,178,906	230,022	38,953	335,687	371,974	3,018,979	3,775,736
Consumption per customer	(KW.h)	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
		1997	12.339	15.164	6.763	9.051	16.604	16.208	10.852
		1998	11.787	14.418	6.855	8.776	15.602	14.991	10.717
Average annual bill	(\$)	1994	907.63	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
		1997	890.85	1152.83	779.12	870.19	1201.26	970.99	946.30
		1998	862.83	1081.82	735.10	832.59	1190.67	913.84	938.74
Revenue per KW.h	(¢)	1994	7.22	7.41	12.32	9.11	6.70	5.79	9.02
		1995	7.24	7.64	11.99	9.16	6.76	5.81	9.08
		1996	7.15	7.52	11.73	9.52	7.00	5.85	8.70
		1997	7.22	7.60	11.52	9.61	7.23	5.99	8.72
		1998	7.32	7.50	10.72	9.49	7.63	6.10	8.76

**TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1998**

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>No</b>								
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
1	NUMBER	71,231	1,665	141	1,712	2,683	20,830	28,926
2	WAGES AND SALARIES (\$'000)	3,986,190	96,023	5,817	77,761	154,506	1,106,520	1,810,568
<b>Public utilities</b>								
3	Number	65,246	1,078	25	-	2,674	20,758	28,603
4	Wages and salaries (\$'000)	3,680,745	63,064	1,084	-	154,107	1,102,713	1,788,526
<b>Private utilities</b>								
5	Number	5,985	587	116	1,712	9	72	323
6	Wages and salaries (\$'000)	305,445	32,959	4,733	77,761	399	3,807	22,042

**TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994	(Nbre) Abonnés
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	
462,320	431,440	997,347	1,503,584	12,310	18,721	1997	
464,535	420,554	1,032,655	1,539,409	12,332	20,700	1998	
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994	(MW.h) Énergie
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	
6,800,304	4,171,283	8,281,260	15,758,350	120,825	147,220	1997	
6,325,147	3,873,232	8,320,796	15,799,116	117,940	139,062	1998	
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	39,190	1994	(\$'000) Revenu
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	
394,979	342,796	687,726	948,959	13,907	40,728	1997	
374,886	337,119	694,181	945,986	13,764	41,619	1998	
14.144	9.672	8.224	10.303	10.349	7.362	1994	(KW.h) Consommation par abonné
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	
14.709	9.668	8.303	10.481	9.815	7.864	1997	
13.616	9.210	8.058	10.263	9.564	6.718	1998	
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1979.29	1994	(\$)
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2134.44	1995	Facture annuelle moyenne
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20	1996	
854.34	794.54	689.56	631.13	1129.73	2175.52	1997	
807.01	801.61	672.23	614.51	1116.12	2010.58	1998	
5.45	7.48	8.35	6.04	11.82	26.89	1994	(¢) Revenu par KW.h
5.50	7.65	8.36	5.95	11.58	26.30	1995	
5.63	8.17	8.29	6.00	11.55	26.52	1996	
5.81	8.22	8.30	6.02	11.51	27.66	1997	
5.93	8.70	8.34	5.99	11.67	29.93	1998	

**TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
3,995	2,168	4,283	4,419	102	307		TOTAL DES SERVICES
171,181	131,897	217,073	188,006	5,769	21,069		NOMBRE
						(\$'000)	TRAITEMENTS ET SALAIRES <sup>2</sup>
							Services publics
3,995	2,168	1,552	4,042	64	287		Nombre
171,181	131,897	72,555	172,980	3,203	19,435	(\$'000)	Traitements et salaires
							Services privés
-	-	2,731	377	38	20		Nombre
-	-	144,518	15,026	2,566	1,634	(\$'000)	Traitements et salaires
							4
							6

**TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998**

No			Canada		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
<b>Consumed</b>									
1	Canadian bituminous	Mg	3 343 459	-	-	2 117 612	289 852	-	583 661
2	Imported bituminous	"	10 220 124	-	-	506 378	1 143 590	-	8 570 156
3	Canadian sub-bituminous	"	25 538 446	-	-	-	-	-	290 994
4	Imported sub-bituminous	"	2 104 166	-	-	-	-	-	1 587 347
5	Lignite	"	11 716 479	-	-	-	-	-	1 862 568
6	<b>Total coal</b>	"	<b>52 922 674</b>	-	-	<b>2 623 990</b>	<b>1 433 442</b>	-	<b>12 894 726</b>
7	Light fuel oil	Kilolitres	141 815	15 414	-	5 012	5 332	17 434	39 502
8	Heavy fuel oil	"	3 520 424	324 839	2 161	602 412	1 880 792	361 868	343 852
9	Diesel	"	70 870	261	276	429	1 570	20 342	94
10	<b>Total petroleum</b>	"	<b>3 733 109</b>	<b>340 514</b>	<b>2 437</b>	<b>607 853</b>	<b>1 887 694</b>	<b>399 644</b>	<b>383 448</b>
11	Natural gas	'000 cu.m	5 267 660	-	-	-	-	38 725	2 116 535
12	Wood	mg	831 038	-	-	116 000	-	180 840	219 818
13	Uranium	kg	1 168 065	-	-	-	72 998	75 000	1 020 067
14	Other	mg	374 606	-	-	-	-	48 928	297 858
<b>Energy Content</b>									
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
15	Canadian bituminous	kJ/kg	26 966	-	-	27 868	27 719	-	26 940
16	Imported bituminous	"	27 506	-	-	27 773	26 308	-	27 651
17	Canadian sub-bituminous	"	18 345	-	-	-	-	-	20 950
18	Imported sub-bituminous	"	19 012	-	-	-	-	-	18 300
19	Lignite	"	15 163	-	-	-	-	-	16 012
20	Light fuel oil	kJ/l	37 880	38 198	-	37 589	38 741	38 654	38 934
21	Heavy fuel oil	"	41 948	42 437	40 645	41 796	42 028	39 540	43 292
22	Diesel	"	37 295	36 720	39 258	37 544	39 123	38 680	38 680
23	Natural gas	kJ/cu.m	38 053	-	-	-	-	37 800	37 741
24	Wood	kJ/g	18 000	-	-	18 000	-	18 000	18 000
25	Uranium	"	698 235	-	-	-	637 135	635 000	707 257
26	Other	kJ/kg	20 343	-	-	-	-	18 000	20 821
<b>Cost of Fuel Used</b>									
thousands of dollars - milliers de dollars									
27	Canadian bituminous		196 287	-	-	133 419	23 662	-	33 642
28	Imported bituminous		622 470	-	-	31 325	65 578	-	525 566
29	Canadian sub-bituminous		261 160	-	-	-	-	-	10 426
30	Imported sub-bituminous		79 179	-	-	-	-	-	61 379
31	Lignite		160 320	-	-	-	-	-	44 858
32	<b>Total coal</b>		<b>1 319 418</b>	-	-	<b>164 744</b>	<b>89 240</b>	-	<b>675 874</b>
33	Light fuel oil		39 231	3 602	-	996	1 033	3 950	7 432
34	Heavy fuel oil		395 126	37 435	304	68 822	179 446	50 700	56 887
35	Diesel		24 217	68	63	95	324	9 179	27
36	<b>Total petroleum</b>		<b>458 576</b>	<b>41 106</b>	<b>368</b>	<b>69 914</b>	<b>180 804</b>	<b>63 829</b>	<b>64 347</b>
37	Natural gas		552 953	-	-	-	-	3 911	280 027
38	Wood		7 929	-	-	1 802	-	1 208	2 133
39	Uranium		152 459	-	-	-	6 922	6 830	138 707
40	Other		3 596	-	-	-	-	489	2 130
41	<b>TOTAL ALL FUELS</b>		<b>2 494 934</b>	<b>41 106</b>	<b>368</b>	<b>236 460</b>	<b>276 967</b>	<b>76 268</b>	<b>1 163 219</b>



**TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
		352 334				<b>Utilisé</b>
						Mg Bitumineux canadien 1
						" Bitumineux importé 2
		25 247 452				" Sous-bitumineux canadien 3
516 819						" Sous-bitumineux importé 4
31 893	9 822 018					" Lignite 5
<b>548 712</b>	<b>9 822 018</b>	<b>25 599 786</b>				" <b>Total charbon 6</b>
1 381	3 740				54 000	Kilolitres Mazout léger 7
					4 500	" Mazout lourd 8
6 022	132	6 718	22 054	11 350	1 622	" Diésel 9
<b>7 403</b>	<b>3 872</b>	<b>6 718</b>	<b>22 054</b>	<b>11 350</b>	<b>60 122</b>	" <b>Total combustibles pétroliers 10</b>
	462 385	1 914 179	735 836			'000 cu.m Gaz naturel 11
		149 380	165 000			mg Bois 12
						kg Uranium 13
		27 820				mg Autres 14
						<b>average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules</b>
		20 965				kj.kg Bitumineux canadien 15
						" Bitumineux importé 16
		18 315				" Sous-bitumineux canadien 17
21 199						" Sous-bitumineux importé 18
15 952	15 000					" Lignite 19
36 880	38 680				36 680	kj/l Mazout léger 20
					41 730	" Mazout lourd 21
33 122	38 680	37 879	36 100	38 680	37 323	" Diésel 22
	38 100	38 220	38 497			kj/cu.m Gaz naturel 23
		18 000	18 000			kj/g Bois 24
						" Uranium 25
		19 350				kj/kg Autres 26
						<b>thousands of dollars - milliers de dollars</b>
		5 562				Bitumineux canadien 27
						Bitumineux importé 28
		250 733				Sous-bitumineux canadien 29
17 800						Sous-bitumineux importé 30
419	115 043					Lignite 31
<b>18 219</b>	<b>115 043</b>	<b>256 296</b>				<b>Total charbon 32</b>
296	860				21 060	Mazout léger 33
					1 530	Mazout lourd 34
2 163	42	1 250	6 992	3 510	500	Diésel 35
2 460	<b>902</b>	<b>1 250</b>	<b>6 992</b>	<b>3 510</b>	<b>23 090</b>	<b>Total combustibles pétroliers 36</b>
	54 952	149 659	64 403			Gaz naturel 37
		1 208	1 577			Bois 38
						Uranium 39
		976				Autres 40
<b>20 679</b>	<b>170 897</b>	<b>409 392</b>	<b>72 972</b>	<b>3 510</b>	<b>23 090</b>	<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 41</b>

**TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998**

No		Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
			Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
<b>Net Generation</b>		<b>MW.h</b>						
42	Canadian bituminous	8 506 422	-	-	5 629 725	719 233	-	1 663 595
43	Imported bituminous	29 016 590	-	-	1 368 434	3 078 228	-	24 569 928
44	Canadian sub-bituminous	42 298 531	-	-	-	-	-	564 198
45	Imported sub-bituminous	3 877 553	-	-	-	-	-	3 079 577
46	Lignite	14 666 818	-	-	-	-	-	2 800 927
47	<b>Total coal</b>	<b>98 365 914</b>	-	-	<b>6 998 159</b>	<b>3 797 461</b>	-	<b>32 678 225</b>
48	Light fuel oil	476 618	45 914	-	17 338	10 180	48 061	145 671
49	Heavy fuel oil	13 516 386	1 260 841	2 475	2 357 529	7 623 759	1 527 026	726 295
50	Diesel	240 318	626	119	88	1 843	77 446	313
51	<b>Total petroleum</b>	<b>14 233 322</b>	<b>1 307 381</b>	<b>2 594</b>	<b>2 374 955</b>	<b>7 635 782</b>	<b>1 652 533</b>	<b>872 279</b>
52	Natural gas	19 333 441	-	-	-	-	210 801	9 049 776
53	Wood	1 663 069	-	-	166 704	-	521 022	295 201
54	Uranium	67 466 704	-	-	-	3 773 044	3 814 239	59 879 421
55	Other	844 581	-	-	-	-	140 968	654 678
56	<b>TOTAL ALL FUELS</b>	<b>201 907 031</b>	<b>1 307 381</b>	<b>2 594</b>	<b>9 539 818</b>	<b>15 206 287</b>	<b>6 339 563</b>	<b>103 429 580</b>
57	<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>0.65</b>	<b>-</b>	<b>4.72</b>	<b>7.53</b>	<b>3.14</b>	<b>51.23</b>
<b>Fuel Efficiency</b>		<b>%</b>						
58	Canadian bituminous	33.96	-	-	34.34	32.23	-	38.09
59	Imported bituminous	37.16	-	-	35.03	36.83	-	37.33
60	Canadian sub-bituminous	32.50	-	-	-	-	-	33.32
61	Imported sub-bituminous	34.89	-	-	-	-	-	38.17
62	Lignite	29.72	-	-	-	-	-	33.81
63	<b>Total coal</b>	<b>33.49</b>	-	-	<b>34.47</b>	<b>35.86</b>	-	<b>37.03</b>
64	Light fuel oil	31.94	28.07	-	33.13	17.74	25.67	34.10
65	Heavy fuel oil	32.95	32.93	10.14	33.71	34.72	38.42	17.56
66	Diesel	32.73	23.51	3.95	1.97	10.80	35.43	30.99
67	<b>Total petroleum</b>	<b>32.95</b>	<b>32.72</b>	<b>9.46</b>	<b>33.68</b>	<b>34.66</b>	<b>37.73</b>	<b>19.12</b>
68	Natural gas	34.72	-	-	-	-	51.84	40.78
69	Wood	40.02	-	-	28.74	-	57.62	26.86
70	Uranium	29.78	-	-	-	29.20	28.83	29.88
71	Other	39.90	-	-	-	-	57.62	38.00
72	<b>TOTAL ALL FUELS</b>	<b>32.28</b>	<b>32.72</b>	<b>9.46</b>	<b>34.16</b>	<b>33.39</b>	<b>33.08</b>	<b>32.50</b>

**TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
					<b>MW.h</b>	<b>Production nette</b>
-	-	493 869	-	-	-	Bitumineux canadien 42
-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé 43
-	-	41 734 333	-	-	-	Sous-bitumineux canadien 44
797 976	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé 45
39 299	11 826 592	-	-	-	-	Lignite 46
<b>837 275</b>	<b>11 826 592</b>	<b>42 228 202</b>	-	-	-	<b>Total charbon 47</b>
3 722	11 008	-	-	-	194 724	Mazout léger 48
-	-	-	-	-	18 461	Mazout lourd 49
18 789	185	21 311	71 779	42 631	5 188	Diésel 50
<b>22 511</b>	<b>11 193</b>	<b>21 311</b>	<b>71 779</b>	<b>42 631</b>	<b>218 373</b>	<b>Total combustibles pétroliers 51</b>
-	1 237 582	6 209 770	2 625 512	-	-	Gaz naturel 52
-	-	279 141	401 001	-	-	Bois 53
-	-	-	-	-	-	Uranium 54
-	-	48 935	-	-	-	Autres 55
<b>859 786</b>	<b>13 075 367</b>	<b>48 787 359</b>	<b>3 098 292</b>	<b>42 631</b>	<b>218 373</b>	<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 56</b>
0.43	6.48	24.16	1.53	0.02	0.11	<b>% DU TOTAL CANADIEN 57</b>
					<b>%</b>	<b>Efficacité des combustibles</b>
-	-	24.07	-	-	-	Bitumineux canadien 58
-	-	-	-	-	-	Bitumineux importé 59
-	-	32.49	-	-	-	Sous-bitumineux canadien 60
26.22	-	-	-	-	-	Sous-bitumineux importé 61
27.81	28.90	-	-	-	-	Lignite 62
<b>26.29</b>	<b>28.90</b>	<b>32.36</b>	-	-	-	<b>Total charbon 63</b>
26.31	27.39	-	-	-	35.39	Mazout léger 64
-	-	-	-	-	35.39	Mazout lourd 65
33.91	13.04	30.15	32.46	34.96	30.85	Diésel 66
<b>32.37</b>	<b>26.90</b>	<b>30.15</b>	<b>32.46</b>	<b>34.96</b>	<b>35.27</b>	<b>Total combustibles pétroliers 67</b>
-	25.29	30.56	33.37	-	-	Gaz naturel 68
-	-	37.37	48.61	-	-	Bois 69
-	-	-	-	-	-	Uranium 70
-	-	32.73	-	-	-	Autres 71
<b>26.42</b>	<b>28.51</b>	<b>32.14</b>	<b>34.75</b>	<b>34.96</b>	<b>35.27</b>	<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 72</b>

**TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998**

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
	thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	90 434 236	1 916 095	61 611	1 814 958	3 698 100	26 258 869	38 379 210
2	Transmission plant	35 075 159	635 489	36 301	539 203	661 503	17 396 086	7 454 530
3	Distribution plant	32 676 505	677 783	157 710	823 418	703 445	9 240 381	10 846 186
4	Other property and equipment	11 860 744	230 101	2 747	213 277	217 624	5 070 220	3 406 756
5	Construction in progress	5 135 345	21 293	-	35 523	13 829	3 353 204	1 031 363
6	Total	175 181 989	3 480 761	258 369	3 426 379	5 294 501	61 318 760	61 118 045
7	Accumulated depreciation	50 827 482	1 126 958	88 173	1 093 680	2 115 051	13 056 551	19 496 053
8	Net total	124 354 507	2 353 803	170 196	2 332 699	3 179 450	48 262 209	41 621 992
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	- 181 854	-	-	-	-	8 231	10 337
<b>11</b>	<b>Total net fixed assets</b>	<b>124 172 653</b>	<b>2 353 803</b>	<b>170 196</b>	<b>2 332 699</b>	<b>3 179 450</b>	<b>48 270 440</b>	<b>41 632 329</b>
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	335 881	133	-	72	8 241	- 450	317 375
13	Cash (foreign)	102	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	1 454 841	15 517	-	-	1 000	296 859	931 415
15	Accounts receivable (net)	5 089 257	107 937	12 762	78 932	203 537	1 659 303	1 739 974
16	Inventories	1 824 354	44 782	3 342	53 949	75 533	274 200	994 177
17	Advances	7 999	-	-	-	71	3 839	4 089
18	Securities	1 003	-	1 003	-	-	-	-
19	Other	1 051 463	41 589	178	2 917	3 499	375 588	495 883
<b>20</b>	<b>Total current assets</b>	<b>9 764 900</b>	<b>209 958</b>	<b>17 285</b>	<b>135 870</b>	<b>291 881</b>	<b>2 609 339</b>	<b>4 482 913</b>
Investments:								
21	In associated companies	1 073 251	303 299	-	-	-	451 000	312 870
22	In reserve fund	15 908	-	905	-	619	-	225
23	Other	1 185 160	113 300	-	-	56 471	-	51 249
24	Total investments	2 274 319	416 599	905	-	57 090	451 000	364 344
25	Unamortized bond discount	1 479 700	4 845	9	-	-	123 000	1 269 955
26	Other deferred charges	7 715 131	233 923	637	382 364	208 797	4 811 349	986 222
27	Other assets	3 564 730	47 295	-	-	1 537	1 301 000	440 824
<b>28</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>148 971 433</b>	<b>3 266 423</b>	<b>189 032</b>	<b>2 850 933</b>	<b>3 738 755</b>	<b>57 566 128</b>	<b>49 176 587</b>
Liabilities:								
29	Long-term debt	90 578 066	1 681 742	83 284	1 083 500	2 953 065	38 292 919	26 737 400
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	4 608 016	97 812	9 172	85 930	137 748	1 010 709	2 119 145
31	Loans and notes payable	9 448 590	216 505	4 195	513 482	161 971	2 555 054	5 429 660
32	Accrued interest on long-term debt	2 599 746	37 143	2 385	28 314	84 326	1 409 372	690 860
33	Other	1 073 476	12 481	1 448	2 188	130 049	287 193	92 855
<b>34</b>	<b>Total current liabilities</b>	<b>17 729 828</b>	<b>363 941</b>	<b>17 200</b>	<b>629 914</b>	<b>514 094</b>	<b>5 262 328</b>	<b>8 332 520</b>
35	Deferred credits & other liabilities	13 556 620	10 058	22 067	24 972	219 318	589 690	10 285 684
Equity:								
36	Share capital	8 100 033	221 334	12 867	872 507	1 000	4 418 203	353 222
37	Surplus - capital	1 019 783	-	-	-	6 052	43 103	72 687
38	- earned	16 473 165	956 722	52 615	240 040	40 470	8 958 082	2 058 539
39	- contributed	1 455 084	37 648	-	-	3 052	959	1 329 441
40	Reserves	58 854	-5 022	999	-	1 704	844	7 094
<b>41</b>	<b>Total capital, surplus and reserve</b>	<b>27 106 919</b>	<b>1 210 682</b>	<b>66 481</b>	<b>1 112 547</b>	<b>52 278</b>	<b>13 421 191</b>	<b>3 820 983</b>
<b>42</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>148 971 433</b>	<b>3 266 423</b>	<b>189 032</b>	<b>2 850 933</b>	<b>3 738 755</b>	<b>57 566 128</b>	<b>49 176 587</b>

