



Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue

# Electric Power Generating Stations

1998

# Centrales d'énergie électrique

1998



## Data in many forms

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

## How to obtain more information

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

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

You can also visit our World Wide Web site:

<http://www.statcan.ca>

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

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line (Canada and United States)	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription Information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada, the cost is US \$30.00.

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.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

National enquiries line	1 800 263-1136
Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

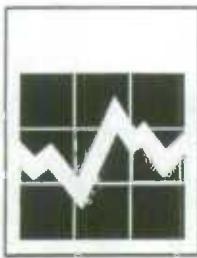
### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n°57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30.00\$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30.00\$ US.

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

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Electric Power Generating Stations

1998

Statistique Canada

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

# Centrales d'énergie électrique

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 License  
Services, Marketing Division, Statistics Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 1999

Catalogue no. 57-206-XPB  
Frequency: Annual  
ISSN 1198-4856  
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,  
mécanique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de  
recouvrement sans l'autorisation écrite préalable  
des Services de concession des droits de  
licence, Division du marketing, Statistique  
Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 1999

N° 57-206-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle  
ISSN 1198-4856  
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.

## Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés 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.

## Metric Measures

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

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

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

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

## Mesures métriques

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

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

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

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

## 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
- **Lucie Cloutier**, Senior Economist, Energy Section  
(613) 951-5706

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.



## 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
- **Lucie Cloutier**, économiste principale, Section de l'énergie  
(613) 951-5706

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

### Highlights

### Selected Publications

### Data Quality and Methodology

### Table

1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1998
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1998
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998
9. Non-conventional Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998

## Table des matières

Page	Page	
5	Faits saillants	5
6	Publications connexes	6
7	Qualité des données et méthodologie	7
Tableau		
8	1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1998	8
10	2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998	10
12	3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998	12
19	4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998	19
45	5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998	45
58	6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998	58
68	7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1998	68
74	8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998	74
75	9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelles, par province ou territoire et centrale, 1998	75



## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1998 was 109 984 MW, a decrease of 2.3% over the 1997 figure of 112 607 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 2.8% to 90 941 MW, the capacity of private utilities increased slightly by 0.8% to 12 484 MW. Industrial generating capacity has also declined by 1.4% to 6 649 MW. Public utilities account for 82.7% of Canada's generating capacity.
- Ontario is the province with the largest decline in generating capacity, down by 8.6% to 29 530 MW. The closure of Ontario Hydro's Bruce A nuclear unit and the decline in generating capacity of Bruce B are the main reasons for the decline. The largest increase occurred in the Northwest Territories, where generating capacity went up by 2.7 % to 251 MW.
- The creation of Trans-Canada Power, a legal partner of Trans-Canada Pipeline, is the main reason for the decrease in industrial generating capacity. Stations that were originally in the industrial sector are now in the private utility sector. Industrial generating capacity would have increased by 1.9% if these stations had not been reclassified.
- The largest new station presented in this listing is the ATCO Power Ltd in Primrose, Alberta. This plant has a capacity of 85 MW generated by a combustion turbine and is powered by natural gas.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the BHP Diamonds Inc. at Ekati in the Northwest Territories. It has a generating capacity of 22 MW.

## Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1998 était de 109 984 MW, en baisse de 2,3% comparativement au niveau de 112 607 MW en 1997.
- Tandis que la puissance de production des services publics a subi une diminution de 2,8% pour atteindre 90 941 MW, la puissance des services privés a légèrement augmenté de 0,8% pour se chiffrer à 12 484 MW. La puissance de production des industries a aussi diminué de 1,4% pour se chiffrer à 6 649 MW. Les services publics fournissent 82,7% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 8,6% pour une puissance totale de 29 530 MW. La fermeture de l'unité nucléaire Bruce A d'Hydro-Ontario et la diminution de capacité de Bruce B sont les causes principales de cette baisse. Les Territoires du Nord-Ouest ont enregistré la plus forte augmentation avec une hausse de la puissance de production de 2,7% pour atteindre 251 MW.
- La création de Trans-Canada Power, un partenaire légal de Trans-Canada Pipeline, est la cause principale de la baisse de la puissance de production industrielle. Les centrales qui étaient auparavant codées dans le secteur industriel se retrouvent maintenant dans le secteur des services privés. La puissance de production industrielle aurait augmenté de 1,9% si ces stations n'auraient pas été reclassifiées.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale ATCO Power Ltd à Primrose en Alberta. Cette centrale possède une capacité de 85 MW produite par une turbine à combustion alimentée au gaz naturel.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de la mine BHP Diamonds Inc. à Ekati dans les Territoires du Nord-Ouest. Sa puissance est de 22 MW.

**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-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	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-XPB	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-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique
<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>		
<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>		
<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>		

To order a publication you may telephone 1-613- 951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1998 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

## Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1998. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

## Definitions

**Capacity:** The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

**Combustion Turbine:** Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

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

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

**Internal Combustion:** Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

**Steam Plant:** Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

**Non Conventional Generation:** This new category includes wind and tidal production that was previously included in hydro production. Table 9 details this category.

## Définitions

**Capacité:** La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

**Turbine à combustion:** Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

**Service d'électricité:** Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

**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.

**Combustion interne:** Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

**Usine de vapeur:** Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

**Génération non-conventionnelle:** Cette nouvelle catégorie comprend la production de source marémotrice et éolienne qui auparavant était inclue dans la production hydroélectrique. Le tableau 9 détaille cette catégorie.

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

	Canada	Newfound-land Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<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
Total thermal	42 946 350	672 556	116 586	1 903 110	3 645 750	2 471 900	21 496 110
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>109 983 695</b>	<b>7 343 743</b>	<b>116 586</b>	<b>2 306 260</b>	<b>4 565 040</b>	<b>35 097 763</b>	<b>29 530 177</b>
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.68	0.11	2.10	4.15	31.91	26.85
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997</b>	<b>112 607 267</b>	<b>7 325 520</b>	<b>120 586</b>	<b>2 380 145</b>	<b>4 577 640</b>	<b>34 968 428</b>	<b>32 302 937</b>
% 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
Total thermal	31 322 009	672 556	11 136	-	3 449 338	2 268 500	19 363 900
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>90 941 066</b>	<b>7 040 076</b>	<b>11 136</b>	<b>-</b>	<b>4 315 148</b>	<b>31 511 390</b>	<b>26 642 252</b>
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.74	0.01	0.00	4.74	34.65	29.30
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997</b>	<b>93 571 288</b>	<b>7 028 148</b>	<b>11 136</b>	<b>-</b>	<b>4 327 748</b>	<b>31 432 655</b>	<b>29 433 362</b>
% 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
Total thermal	9 188 370	-	105 450	1 855 600	1 000	105 700	1 432 600
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>12 483 731</b>	<b>224 217</b>	<b>105 450</b>	<b>2 252 900</b>	<b>37 040</b>	<b>977 198</b>	<b>1 929 810</b>
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.80	0.84	18.05	0.30	7.83	15.46
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997</b>	<b>12 386 841</b>	<b>217 922</b>	<b>109 450</b>	<b>2 326 785</b>	<b>37 040</b>	<b>926 598</b>	<b>1 832 960</b>
% 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
Total thermal	2 435 971	-	-	47 510	195 412	97 700	699 610
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>6 558 898</b>	<b>79 450</b>	<b>-</b>	<b>53 360</b>	<b>212 852</b>	<b>2 609 175</b>	<b>958 115</b>
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.21	0.00	0.81	3.25	39.78	14.61
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997</b>	<b>6 649 138</b>	<b>79 450</b>	<b>-</b>	<b>53 360</b>	<b>212 852</b>	<b>2 609 175</b>	<b>1 036 615</b>
% CHANGE FROM 1997	-1.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7.57