**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars						<b>TOTAL DES SERVICES</b>	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 087 361	2 287 000	6 048 681	5 495 850	121 176	265 325	Usine génératrice	1
603 940	623 000	2 421 034	4 642 032	18 122	43 919	Installation de transmission	2
2 786 451	1 574 357	2 670 194	3 075 286	63 215	58 079	Installation de distribution	3
567 059	302 829	885 791	914 136	12 420	37 784	Autres biens et matériaux	4
195 886	41 606	109 375	322 500	2 378	8 388	Construction en cours	5
8 240 697	4 828 792	12 135 075	14 449 804	217 311	413 495	Total	6
2 309 519	1 728 634	4 849 052	4 746 626	60 386	156 799	Amortissement accumulé	7
5 931 178	3 100 158	7 286 023	9 703 178	156 925	256 696	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	- 222 000	- 21 087	61 200	- 15 469	- 3 066	Autres actifs fixes (amorties)	10
<b>5 931 178</b>	<b>2 878 158</b>	<b>7 264 936</b>	<b>9 764 378</b>	<b>141 456</b>	<b>253 630</b>	<b>Total des immobilisations</b>	<b>11</b>
						Actif à court terme:	
166	- 5 000	3 861	11 043	285	155	Devises canadiennes	12
-	-	102	-	-	-	Devises étrangères	13
57 750	29 000	89 788	32 800	-	712	Placements temporaires	14
174 056	140 160	491 116	447 016	13 895	20 569	Effets à recevoir	15
64 762	97 383	120 483	80 423	1 771	13 549	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
26 699	-	8 771	94 574	598	1 167	Autres	19
<b>323 433</b>	<b>261 543</b>	<b>714 121</b>	<b>665 856</b>	<b>16 549</b>	<b>36 152</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>20</b>
						Placements:	
499	-	1 991	3 592	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
13 556	-	-	603	-	-	Dans le fond de réserve	22
464	-	-	955 520	-	8 156	Autres	23
14 519	-	1 991	959 715	-	8 156	Total des placements	24
70 884	-	11 007	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
239 447	164 000	38 568	644 173	3 629	2 022	Autres frais reportés	26
1 479 738	34 000	9 975	236 257	8 556	5 548	Autres éléments de l'actif	27
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>8 040 598</b>	<b>12 270 379</b>	<b>170 190</b>	<b>305 508</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>28</b>
						Passif:	
5 984 824	1 576 001	3 184 529	8 764 902	90 799	145 101	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
126 451	161 153	488 238	347 493	4 466	19 699	Comptes fournis. & charges à payer	30
261 943	-	293 630	3 937	1 885	6 328	Emprunts et billets à payer	31
105 371	50 000	58 385	133 590	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
959	30 391	176 599	326 342	3 896	9 075	Autres	33
<b>494 724</b>	<b>241 544</b>	<b>1 016 852</b>	<b>811 362</b>	<b>10 247</b>	<b>35 102</b>	<b>Total du passif à court terme</b>	<b>34</b>
870 164	277 000	116 638	1 129 681	680	10 668	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	2 136 911	33 338	46 019	4 632	Capital action	36
43 545	660 000	115 368	79 028	-	-	Surplus - capital	37
665 942	571 977	1 405 115	1 397 036	16 622	110 005	- gagné	38
-	10 218	26 057	47 709	-	-	- apporté	39
-	961	39 128	7 323	5 823	-	Réserves	40
<b>709 487</b>	<b>1 243 156</b>	<b>3 722 579</b>	<b>1 564 434</b>	<b>68 464</b>	<b>114 637</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>	<b>41</b>
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>8 040 598</b>	<b>12 270 379</b>	<b>170 190</b>	<b>305 508</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>42</b>

**TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998 - Continued**

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
<b>PUBLIC UTILITIES</b>								
thousands of dollars - milliers de dollars								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	82 368 421	1 686 881	7 420	-	3 689 172	26 134 915	37 065 441
2	Transmission plant	32 037 344	525 628	-	-	660 397	17 395 468	7 281 604
3	Distribution plant	29 301 922	138 467	9 181	-	703 425	9 240 381	10 772 637
4	Other property and equipment	10 665 070	117 004	2 049	-	217 365	5 067 587	3 321 108
5	Construction in progress	5 073 208	16 781	-	-	13 829	3 349 000	1 060 976
6	Total	159 445 965	2 484 761	18 650	-	5 284 188	61 187 351	59 501 766
7	Accumulated depreciation	44 851 223	666 865	7 232	-	2 109 733	12 987 631	19 226 415
8	Net total	114 594 742	1 817 896	11 418	-	3 174 455	48 199 720	40 275 351
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	- 202 736	-	-	-	-	-	416
<b>11</b>	<b>Total net fixed assets</b>	<b>114 392 006</b>	<b>1 817 896</b>	<b>11 418</b>	<b>-</b>	<b>3 174 455</b>	<b>48 199 720</b>	<b>40 275 767</b>
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	303 608	-	-	-	6 372	146	290 810
13	Cash (foreign)	102	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	1 414 125	13 837	-	-	1 000	296 859	894 794
15	Accounts receivable (net)	4 550 005	74 451	768	-	203 332	1 650 202	1 629 976
16	Inventories	1 666 760	40 654	643	-	75 498	273 173	987 385
17	Advances	3 910	-	-	-	71	3 839	-
18	Securities	1 003	-	1 003	-	-	-	-
19	Other	1 029 778	36 172	-	-	3 374	375 500	491 257
<b>20</b>	<b>Total current assets</b>	<b>8 969 291</b>	<b>165 114</b>	<b>2 414</b>	<b>-</b>	<b>289 647</b>	<b>2 599 719</b>	<b>4 294 222</b>
Investments:								
21	In associated companies	758 298	303 299	-	-	-	451 000	-
22	In reserve fund	15 908	-	905	-	619	-	225
23	Other	1 180 871	113 300	-	-	56 471	-	46 980
24	Total investments	1 955 077	416 599	905	-	57 090	451 000	47 205
25	Unamortized bond discount	1 470 103	1 688	9	-	-	123 000	1 268 525
26	Other deferred charges	7 245 379	200 625	12	-	208 797	4 810 000	979 920
27	Other assets	3 475 484	31 700	-	-	-	1 301 000	379 046
<b>28</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>137 507 340</b>	<b>2 633 622</b>	<b>14 758</b>	<b>-</b>	<b>3 729 989</b>	<b>57 484 439</b>	<b>47 244 685</b>
Liabilities:								
29	Long-term debt	85 991 970	1 398 534	6 284	-	2 953 065	38 261 493	26 018 666
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	4 057 220	43 596	854	-	137 678	1 004 469	2 027 629
31	Loans and notes payable	8 764 390	208 414	854	-	161 971	2 555 034	5 399 494
32	Accrued interest on long-term debt	2 535 616	32 709	-	-	84 326	1 409 161	690 806
33	Other	893 775	13 921	1 448	-	129 979	287 150	76 221
<b>34</b>	<b>Total current liabilities</b>	<b>16 251 001</b>	<b>298 640</b>	<b>3 156</b>	<b>-</b>	<b>513 954</b>	<b>5 255 814</b>	<b>8 194 150</b>
35	Deferred credits & other liabilities	13 283 715	8 931	-	-	217 744	589 690	10 178 475
Equity:								
36	Share capital	4 887 470	105 400	-	-	-	4 414 089	4 630
37	Surplus - capital	986 096	-	-	-	-	36 713	51 311
38	- earned	14 671 410	804 517	4 319	-	40 470	8 924 837	1 498 095
39	- contributed	1 371 979	17 600	-	-	3 052	959	1 292 441
40	Reserves	63 699	-	999	-	1 704	844	6 917
<b>41</b>	<b>Total capital, surplus and reserve</b>	<b>21 980 654</b>	<b>927 517</b>	<b>5 318</b>	<b>-</b>	<b>45 226</b>	<b>13 377 442</b>	<b>2 853 394</b>
<b>42</b>	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>137 507 340</b>	<b>2 633 622</b>	<b>14 758</b>	<b>-</b>	<b>3 729 989</b>	<b>57 484 439</b>	<b>47 244 685</b>

**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998 - suite**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>SERVICES PUBLICS</b>
						Actif:
						Immobilisations:
						Services d'électricité (coût d'achat)
4 087 361	2 287 000	1 632 336	5 407 624	109 228	261 043	Usine génératrice
603 940	623 000	388 577	4 500 608	18 122	40 000	Installation de transmission
2 786 451	1 574 357	1 087 818	2 948 008	8 470	32 727	Installation de distribution
567 059	302 829	168 492	861 719	5 883	33 975	Autres biens et matériaux
195 886	41 606	61 915	322 500	2 355	8 360	Construction en cours
8 240 697	4 828 792	3 339 138	14 040 459	144 058	376 105	Total
2 309 519	1 728 634	1 013 028	4 626 029	32 367	143 770	Amortissement accumulé
5 931 178	3 100 158	2 326 110	9 414 430	111 691	232 335	Total net
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)
-	-222 000	-42 352	61 200	-	-	Autres actifs fixes (amorties)
<b>5 931 178</b>	<b>2 878 158</b>	<b>2 283 758</b>	<b>9 475 630</b>	<b>111 691</b>	<b>232 335</b>	<b>Total des immobilisations</b>
						Actif à court terme:
166	-5 000	1 381	9 733	-	-	Devises canadiennes
-	-	102	-	-	-	Devises étrangères
57 750	29 000	87 373	32 800	-	712	Placements temporaires
174 056	140 160	224 664	425 725	9 494	17 177	Effets à recevoir
64 762	97 383	33 676	79 897	705	12 984	Stocks
-	-	-	-	-	-	Avances
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières
26 699	-	1 807	93 487	428	1 054	Autres
<b>323 433</b>	<b>261 543</b>	<b>349 003</b>	<b>641 642</b>	<b>10 627</b>	<b>31 927</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>
						Placements:
499	-	-	3 500	-	-	Dans des sociétés affiliées
13 556	-	-	603	-	-	Dans le fond de réserve
464	-	-	955 500	-	8 156	Autres
14 519	-	-	959 603	-	8 156	Total des placements
70 884	-	5 997	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.
239 447	164 000	2 927	634 000	3 629	2 022	Autres frais reportés
1 479 738	34 000	77	236 257	8 251	5 415	Autres éléments de l'actif
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>2 641 762</b>	<b>11 947 132</b>	<b>134 198</b>	<b>279 855</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>
						Passif:
5 984 824	1 576 001	1 001 988	8 585 790	73 199	132 126	Dettes à long terme
						Passif à court terme:
126 451	161 153	208 302	329 034	1 673	16 381	Comptes fournisseurs & charges à payer
261 943	-	167 062	3 493	585	5 540	Emprunts et billets à payer
105 371	50 000	32 411	130 832	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme
959	30 391	14 784	326 342	3 505	9 075	Autres
<b>494 724</b>	<b>241 544</b>	<b>422 559</b>	<b>789 701</b>	<b>5 763</b>	<b>30 996</b>	<b>Total du passif à court terme</b>
870 164	277 000	13 274	1 117 600	222	10 615	Crédits reportés & autres passifs
						Réserves:
-	-	324 351	-	39 000	-	Capital action
43 545	660 000	115 499	79 028	-	-	Surplus - capital
665 942	571 977	724 963	1 319 981	10 191	106 118	- gagné
-	10 218	-	47 709	-	-	- apporté
-	961	39 128	7 323	5 823	-	Réserves
709 487	1 243 156	1 203 941	1 454 041	55 014	106 118	Total capital, surplus et réserves
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>2 641 762</b>	<b>11 947 132</b>	<b>134 198</b>	<b>279 855</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>

**TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998 - Concluded**

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
<b>PRIVATE UTILITIES</b>								
thousands of dollars - milliers de dollars								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	8 065 815	229 214	54 191	1 814 958	8 928	123 954	1 313 769
2	Transmission plant	3 037 815	109 861	36 301	539 203	1 106	618	172 926
3	Distribution plant	3 374 583	539 316	148 529	823 418	20	-	73 549
4	Other property and equipment	1 195 674	113 097	698	213 277	259	2 633	85 648
5	Construction in progress	62 137	4 512	-	35 523	-	4 204	-29 613
6	<b>Total</b>	<b>15 736 024</b>	<b>996 000</b>	<b>239 719</b>	<b>3 426 379</b>	<b>10 313</b>	<b>131 409</b>	<b>1 616 279</b>
7	Accumulated depreciation	5 976 259	460 093	80 941	1 093 680	5 318	68 920	269 638
8	Net total	9 759 765	535 907	158 778	2 332 699	4 995	62 489	1 346 641
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	20 882	-	-	-	-	8 231	9 921
11	<b>Total net fixed assets</b>	<b>9 780 647</b>	<b>535 907</b>	<b>158 778</b>	<b>2 332 699</b>	<b>4 995</b>	<b>70 720</b>	<b>1 356 562</b>
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	32 273	133	-	72	1 869	- 596	26 565
13	Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	40 716	1 680	-	-	-	-	36 621
15	Accounts receivable (net)	539 252	33 486	11 994	78 932	205	9 101	109 998
16	Inventories	157 594	4 128	2 699	53 949	35	1 027	6 792
17	Advances	4 089	-	-	-	-	-	4 089
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	21 685	5 417	178	2 917	125	88	4 626
20	<b>Total current assets</b>	<b>795 609</b>	<b>44 844</b>	<b>14 871</b>	<b>135 870</b>	<b>2 234</b>	<b>9 620</b>	<b>188 691</b>
Investments:								
21	In associated companies	314 953	-	-	-	-	-	312 870
22	In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	4 289	-	-	-	-	-	4 269
24	<b>Total investments</b>	<b>319 242</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>317 139</b>
25	Unamortized bond discount	9 597	3 157	-	-	-	-	1 430
26	Other deferred charges	469 752	33 298	625	382 364	-	1 349	6 302
27	Other assets	89 246	15 595	-	-	1 537	-	61 778
28	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>11 464 093</b>	<b>632 801</b>	<b>174 274</b>	<b>2 850 933</b>	<b>8 766</b>	<b>81 689</b>	<b>1 931 902</b>
Liabilities:								
29	Long-term debt	4 586 096	283 208	77 000	1 083 500	-	31 426	718 734
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	550 796	54 216	8 318	85 930	70	6 240	91 516
31	Loans and notes payable	684 200	8 091	3 341	513 482	-	20	30 166
32	Accrued interest on long-term debt	64 130	4 434	2 385	28 314	-	211	54
33	Other	179 701	-1 440	-	2 188	70	43	16 634
34	<b>Total current liabilities</b>	<b>1 478 827</b>	<b>65 301</b>	<b>14 044</b>	<b>629 914</b>	<b>140</b>	<b>6 514</b>	<b>138 370</b>
35	Deferred credits & other liabilities	272 905	1 127	22 067	24 972	1 574	-	107 209
Equity:								
36	Share capital	3 212 563	115 934	12 867	872 507	1 000	4 114	348 592
37	Surplus - capital	33 687	-	-	-	6 052	6 390	21 376
38	- earned	1 801 755	152 205	48 296	240 040	-	33 245	560 444
39	- contributed	83 105	20 048	-	-	-	-	37 000
40	Reserves	-4 845	-5 022	-	-	-	-	177
41	<b>Total capital, surplus and reserve</b>	<b>5 126 265</b>	<b>283 165</b>	<b>61 163</b>	<b>1 112 547</b>	<b>7 052</b>	<b>43 749</b>	<b>967 589</b>
42	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>11 464 093</b>	<b>632 801</b>	<b>174 274</b>	<b>2 850 933</b>	<b>8 766</b>	<b>81 689</b>	<b>1 931 902</b>



**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998 - fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	No
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>SERVICES PRIVÉS</b>
						Actif:
						Immobilisations:
						Services d'électricité (coût d'achat)
-	-	4 416 345	88 226	11 948	4 282	Usine génératrice
-	-	2 032 457	141 424	-	3 919	Installation de transmission
-	-	1 582 376	127 278	54 745	25 352	Installation de distribution
-	-	717 299	52 417	6 537	3 809	Autres biens et matériaux
-	-	47 460	-	23	28	Construction en cours
-	-	8 795 937	409 345	73 253	37 390	Total
-	-	3 836 024	120 597	28 019	13 029	Amortissement accumulé
-	-	4 959 913	288 748	45 234	24 361	Total net
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)
-	-	21 265	-	-15 469	-3 066	Autres actifs fixes (amorties)
-	-	<b>4 981 178</b>	<b>288 748</b>	<b>29 765</b>	<b>21 295</b>	<b>Total des immobilisations</b>
						Actif à court terme:
-	-	2 480	1 310	285	155	Devises canadiennes
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères
-	-	2 415	-	-	-	Placements temporaires
-	-	266 452	21 291	4 401	3 392	Effets à recevoir
-	-	86 807	526	1 066	565	Stocks
-	-	-	-	-	-	Avances
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières
-	-	6 964	1 087	170	113	Autres
-	-	<b>365 118</b>	<b>24 214</b>	<b>5 922</b>	<b>4 225</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>
						Placements:
-	-	1 991	92	-	-	Dans des sociétés affiliées
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve
-	-	-	20	-	-	Autres
-	-	1 991	112	-	-	Total des placements
-	-	5 010	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.
-	-	35 641	10 173	-	-	Autres frais reportés
-	-	9 898	-	305	133	Autres éléments de l'actif
-	-	<b>5 398 836</b>	<b>323 247</b>	<b>35 992</b>	<b>25 653</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>
						Passif:
-	-	2 182 541	179 112	17 600	12 975	Dette à long terme
						Passif à court terme:
-	-	279 936	18 459	2 793	3 318	Comptes fournis. & charges à payer
-	-	126 568	444	1 300	788	Emprunts et billets à payer
-	-	25 974	2 758	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme
-	-	161 815	-	391	-	Autres
-	-	<b>594 293</b>	<b>21 661</b>	<b>4 484</b>	<b>4 106</b>	<b>Total du passif à court terme</b>
-	-	103 364	12 081	458	53	Crédits reportés & autres passifs
						Réserves:
-	-	1 812 560	33 338	7 019	4 632	Capital action
-	-	- 131	-	-	-	Surplus - capital
-	-	680 152	77 055	6 431	3 887	- gagné
-	-	26 057	-	-	-	- apporté
-	-	-	-	-	-	Réserves
-	-	<b>2 518 638</b>	<b>110 393</b>	<b>13 450</b>	<b>8 519</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>
-	-	<b>5 398 836</b>	<b>323 247</b>	<b>35 992</b>	<b>25 653</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>

**TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998**

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	37 221 469	741 071	89 388	750 802	1 262 061	8 225 294	16 085 505
2	Sale of steam	14 614	-	70	-	4 719	-	9 825
3	Subsidies	1 448	-	-	-	-	126	-
4	Other	1 398 009	29 137	992	5 326	23 961	805 899	452 672
<b>5</b>	<b>Total operating revenue</b>	<b>38 635 540</b>	<b>770 208</b>	<b>90 450</b>	<b>756 128</b>	<b>1 290 741</b>	<b>9 031 319</b>	<b>16 548 002</b>
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	3 986 190	96 023	5 817	77 761	154 506	1 106 520	1 810 568
	Supplementary employee benefits	474 877	9 722	523	10 887	22 895	81 914	177 080
	Cost of fuel used	2 460 048	41 067	4 215	241 047	276 417	71 108	1 202 843
	Cost of material used	425 149	2 092	1 475	10 472	27 589	194 168	11 657
	Cost of purchased services	897 417	16 238	6 920	4 778	35 617	572 862	13 444
	Cost of repair / maintenance	280 391	18 337	291	17 353	4 909	44 729	5 976
	Royalty expenses	521 673	4 931	-	874	177	4 083	119 005
	Indirect taxes	1 343 775	10 623	1 483	6 493	32 448	599 088	284 270
	Other	2 122 390	34 861	15 994	23 667	9 591	450 723	1 293 893
	Total operations, maintenance and administration	12 511 910	233 894	36 718	393 332	564 149	3 125 195	4 918 736
7	Electricity purchased	10 663 167	205 789	28 766	16 279	166 762	600 588	6 952 750
8	Depreciation	5 094 625	78 041	7 758	91 096	190 832	1 591 920	1 960 579
<b>9</b>	<b>Total operating expenses</b>	<b>28 269 702</b>	<b>517 724</b>	<b>73 242</b>	<b>500 707</b>	<b>921 743</b>	<b>5 317 703</b>	<b>13 832 065</b>
10	Operating income	10 365 838	252 484	17 208	255 421	368 998	3 713 616	2 715 937
11	Other income	2 690 220	21 954	180	-	1 181	184 757	2 442 091
<b>12</b>	<b>Total income</b>	<b>13 056 058</b>	<b>274 438</b>	<b>17 388</b>	<b>255 421</b>	<b>370 179</b>	<b>3 898 373</b>	<b>5 158 028</b>
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	7 958 231	140 170	8 909	125 113	298 052	3 029 383	2 766 571
14	Income tax	351 207	17 115	3 739	13 480	659	8 419	39 186
15	Other deductions	1 130 112	3 879	218	20 103	489 699	147 191	353 064
<b>16</b>	<b>Total income deductions</b>	<b>9 439 550</b>	<b>161 164</b>	<b>12 866</b>	<b>158 696</b>	<b>788 410</b>	<b>3 184 993</b>	<b>3 158 821</b>
<b>17</b>	<b>Net income</b>	<b>3 616 508</b>	<b>113 274</b>	<b>4 522</b>	<b>96 725</b>	<b>- 418 231</b>	<b>713 380</b>	<b>1 999 207</b>

**TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No	
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>TOTAL DES SERVICES</b>								
Revenus d'exploitation:								
1 192 662	1 033 058	4 463 578	3 203 441	55 919	118 690	Vente d'électricité	1	
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2	
-	-	1 322	-	-	-	Subventions	3	
11 113	14 153	44 012	4 972	-	5 772	Autres	4	
<b>1 203 775</b>	<b>1 047 211</b>	<b>4 508 912</b>	<b>3 208 413</b>	<b>55 919</b>	<b>124 462</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>	
Frais d'exploitation:								
Exploitation, entretien & admin.								6
171 181	131 897	217 073	188 006	5 769	21 069	Traitements et salaires		
36 280	13 522	50 128	69 154	705	2 067	Avantages sociaux supplémentaires		
20 618	166 016	334 061	72 407	4 048	26 201	Coût du combustible utilisé		
17 001	22 530	96 381	29 188	3 715	8 881	Coût du matériel utilisé		
25 212	11 345	92 104	108 072	2 211	8 614	Coût de services achetés		
9 424	40 086	90 708	46 837	1 550	191	Coût d'entretien / réparation		
50 518	24 060	40 174	277 851	-	-	Redevances		
41 088	22 832	159 738	184 556	427	729	Impôts indirects		
-3 521	20 654	250 930	21 259	-	4 339	Autres		
367 801	452 942	1 331 297	997 330	18 425	72 091	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration		
85 590	95 582	1 667 145	810 939	16 730	16 247	Achat d'électricité	7	
203 046	156 514	445 308	352 816	6 894	9 821	Amortissement	8	
<b>656 437</b>	<b>705 038</b>	<b>3 443 750</b>	<b>2 161 085</b>	<b>42 049</b>	<b>98 159</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>	
547 338	342 173	1 065 162	1 047 328	13 870	26 303	Bénéfice d'exploitation	10	
3 054	1 000	15 449	18 597	413	1 544	Autres revenus	11	
<b>550 392</b>	<b>343 173</b>	<b>1 080 611</b>	<b>1 065 925</b>	<b>14 283</b>	<b>27 847</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>	
Déductions:								
424 804	170 000	334 574	640 134	5 998	14 523	Intérêt sur la dette à long terme	13	
-	11 660	245 408	8 934	1 724	883	Impôt sur le revenu	14	
2 263	-	111 081	2 280	334	-	Autres déductions	15	
427 067	181 660	691 063	651 348	8 056	15 406	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>	
123 325	161 513	389 548	414 577	6 227	12 441	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>	

**TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998 - Continued**

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>PUBLIC UTILITIES</b>								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	32 208 200	397 978	8 714	-	1 258 537	8 165 902	15 490 594
2	Sale of steam	4 719	-	-	-	4 719	-	-
3	Subsidies	1 448	-	-	-	-	126	-
4	Other	1 361 307	26 266	139	-	23 932	805 653	429 020
<b>5</b>	<b>Total operating revenue</b>	<b>33 575 674</b>	<b>424 244</b>	<b>8 853</b>	<b>-</b>	<b>1 287 188</b>	<b>8 971 681</b>	<b>15 919 614</b>
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	3 680 745	63 064	1 084	-	154 107	1 102 713	1 788 526
	Supplementary employee benefits	411 809	6 307	50	-	22 814	80 529	173 760
	Cost of fuel used	1 865 389	41 018	10	-	276 417	71 105	1 040 000
	Cost of material used	320 805	-	782	-	27 589	192 846	117
	Cost of purchased services	805 562	-	-	-	35 600	571 844	207
	Cost of repair / maintenance	195 945	17 425	-	-	3 838	42 685	-
	Royalty expenses	483 250	3 976	-	-	177	34	119 000
	Indirect taxes	1 226 724	2 000	122	-	32 351	596 263	268 259
	Other	1 773 841	32 416	-	-	9 568	449 121	1 233 980
	Total operations, maintenance and administration	10 764 070	166 206	2 048	-	562 461	3 107 140	4 623 849
7	Electricity purchased	9 211 158	13 500	5 764	-	166 372	586 746	6 853 749
8	Depreciation	4 556 082	48 636	659	-	190 641	1 589 000	1 898 455
<b>9</b>	<b>Total operating expenses</b>	<b>24 531 310</b>	<b>228 342</b>	<b>8 471</b>	<b>-</b>	<b>919 474</b>	<b>5 282 886</b>	<b>13 376 053</b>
10	Operating income	9 044 364	195 902	382	-	367 714	3 688 795	2 543 561
11	Other income	2 636 366	20 300	-	-	1 067	184 711	2 406 000
<b>12</b>	<b>Total income</b>	<b>11 680 730</b>	<b>216 202</b>	<b>382</b>	<b>-</b>	<b>368 781</b>	<b>3 873 506</b>	<b>4 949 561</b>
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	7 508 444	115 346	855	-	298 052	3 025 747	2 707 697
14	Income tax	14 264	-	-	-	-	-	-
15	Other deductions	1 013 986	1 900	245	-	489 699	147 191	324 136
<b>16</b>	<b>Total income deductions</b>	<b>8 536 694</b>	<b>117 246</b>	<b>1 100</b>	<b>-</b>	<b>787 751</b>	<b>3 172 938</b>	<b>3 031 833</b>
<b>17</b>	<b>Net income</b>	<b>3 144 036</b>	<b>98 956</b>	<b>- 718</b>	<b>-</b>	<b>- 418 970</b>	<b>700 568</b>	<b>1 917 728</b>

**TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998 - suite**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
Revenus d'exploitation:							
1 192 662	1 033 058	1 464 888	3 077 092	24 593	94 182	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1 322	-	-	-	Subventions	3
11 113	14 153	44 009	1 339	-	5 683	Autres	4
<b>1 203 775</b>	<b>1 047 211</b>	<b>1 510 219</b>	<b>3 078 431</b>	<b>24 593</b>	<b>99 865</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
171 181	131 897	72 555	172 980	3 203	19 435	Traitements et salaires	
36 280	13 522	12 976	63 153	474	1 944	Avantages sociaux supplémentaires	
20 618	166 016	149 899	72 400	2 154	25 752	Coût du combustible utilisé	
17 001	22 530	20 656	29 188	1 953	8 143	Coût du matériel utilisé	
25 212	11 345	47 481	104 218	1 511	8 144	Coût de services achetés	
9 424	40 086	35 276	46 461	750	-	Coût d'entretien / réparation	
50 518	24 060	15 176	270 309	-	-	Redevances	
41 088	22 832	89 256	174 367	186	-	Impôts indirects	
-3 521	20 654	10 027	17 257	-	4 339	Autres	
367 801	452 942	453 302	950 333	10 231	67 757	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
85 590	95 582	632 976	770 879	-	-	Achat d'électricité	7
203 046	156 514	113 918	341 747	4 816	8 650	Amortissement	8
<b>656 437</b>	<b>705 038</b>	<b>1 200 196</b>	<b>2 062 959</b>	<b>15 047</b>	<b>76 407</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
547 338	342 173	310 023	1 015 472	9 546	23 458	Bénéfice d'exploitation	10
3 054	1 000	190	18 505	-	1 539	Autres revenus	11
<b>550 392</b>	<b>343 173</b>	<b>310 213</b>	<b>1 033 977</b>	<b>9 546</b>	<b>24 997</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
424 804	170 000	121 974	625 826	4 641	13 502	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11 660	-	2 604	-	-	Impôt sur le revenu	14
2 263	-	46 269	2 233	50	-	Autres déductions	15
427 067	181 660	168 243	630 663	4 691	13 502	Total des déductions	16
123 325	161 513	141 970	403 314	4 855	11 495	Bénéfice net	17

**TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998 - Concluded**

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>PRIVATE UTILITIES</b>								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	5 013 269	343 093	80 674	750 802	3 524	59 392	594 911
2	Sale of steam	9 895	-	70	-	-	-	9 825
3	Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4	Other	36 702	2 871	853	5 326	29	246	23 652
<b>5</b>	<b>Total operating revenue</b>	<b>5 059 866</b>	<b>345 964</b>	<b>81 597</b>	<b>756 128</b>	<b>3 553</b>	<b>59 638</b>	<b>628 388</b>
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	305 445	32 959	4 733	77 761	399	3 807	22 042
	Supplementary employee benefits	63 068	3 415	473	10 887	81	1 385	3 320
	Cost of fuel used	594 659	49	4 205	241 047	-	3	162 843
	Cost of material used	104 344	2 092	693	10 472	-	1 322	11 540
	Cost of purchased services	91 855	16 238	6 920	4 778	17	1 018	13 237
	Cost of repair / maintenance	84 446	912	291	17 353	1 071	2 044	5 976
	Royalty expenses	38 423	955	-	874	-	4 049	5
	Indirect taxes	117 051	8 623	1 361	6 493	97	2 825	16 011
	Other	348 549	2 445	15 994	23 667	23	1 602	59 913
	Total operations, maintenance and administration	1 747 840	67 688	34 670	393 332	1 688	18 055	294 887
7	Electricity purchased	1 452 009	192 289	23 002	16 279	390	13 842	99 001
8	Depreciation	538 543	29 405	7 099	91 096	191	2 920	62 124
<b>9</b>	<b>Total operating expenses</b>	<b>3 738 392</b>	<b>289 382</b>	<b>64 771</b>	<b>500 707</b>	<b>2 269</b>	<b>34 817</b>	<b>456 012</b>
10	Operating income	1 321 474	56 582	16 826	255 421	1 284	24 821	172 376
11	Other income	53 854	1 654	180	-	114	46	36 091
<b>12</b>	<b>Total income</b>	<b>1 375 328</b>	<b>58 236</b>	<b>17 006</b>	<b>255 421</b>	<b>1 398</b>	<b>24 867</b>	<b>208 467</b>
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	449 787	24 824	8 054	125 113	-	3 636	58 874
14	Income tax	336 943	17 115	3 739	13 480	659	8 419	39 186
15	Other deductions	116 126	1 979	-27	20 103	-	-	28 928
<b>16</b>	<b>Total income deductions</b>	<b>902 856</b>	<b>43 918</b>	<b>11 766</b>	<b>158 696</b>	<b>659</b>	<b>12 055</b>	<b>126 988</b>
<b>17</b>	<b>Net income</b>	<b>472 472</b>	<b>14 318</b>	<b>5 240</b>	<b>96 725</b>	<b>739</b>	<b>12 812</b>	<b>81 479</b>

**TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998 - fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
						<b>SERVICES PRIVÉS</b>	
						Revenus d'exploitation:	
-	-	2 998 690	126 349	31 326	24 508	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subventions	3
-	-	3	3 633	-	89	Autres	4
-	-	<b>2 998 693</b>	<b>129 982</b>	<b>31 326</b>	<b>24 597</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
						Frais d'exploitation:	
						Exploitation, entretien & admin.	6
-	-	144 518	15 026	2 566	1 634	Traitements et salaires	
-	-	37 152	6 001	231	123	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	184 162	7	1 894	449	Coût du combustible utilisé	
-	-	75 725	-	1 762	738	Coût du matériel utilisé	
-	-	44 623	3 854	700	470	Coût de services achetés	
-	-	55 432	376	800	191	Coût d'entretien / réparation	
-	-	24 998	7 542	-	-	Redevances	
-	-	70 482	10 189	241	729	Impôts indirects	
-	-	240 903	4 002	-	-	Autres	
-	-	877 995	46 997	8 194	4 334	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
-	-	1 034 169	40 060	16 730	16 247	Achat d'électricité	7
-	-	331 390	11 069	2 078	1 171	Amortissement	8
-	-	<b>2 243 554</b>	<b>98 126</b>	<b>27 002</b>	<b>21 752</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
-	-	755 139	31 856	4 324	2 845	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	15 259	92	413	5	Autres revenus	11
-	-	<b>770 398</b>	<b>31 948</b>	<b>4 737</b>	<b>2 850</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
						Déductions:	
-	-	212 600	14 308	1 357	1 021	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	245 408	6 330	1 724	883	Impôt sur le revenu	14
-	-	64 812	47	284	-	Autres déductions	15
-	-	<b>522 820</b>	<b>20 685</b>	<b>3 365</b>	<b>1 904</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
-	-	<b>247 578</b>	<b>11 263</b>	<b>1 372</b>	<b>946</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

**TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1998**

No	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>Total utilities:</b>								
1	Municipal	642 664	9 600	24	6 493	27	279 874	113 525
2	Provincial	687 887	1 023	1 459	-	32 421	319 214	159 134
3	Federal	13 224	-	-	-	-	-	11 611
4	<b>TOTAL TAXES</b>	<b>1 343 775</b>	<b>10 623</b>	<b>1 483</b>	<b>6 493</b>	<b>32 448</b>	<b>599 088</b>	<b>284 270</b>
5	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100</b>	<b>0.79</b>	<b>0.11</b>	<b>0.48</b>	<b>2.41</b>	<b>44.58</b>	<b>21.15</b>
<b>Public utilities:</b>								
1	Municipal	570 258	1 000	24	-	-	277 049	99 259
2	Provincial	645 466	1 000	98	-	32 351	319 214	158 000
3	Federal	11 000	-	-	-	-	-	11 000
4	<b>TOTAL TAXES</b>	<b>1 226 724</b>	<b>2 000</b>	<b>122</b>	<b>-</b>	<b>32 351</b>	<b>596 263</b>	<b>268 259</b>
5	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100</b>	<b>0.16</b>	<b>0.01</b>	<b>0.00</b>	<b>2.64</b>	<b>48.61</b>	<b>21.87</b>
<b>Private utilities:</b>								
1	Municipal	72 406	8 600	-	6 493	27	2 825	14 266
2	Provincial	42 421	23	1 361	-	70	-	1 134
3	Federal	2 224	-	-	-	-	-	611
4	<b>TOTAL TAXES</b>	<b>117 051</b>	<b>8 623</b>	<b>1 361</b>	<b>6 493</b>	<b>97</b>	<b>2 825</b>	<b>16 011</b>
5	<b>PER CENT OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100</b>	<b>7.37</b>	<b>1.16</b>	<b>5.55</b>	<b>0.08</b>	<b>2.41</b>	<b>13.68</b>



**TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Total des services:</b>							
8 452	22 832	122 261	78 420	427	729	Municipales	1
32 636	-	35 864	106 136	-	-	Provinciales	2
-	-	1 613	-	-	-	Fédérales	3
41 088	22 832	159 738	184 556	427	729	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>3.06</b>	<b>1.70</b>	<b>11.89</b>	<b>13.73</b>	<b>0.03</b>	<b>0.05</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services publics:</b>							
8 452	22 832	89 256	72 200	186	-	Municipales	1
32 636	-	-	102 167	-	-	Provinciales	2
-	-	-	-	-	-	Fédérales	3
41 088	22 832	89 256	174 367	186	-	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>3.35</b>	<b>1.86</b>	<b>7.28</b>	<b>14.21</b>	<b>0.02</b>	<b>0.00</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services privés:</b>							
-	-	33 005	6 220	241	729	Municipales	1
-	-	35 864	3 969	-	-	Provinciales	2
-	-	1 613	-	-	-	Fédérales	3
-	-	70 482	10 189	241	729	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>60.21</b>	<b>8.70</b>	<b>0.21</b>	<b>0.62</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Canada</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	539,441,723	542,739,505	555,873,023	556,970,900	544,900,045
2 Exports	50,919,449	43,443,729	43,838,727	45,230,315	44,611,733
3 Imports	7,004,782	7,421,888	6,182,557	9,499,022	17,276,581
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
<b>5 Total supply</b>	<b>495,527,056</b>	<b>506,717,664</b>	<b>518,216,853</b>	<b>521,239,607</b>	<b>517,564,893</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	29,065,984	31,561,917	30,238,540	32,613,191	33,674,536
7 Pulp and paper	53,199,050	55,888,646	45,295,520	56,744,673	55,800,581
8 Iron and steel	8,911,173	8,845,729	8,353,554	9,400,318	9,986,841
9 Smelting and refining, non-ferrous	47,365,352	47,473,115	28,011,137	49,887,263	50,836,632
10 Cement	1,804,285	1,861,950	1,853,586	1,904,435	1,942,169
11 Petroleum refining	5,015,757	4,889,882	5,050,732	5,154,052	5,170,663
12 Chemicals	17,707,492	19,259,709	16,639,202	18,008,088	18,575,686
13 Other manufacturing	34,898,206	35,318,982	35,019,041	36,729,229	37,423,645
14 Total manufacturing	168,901,315	173,538,013	140,222,772	177,828,058	179,736,217
15 Total industrial	197,967,299	205,099,930	170,461,312	210,441,249	213,410,753
16 Pipelines	2,861,486	3,044,339	2,999,084	3,430,303	4,391,014
17 Urban transit	822,196	831,075	840,200	826,136	793,999
18 Street lighting	2,232,563	2,153,922	2,076,165	2,068,483	2,078,129
19 Agriculture	9,576,058	9,389,910	9,821,884	9,907,017	9,759,434
20 Residential	132,882,011	131,610,044	135,245,030	134,489,198	129,321,753
21 Public administration	10,832,104	11,211,461	11,157,828	11,336,247	11,074,162
22 Commercial and other institutional	100,676,992	103,642,151	104,228,218	107,911,290	106,669,358
23 Producer consumption	37,676,347	39,734,832	43,713,192	40,829,684	40,066,291
<b>24 Total disposal</b>	<b>495,527,056</b>	<b>506,717,664</b>	<b>518,216,853</b>	<b>521,239,607</b>	<b>517,564,893</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		
					<b>Atlantic provinces - Provinces atlantiques</b>	
					<b>MW.h</b>	
					<b><u>DISPONIBILITÉ</u></b>	
64,181,174	60,290,069	62,456,913	69,061,350	74,763,852	Production	1
2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	4,394,961	Exportations	2
143,672	63,420	96,338	44,788	130,257	Importations	3
-25,890,263	-20,264,377	-22,770,725	-27,237,450	-32,977,983	Transferts inter-régions	4
<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>37,521,165</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b><u>ÉCOULEMENT</u></b>	
2,989,504	3,069,407	3,036,542	3,082,901	2,948,083	Minier	6
7,208,167	7,513,833	6,019,370	7,981,412	7,771,613	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
x	x	x	x	x	Manufacturier - autres	13
10,370,091	10,925,927	9,391,105	11,337,826	11,449,946	Total manufacturier	14
13,359,595	13,995,334	12,427,647	14,420,727	14,398,029	Total industriel	15
-	-	-	-	-	Pipelines	16
3,053	2,055	1,519	-	-	Transport en commun	17
206,524	201,078	186,823	185,868	202,411	Éclairage des rues	18
232,652	228,327	234,287	239,740	271,172	Agriculture	19
11,770,618	11,572,282	11,833,253	12,113,087	11,601,563	Résidentiel	20
549,412	579,673	566,691	919,359	973,920	Administration publique	21
6,835,959	6,901,326	6,999,840	7,003,215	7,223,356	Commerces et autres institutions	22
2,995,958	2,916,729	2,864,422	3,058,177	2,850,714	Autoconsommation	23
<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>37,521,165</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	38,482,589	37,910,514	36,773,278	41,747,654	44,947,145
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-27,446,345	-26,720,909	-25,778,955	-30,323,522	-34,154,577
<b>5 Total supply</b>	<b>11,036,244</b>	<b>11,189,605</b>	<b>10,994,323</b>	<b>11,424,132</b>	<b>10,792,568</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	2,174,036	2,188,823	2,091,585	2,209,883	2,111,363
7 Pulp and paper	2,309,964	2,309,666	1,813,754	2,379,023	1,944,047
8 Iron and steel	-	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x	x
13 Other manufacturing	121,627	132,930	135,202	155,666	169,702
<b>14 Total manufacturing</b>	<b>2,563,103</b>	<b>2,653,637</b>	<b>2,196,261</b>	<b>2,798,808</b>	<b>2,324,693</b>
<b>15 Total industrial</b>	<b>4,737,139</b>	<b>4,842,460</b>	<b>4,287,846</b>	<b>5,008,691</b>	<b>4,436,056</b>
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	3,053	2,055	1,519	-	-
18 Street lighting	52,564	51,861	48,368	51,112	47,127
19 Agriculture	14,788	14,611	14,703	14,373	15,177
20 Residential	3,092,365	3,030,298	3,053,822	3,196,474	3,079,816
21 Public administration	279,558	318,928	295,067	281,765	279,769
22 Commercial and other institutional	1,689,287	1,647,956	1,643,393	1,670,641	1,651,854
23 Producer consumption	1,167,490	1,281,436	1,193,081	1,201,076	1,282,769
<b>24 Total disposal</b>	<b>11,036,244</b>	<b>11,189,605</b>	<b>10,994,323</b>	<b>11,424,132</b>	<b>10,792,568</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>						
MW.h						
<b>DISPONIBILITÉ</b>						
40,038	21,752	8,805	20,926	2,594	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
775,490	815,051	886,214	905,110	946,257	Transferts inter-régions	4
<b>815,528</b>	<b>836,803</b>	<b>895,019</b>	<b>926,036</b>	<b>948,851</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
<b>ÉCOULEMENT</b>						
-	-	-	-	80	Minier	6
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	-	Fonde et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
x	x	x	x	x	Manufacturier - autres	13
87,240	97,537	113,587	114,131	125,228	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
87,240	97,537	113,587	114,131	125,308	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
5,363	5,667	5,784	5,749	5,751	Éclairage des rues	18
74,667	73,738	76,462	77,562	107,189	Agriculture	19
256,110	259,192	269,093	272,263	256,074	Résidentiel	20
-	-	-	47,974	47,536	Administration publique	21
324,315	327,086	356,472	330,469	330,622	Commerces et autres institutions	22
67,833	73,583	73,199	77,888	76,371	Autoconsommation	23
<b>815,528</b>	<b>836,803</b>	<b>895,019</b>	<b>926,036</b>	<b>948,851</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
<b>MW.h</b>					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	9,767,394	9,571,051	10,191,806	10,513,283	10,779,647
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	213,170	480,508	-6,296	-159,529	-87,686
<b>5 Total supply</b>	<b>9,980,564</b>	<b>10,051,559</b>	<b>10,185,510</b>	<b>10,353,754</b>	<b>10,691,961</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	154,253	159,880	159,520	157,094	155,909
7 Pulp and paper	1,638,041	1,606,718	1,280,339	1,755,412	1,663,150
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	150,774	141,058	133,734	137,443	146,025
12 Chemicals	5,864	7,520	11,987	12,792	41,807
13 Other manufacturing	718,450	726,477	807,514	804,466	965,542
<b>14 Total manufacturing</b>	<b>2,836,818</b>	<b>2,886,144</b>	<b>2,497,579</b>	<b>2,922,495</b>	<b>3,120,366</b>
<b>15 Total industrial</b>	<b>2,991,071</b>	<b>3,046,024</b>	<b>2,657,099</b>	<b>3,079,589</b>	<b>3,276,275</b>
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-	-
18 Street lighting	61,225	60,089	42,347	43,259	62,851
19 Agriculture	57,428	55,148	55,772	55,103	54,846
20 Residential	3,570,308	3,500,706	3,586,519	3,613,294	3,483,526
21 Public administration	269,854	260,745	271,624	247,946	306,492
22 Commercial and other institutional	2,407,810	2,481,557	2,469,341	2,599,401	2,848,691
23 Producer consumption	622,868	647,290	683,742	715,162	659,280
<b>24 Total disposal</b>	<b>9,980,564</b>	<b>10,051,559</b>	<b>10,185,510</b>	<b>10,353,754</b>	<b>10,691,961</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		
					<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
15,891,153	12,786,752	15,483,024	16,779,487	19,034,466	Production	1
2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	4,394,961	Exportations	2
143,672	63,420	96,338	44,788	130,257	Importations	3
567,422	5,160,973	2,128,312	2,340,491	318,023	Transferts inter-régions	4
<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>15,236,251</b>	<b>15,087,785</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
661,215	720,704	785,437	715,924	680,731	Minier	6
3,260,162	3,597,449	2,925,277	3,846,977	4,164,416	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
961,510	987,447	1,009,655	948,966	1,046,628	Manufacturier - autres	13
4,882,930	5,288,609	4,583,678	5,502,392	5,879,659	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
5,544,145	6,009,313	5,369,115	6,218,316	6,560,390	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
87,372	83,461	90,324	85,748	86,682	Éclairage des rues	18
85,769	84,830	87,350	92,702	93,960	Agriculture	19
4,851,835	4,782,086	4,923,819	5,031,056	4,782,147	Résidentiel	20
-	-	-	341,674	340,123	Administration publique	21
2,414,547	2,444,727	2,530,634	2,402,704	2,392,189	Commerces et autres institutions	22
1,137,767	914,420	914,400	1,064,051	832,294	Autoconsommation	23
<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>15,236,251</b>	<b>15,087,785</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Québec</b>					
	<b>MW.h</b>				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	163,600,723	173,097,606	171,385,757	166,255,445	154,955,034
2 Exports	17,336,984	16,873,686	15,250,614	11,844,878	13,058,300
3 Imports	27,849	838,231	545,600	902,485	2,211,822
4 Inter-regional transfers	25,494,373	19,805,845	22,713,993	27,177,983	32,023,028
<b>5 Total supply</b>	<b>171,785,961</b>	<b>176,867,996</b>	<b>179,394,736</b>	<b>182,491,035</b>	<b>176,131,584</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	2,826,159	2,953,668	2,877,005	2,947,204	2,818,838
7 Pulp and paper	18,930,076	20,220,682	18,614,919	21,350,771	21,080,297
8 Iron and steel	2,582,413	2,737,107	2,788,731	3,019,050	3,049,392
9 Smelting and refining, non-ferrous	37,431,411	37,090,529	24,093,484	39,464,586	40,008,543
10 Cement	411,939	425,123	414,125	400,186	404,111
11 Petroleum refining	1,091,254	1,107,294	1,120,200	1,099,095	1,157,610
12 Chemicals	4,437,139	4,935,147	4,575,281	4,767,987	4,769,717
13 Other manufacturing	10,779,318	10,908,941	11,226,607	11,338,280	11,000,760
<b>14 Total manufacturing</b>	<b>75,663,550</b>	<b>77,424,823</b>	<b>62,833,347</b>	<b>81,439,955</b>	<b>81,470,430</b>
<b>15 Total industrial</b>	<b>78,489,709</b>	<b>80,378,491</b>	<b>65,710,352</b>	<b>84,387,159</b>	<b>84,289,268</b>
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	331,289	322,420	309,685	296,002	272,906
18 Street lighting	716,005	653,886	595,258	576,774	572,282
19 Agriculture	1,737,521	1,694,688	1,752,201	1,829,671	1,771,969
20 Residential	49,812,710	49,079,457	50,520,973	51,294,059	47,754,334
21 Public administration	5,914,332	6,154,330	6,125,436	6,168,043	5,883,014
22 Commercial and other institutional	24,087,864	24,689,634	24,269,446	24,984,835	24,595,005
23 Producer consumption	10,696,531	13,895,090	13,341,415	12,954,492	10,992,806
<b>24 Total disposal</b>	<b>171,785,961</b>	<b>176,867,996</b>	<b>179,394,736</b>	<b>182,491,035</b>	<b>176,131,584</b>



**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		Ontario
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
152,429,249	151,017,897	148,274,104	147,062,729	142,099,159	Production	1
13,372,973	10,209,586	7,403,289	7,315,863	5,675,911	Exportations	2
1,386,703	1,658,658	2,759,713	4,709,993	7,810,478	Importations	3
763,575	1,036,648	668,182	571,859	1,393,454	Transferts inter-régions	4
<b>141,206,554</b>	<b>143,503,617</b>	<b>144,298,710</b>	<b>145,028,718</b>	<b>145,627,180</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,966,860	3,242,913	3,018,120	3,165,566	3,155,234	Minier	6
8,163,848	8,931,753	6,653,639	9,154,216	8,523,015	Pâtes et papier	7
5,220,413	4,978,895	4,616,577	5,453,853	5,918,456	Sidérurgie	8
2,123,516	2,328,085	2,362,361	2,275,012	2,362,701	Fonte et affinage, non-ferreux	9
763,253	769,123	789,184	846,202	854,784	Fabricants de ciment	10
1,633,020	1,484,444	1,550,616	1,591,782	1,718,722	Raffinage pétrolier	11
4,740,128	5,085,506	4,498,539	4,117,742	4,704,057	Produits chimiques	12
16,669,786	16,954,384	15,893,493	17,162,691	17,425,987	Manufacturier - autres	13
39,313,964	40,532,190	36,364,409	40,601,498	41,507,722	Total manufacturier	14
42,280,824	43,775,103	39,382,529	43,767,064	44,662,956	Total industriel	15
198,796	216,696	209,497	213,357	481,364	Pipelines	16
331,131	346,982	358,331	350,486	356,496	Transport en commun	17
669,459	638,363	647,124	646,825	643,630	Éclairage des rues	18
2,806,457	2,713,887	2,741,180	2,763,524	2,733,317	Agriculture	19
42,844,643	41,811,365	41,861,491	40,876,892	40,373,539	Résidentiel	20
3,005,870	3,133,214	3,063,839	2,870,610	2,690,306	Administration publique	21
39,620,217	40,480,801	41,384,999	43,310,832	42,112,162	Commerces et autres institutions	22
9,449,157	10,387,206	10,009,837	10,229,128	11,573,410	Autoconsommation	23
<b>141,206,554</b>	<b>143,503,617</b>	<b>144,298,710</b>	<b>145,028,718</b>	<b>145,627,180</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Manitoba</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	28,501,349	29,285,558	31,218,992	33,660,691	31,724,132
2 Exports	8,665,950	9,034,204	9,733,381	11,689,472	11,857,229
3 Imports	41,578	56,119	86,351	45,634	2,244,910
4 Inter-regional transfers	-835,803	-600,268	-988,220	-1,144,159	-1,415,688
5 Total supply	19,041,174	19,707,205	20,583,742	20,872,694	20,696,125
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	494,020	542,209	535,985	627,061	607,748
7 Pulp and paper	540,478	544,850	467,297	581,306	607,128
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x	x
13 Other manufacturing	1,544,841	1,467,553	1,555,700	1,636,075	1,733,178
14 Total manufacturing	4,580,098	4,585,618	4,498,261	4,652,459	4,816,381
15 Total industrial	5,074,118	5,127,827	5,034,246	5,279,520	5,424,129
16 Pipelines	514,813	563,261	584,142	610,586	811,998
17 Urban transit	2,700	2,679	2,619	1,023	-
18 Street lighting	86,282	81,061	79,967	77,964	78,225
19 Agriculture	1,308,993	1,364,969	1,453,667	1,423,144	1,308,899
20 Residential	5,187,151	5,368,230	5,570,966	5,377,160	5,016,248
21 Public administration	419,766	392,255	416,582	416,541	414,394
22 Commercial and other institutional	3,216,681	3,360,047	3,414,379	3,486,526	3,582,836
23 Producer consumption	3,230,637	3,446,778	3,758,278	4,200,230	4,059,396
24 Total disposal	19,041,141	19,707,107	20,583,710	20,872,694	20,696,125