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

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
4 887 325	835 860	840 320	11 667 847	76 300	54 860	<b>Services d'électricité et industries</b>
242 800	2 066 674	7 378 355	1 614 214	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
10 990	11 280	52 844	70 204	54 185	174 072	Nucléaire
-	154 920	584 700	203 000	-	22 100	Combustion interne
253 790	2 232 874	8 015 899	1 887 418	54 185	196 172	Turbine à combustion
-	-	21 276	-	-	-	Total thermique
5 141 115	3 068 734	8 877 495	13 555 265	130 485	251 032	Non-conventionnelle
4.67	2.79	8.07	12.32	0.12	0.23	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE</b>
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 470 165	134 905	244 432	<b>% DU TOTAL CANADIEN</b>
-0.46	-0.63	0.55	0.63	-3.27	2.70	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1997</b>
						<b>CHANGEMENT EN % DE 1997</b>
-						
4 887 325	835 860	-	10 018 800	75 000	47 500	<b>Services publics</b>
220 000	2 007 000	1 795 000	912 500	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
10 990	-	5 725	64 804	40 430	126 110	Nucléaire
-	154 920	123 500	93 000	-	2 600	Combustion interne
230 990	2 161 920	1 924 225	1 070 304	40 430	128 710	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Total thermique
5 118 315	2 997 780	1 924 225	11 089 104	115 430	176 210	Non-conventionnelle
5.63	3.30	2.12	12.19	0.13	0.19	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE</b>
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	174 420	<b>% DU TOTAL CANADIEN</b>
-0.46	0.00	1.31	0.77	-3.99	1.02	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1997</b>
						<b>CHANGEMENT EN % DE 1997</b>
-						
-	-	840 320	406 200	1 300	-	<b>Services privés</b>
-	-	5 312 000	67 000	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	-	36 390	1 350	13 755	1 525	Nucléaire
-	-	256 000	-	-	-	Combustion interne
-	-	5 604 390	68 350	13 755	1 525	Turbine à combustion
-	-	21 276	-	-	-	Total thermique
-	-	6 465 986	474 550	15 055	1 525	Non-conventionnelle
0.00	0.00	51.80	3.80	0.12	0.01	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE</b>
-	-	6 442 286	477 600	14 675	1 525	<b>% DU TOTAL CANADIEN</b>
0.00	0.00	0.36	-0.63	2.58	0.00	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1997</b>
						<b>CHANGEMENT EN % DE 1997</b>
-						
-	-	-	1 242 847	-	7 360	<b>Industries</b>
22 800	59 674	271 355	634 714	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	11 280	10 729	4 050	-	46 437	Nucléaire
-	-	205 200	110 000	-	19 500	Combustion interne
22 800	70 954	487 284	748 764	-	65 937	Turbine à combustion
-	-	-	-	-	-	Total thermique
22 800	70 954	487 284	1 991 611	-	73 297	Non-conventionnelle
0.35	1.08	7.43	30.37	0.00	1.12	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE</b>
22 800	90 704	487 234	1 988 461	-	68 487	<b>% DU TOTAL CANADIEN</b>
0.00	-21.77	0.01	0.15	0.00	7.02	<b>TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1997</b>
						<b>CHANGEMENT EN % DE 1997</b>

**TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1998**

	Steam					Internal Combustion			
	Vapeur					Combustion interne			
	Coal	Oil	Natural gas	Other	Total	Oil	Natural gas	Others	Total
	Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		Mazout	Gaz naturel	Autres	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
<b>Newfoundland</b>									
Utilities	-	490 000	-	-	490 000	32 556	-	-	32 556
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	490 000	-	-	490 000	32 556	-	-	32 556
<b>Prince Edward Island</b>									
Utilities	-	65 000	-	-	65 000	11 136	-	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	65 000	-	-	65 000	11 136	-	-	11 136
<b>Nova Scotia</b>									
Utilities	1 280 000	332 000	-	21 300	1 633 300	-	-	-	-
Industries	-	27 560	-	19 950	47 510	-	-	-	-
Total	1 280 000	359 560	-	41 250	1 680 810	-	-	-	-
<b>New Brunswick</b>									
Utilities	570 000	1 277 000	-	322 000	2 169 000	15 338	-	-	15 338
Industries	-	6 000	-	189 412	195 412	-	-	-	-
Total	570 000	1 283 000	-	511 412	2 364 412	15 338	-	-	15 338
<b>Québec</b>									
Utilities	-	600 000	-	74 700	674 700	123 300	-	-	123 300
Industries	-	-	6 000	89 800	95 800	1 900	-	-	1 900
Total	-	600 000	6 000	164 500	770 500	125 200	-	-	125 200
<b>Ontario</b>									
Utilities	7 797 000	2 200 000	330 700	184 600	10 512 300	2 000	12 600	5 600	20 200
Industries	-	-	311 500	143 500	455 000	-	3 960	-	3 960
Total	7 797 000	2 200 000	642 200	328 100	10 967 300	2 000	16 560	5 600	24 160
<b>Manitoba</b>									
Utilities	220 000	-	-	-	220 000	10 990	-	-	10 990
Industries	-	-	-	22 800	22 800	-	-	-	-
Total	220 000	-	-	22 800	242 800	10 990	-	-	10 990
<b>Saskatchewan</b>									
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	-	-	-	-
Industries	-	-	37 362	22 312	59 674	11 280	-	-	11 280
Total	1 766 000	-	278 362	22 312	2 066 674	11 280	-	-	11 280
<b>Alberta</b>									
Utilities	5 900 000	-	1 195 000	12 000	7 107 000	16 090	26 025	-	42 115
Industries	-	-	131 855	139 500	271 355	6 279	4 450	-	10 729
Total	5 900 000	-	1 326 855	151 500	7 378 355	22 369	30 475	-	52 844
<b>British Columbia</b>									
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	41 704	24 450	-	66 154
Industries	-	-	113 500	521 214	634 714	-	4 050	-	4 050
Total	-	-	1 026 000	588 214	1 614 214	41 704	28 500	-	70 204
<b>Yukon</b>									
Utilities	-	-	-	-	-	54 185	-	-	54 185
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	54 185	-	-	54 185
<b>Northwest Territories</b>									
Utilities	-	-	-	-	-	127 635	-	-	127 635
Industries	-	-	-	-	-	46 437	-	-	46 437
Total	-	-	-	-	-	174 072	-	-	174 072
<b>Canada</b>									
Utilities	17 533 000	4 964 000	2 679 200	681 600	25 857 800	434 934	63 075	5 600	503 609
Industries	-	33 560	600 217	1 148 488	1 782 265	65 896	12 460	-	78 356
Total	17 533 000	4 997 560	3 279 417	1 830 088	27 640 065	500 830	75 535	5 600	581 965

**TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998**

Combustion Turbine			Total						
Turbine à combustion									
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Other Autres	Total		
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
150 000	-	150 000	-	672 556	-	-	672 556	<b>Terre-Neuve</b>	
150 000	-	150 000	-	672 556	-	-	672 556	Services Industries Total	
40 450	-	40 450	-	116 586	-	-	116 586	<b>Île-du-Prince-Édouard</b>	
40 450	-	40 450	-	116 586	-	-	116 586	Services Industries Total	
222 300	-	222 300	1 280 000	554 300	-	21 300	1 855 600	<b>Nouvelle-Écosse</b>	
-	-	-	-	27 560	-	19 950	47 510	Services Industries Total	
222 300	-	222 300	1 280 000	581 860	-	41 250	1 903 110	<b>Nouveau-Brunswick</b>	
586 000	-	586 000	570 000	1 878 338	-	322 000	2 770 338	Services Industries Total	
-	-	-	-	6 000	-	189 412	195 412	<b>Québec</b>	
586 000	-	586 000	570 000	1 884 338	-	511 412	2 965 750	Services Industries Total	
870 200	31 000	901 200	-	1 593 500	31 000	74 700	1 699 200	<b>Ontario</b>	
-	-	-	-	1 900	6 000	89 800	97 700	Services Industries Total	
870 200	31 000	901 200	-	1 595 400	37 000	164 500	1 796 900	<b>Manitoba</b>	
99 900	904 100	1 004 000	7 797 000	2 301 900	1 247 400	190 200	11 536 500	Services Industries Total	
-	240 650	240 650	-	-	556 110	143 500	699 610	<b>Saskatchewan</b>	
99 900	1 144 750	1 244 650	7 797 000	2 301 900	1 803 510	333 700	12 236 110	Services Industries Total	
-	-	-	220 000	10 990	-	-	230 990	<b>Alberta</b>	
-	-	-	220 000	10 990	-	22 800	22 800	Services Industries Total	
-	-	-	220 000	10 990	-	22 800	253 790	<b>Colombie-Britannique</b>	
-	154 920	154 920	1 766 000	-	395 920	-	2 161 920	Services Industries Total	
-	-	-	-	11 280	37 362	22 312	70 954	<b>Yukon</b>	
-	154 920	154 920	1 766 000	11 280	433 282	22 312	2 232 874	Services Industries Total	
-	379 500	379 500	5 900 000	16 090	1 600 525	12 000	7 528 615	<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
-	205 200	205 200	-	6 279	341 505	139 500	487 284	Services Industries Total	
-	584 700	584 700	5 900 000	22 369	1 942 030	151 500	8 015 899	<b>Canada</b>	
47 000	46 000	93 000	-	88 704	982 950	67 000	1 138 654	Services Industries Total	
-	110 000	110 000	-	-	227 550	521 214	748 764	<b>Statistics Canada - Catalogue no. 57-206-XPB</b>	
47 000	156 000	203 000	-	88 704	1 210 500	588 214	1 887 418	Total	
-	-	-	-	54 185	-	-	54 185	<b>Centrales d'énergie électrique, 1998</b>	
-	-	-	-	54 185	-	-	54 185	Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue	
2 600	-	2 600	-	130 235	-	-	130 235		
-	19 500	19 500	-	46 437	19 500	-	65 937		
2 600	19 500	22 100	-	176 672	19 500	-	196 172		
2 018 450	1 515 520	3 533 970	17 533 000	7 417 384	4 257 795	687 200	29 895 379		
-	575 350	575 350	-	99 456	1 188 027	1 148 488	2 435 971		
2 018 450	2 090 870	4 109 320	17 533 000	7 516 840	5 445 822	1 835 688	32 331 350	Total	