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	Saskatchewan	
					MW.h	
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
15,420,206	16,346,610	16,518,182	16,836,487	16,961,068	Production	1
62,688	149,502	297,367	244,579	302,161	Exportations	2
128,191	64,619	79,105	231,152	496,333	Importations	3
346,884	-157,515	512,854	658,242	843,378	Transferts inter-régions	4
<b>15,832,593</b>	<b>16,104,212</b>	<b>16,812,774</b>	<b>17,481,302</b>	<b>17,998,618</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
2,880,466	3,030,493	2,816,671	3,468,744	3,738,336	Minier	6
873,430	885,974	664,169	889,924	728,102	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
515,350	515,488	628,590	789,587	1,112,965	Manufacturier - autres	13
<b>2,341,319</b>	<b>2,377,599</b>	<b>2,217,232</b>	<b>2,653,899</b>	<b>2,872,262</b>	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
5,221,785	5,408,092	5,033,903	6,122,643	6,610,598	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
839,500	949,611	859,255	1,157,779	1,644,100	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
66,700	65,912	66,161	66,452	65,608	Éclairage des rues	18
1,432,139	1,367,170	1,444,258	1,475,329	1,261,810	Agriculture	19
2,609,987	2,613,527	2,738,365	2,695,954	2,611,422	Résidentiel	20
-	-	-	-	177,880	Administration publique	21
3,875,437	4,664,402	4,177,661	4,355,238	3,799,124	Commerces et autres institutions	22
1,787,078	1,035,596	1,997,594	1,607,907	1,828,076	Autoconsommation	23
<b>15,832,626</b>	<b>16,104,310</b>	<b>16,812,806</b>	<b>17,481,302</b>	<b>17,998,618</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Alberta</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	52,361,305	52,452,681	52,010,339	54,033,661	55,623,775
2 Exports	-	-	15,000	141,463	61,520
3 Imports	2,769	2,443	3,822	53,788	71,103
4 Inter-regional transfers	-2,133,585	-976,915	1,668,228	1,237,784	854,296
<b>5 Total supply</b>	<b>50,230,489</b>	<b>51,478,209</b>	<b>53,667,389</b>	<b>55,183,770</b>	<b>56,487,654</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	13,760,901	14,580,043	14,975,792	16,198,682	16,914,045
7 Pulp and paper	2,892,694	2,938,456	2,272,639	3,252,708	3,284,308
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	1,177,446	1,198,667	1,235,308	1,260,562	1,240,710
12 Chemicals	5,615,009	5,895,135	4,462,420	5,822,527	5,797,627
13 Other manufacturing	1,455,273	1,502,600	1,581,835	1,658,203	1,577,884
<b>14 Total manufacturing</b>	<b>11,829,569</b>	<b>12,204,997</b>	<b>10,142,159</b>	<b>12,646,874</b>	<b>12,561,073</b>
<b>15 Total industrial</b>	<b>25,590,470</b>	<b>26,785,040</b>	<b>25,117,951</b>	<b>28,845,556</b>	<b>29,475,118</b>
16 Pipelines	1,192,218	1,212,039	1,218,003	1,324,843	1,354,178
17 Urban transit	54,020	52,807	56,613	66,688	50,968
18 Street lighting	261,166	268,493	272,597	277,155	275,866
19 Agriculture	1,679,965	1,646,613	1,808,504	1,812,911	1,708,746
20 Residential	6,268,364	6,297,312	6,540,666	6,468,349	6,612,050
21 Public administration	257,719	263,197	286,067	255,588	248,176
22 Commercial and other institutional	11,120,810	11,271,292	11,459,285	12,101,720	12,643,145
23 Producer consumption	3,805,757	3,681,416	3,825,512	4,030,960	4,119,407
<b>24 Total disposal</b>	<b>50,230,489</b>	<b>51,478,209</b>	<b>53,667,389</b>	<b>55,183,770</b>	<b>56,487,654</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		
					<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
62,070,365	59,053,785	72,673,476	68,883,269	67,770,299	Production	1
9,000,042	3,484,443	8,043,786	10,065,545	9,261,651	Exportations	2
5,274,020	4,738,398	2,611,628	3,511,182	4,311,678	Importations	3
2,254,819	1,156,582	-1,804,312	-1,264,259	-720,485	Transferts inter-régions	4
<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,064,647</b>	<b>62,099,841</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,954,199	3,656,886	2,725,178	2,660,044	3,179,747	Minier	6
14,590,357	14,853,098	10,603,487	13,534,336	13,806,118	Pâtes et papier	7
24,187	27,078	25,977	26,637	22,993	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
1,401,325	1,715,345	1,614,075	1,808,779	1,764,847	Produits chimiques	12
2,044,811	2,027,130	2,069,277	2,124,278	2,269,222	Manufacturier - autres	13
24,799,733	25,483,854	14,776,259	24,495,547	25,058,403	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
27,753,932	29,140,740	17,501,437	27,155,591	28,238,150	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
116,159	102,732	128,187	123,738	99,374	Pipelines	16
100,003	104,132	111,433	111,937	113,629	Transport en commun	17
217,224	235,762	218,941	227,672	230,173	Éclairage des rues	18
378,331	374,256	387,787	362,698	703,521	Agriculture	19
14,126,394	14,599,223	15,900,558	15,395,652	15,095,595	Résidentiel	20
685,005	688,792	699,213	706,106	686,472	Administration publique	21
11,571,333	11,938,746	12,179,360	12,325,134	12,367,687	Commerces et autres institutions	22
5,650,781	4,279,939	7,782,400	4,656,119	4,565,240	Autoconsommation	23
<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,064,647</b>	<b>62,099,841</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Yukon</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	299,271	386,618	499,955	374,682	312,902
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
<b>5 Total supply</b>	<b>299,271</b>	<b>386,618</b>	<b>499,955</b>	<b>374,682</b>	<b>312,902</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	9,650	95,982	179,100	75,801	20,759
7 Pulp and paper	-	-	-	-	-
8 Iron and steel	-	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	-	-	-	-	-
11 Petroleum refining	-	-	-	-	-
12 Chemicals	-	-	-	-	-
13 Other manufacturing	-	-	-	-	-
14 Total manufacturing	-	-	-	-	-
<b>15 Total industrial</b>	<b>9,650</b>	<b>95,982</b>	<b>179,100</b>	<b>75,801</b>	<b>20,759</b>
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-	-
18 Street lighting	3,394	3,554	3,662	3,667	3,841
19 Agriculture	-	-	-	-	-
20 Residential	116,379	118,660	128,011	120,825	117,940
21 Public administration	-	-	-	-	-
22 Commercial and other institutional	126,962	130,713	135,813	137,656	136,876
23 Producer consumption	42,886	37,709	52,245	36,733	33,486
<b>24 Total disposal</b>	<b>299,271</b>	<b>386,618</b>	<b>499,955</b>	<b>374,682</b>	<b>312,902</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998		
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>						
<b>MW.h</b>						
<b><u>DISPONIBILITÉ</u></b>						
578,081	808,681	835,305	802,586	689,824	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
<b>578,081</b>	<b>808,681</b>	<b>835,305</b>	<b>802,586</b>	<b>689,824</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
<b><u>ÉCOULEMENT</u></b>						
184,225	390,316	74,147	387,188	291,746	Minier	6
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
2,991	3,005	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
-	-	-	-	-	Produits chimiques	12
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	13
2,991	3,005	-	-	-	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
187,216	393,321	74,147	387,188	291,746	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
5,809	5,813	5,632	6,106	6,093	Éclairage des rues	18
-	-	-	-	-	Agriculture	19
145,765	149,988	150,747	147,220	139,062	Résidentiel	20
-	-	-	-	-	Administration publique	21
221,729	205,190	207,435	206,134	209,167	Commerces et autres institutions	22
17,562	54,369	81,489	55,938	43,756	Autoconsommation	23
<b>578,081</b>	<b>808,681</b>	<b>835,305</b>	<b>802,586</b>	<b>689,824</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

## Methodology and Data Quality

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

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

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of major electric utilities in Canada. The response rate for the survey is over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue 57-206-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 (code 2211 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, no. 12-501-XPE au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur les établissements industriels qui ont des capacités de production.

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

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès des principaux services d'électricité au Canada. Le taux de réponse à cette enquête s'établit à plus de 95%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'énergie électrique. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication *Centrales d'énergie électrique*, no. 57-206-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 relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.



## Glossary of Terms

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

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

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

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

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

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

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

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

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

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

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

**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.

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

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

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

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

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connections.

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

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

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

**Kilowatt (KW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1000 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; 1,000 kilowatts.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto: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:

Your personal information is protected by the **Privacy Act**.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL

Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes  and/or market research,  check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

GRAND TOTAL

PF099000

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## 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 \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

▶ \*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI \_\_\_\_\_ et leur code de référence RI \_\_\_\_\_

▶ \*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions  ou des études de marché,  cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE 1 800 267-6677 or FAX 1 877 287-4369.** You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régionale de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)