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

	KW
<b>Hydro</b>	
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>	
DEER LAKE POWER CO LTD	
Deer Lake	capacity change - changement de capacité
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP	195
Bay D'Espoir	capacity change - changement de capacité
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD	12 000
Rose Blanche Brook	new station - nouvelle centrale
	6 100
	<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>
	<b>18 295</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>	
NOVA SCOTIA POWER INC	
Avon #1	capacity change - changement de capacité
Avon #2	-3 150
Big Falls	500
Cowie Falls	1 600
Deep Brook	200
Dickie Brook	100
Fourth Lake	-1 200
Gulch	-800
Harmony	-300
Hells Gate	100
Hollow Bridge	-130
Lequille	-112
Lower Great Brook	1 920
Lower Lake Falls	-600
Malay Falls	-180
Methals	-600
Mill Lake	-400
Nictaux	-360
Paradise	400
Ridge	600
Roseway	-500
Ruth Falls	-220
Sandy Lake	130
Sissiboo Falls	400
Tide Water	-700
Tusket	-440
Weymouth Falls	540
White Rock	1 200
Wreck Cove	-300
	30 000
	<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>
	<b>27 698</b>
<b>Québec</b>	
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2	
La Sarre 2	change in unit(s) - changement d'unité(s)
ELKEM METAL CANADA INC	200
Chicoutimi	change in unit(s) - changement d'unité(s)
HYDRO-MONTMAGNY INC	6 000
Montmagny	capacity change - changement de capacité
INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE	600
Complexe Portneuf	station closed - centrale fermée
	-18 700

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998**

**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998**

		KW
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC		
Chutes-à-Gorry	capacity change - changement de capacité	1 800
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD		
Glenford	capacity change - changement de capacité	1 950
THIBAUDEAU-RICARD INC		
Shawinigan	revision(s) - révision(s)	1 750
<b>Total Québec</b>		<b>-6 400</b>
<b>Ontario</b>		
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC		
Appleton	new station - nouvelle centrale	1 400
Galette	new station - nouvelle centrale	1 550
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Mackay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	10 700
Scott Falls	change in unit(s) - changement d'unité(s)	7 600
ONTARIO HYDRO		
Cameron	capacity change - changement de capacité	2 340
Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	10 100
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	- 140
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	18 790
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY		
Welland	capacity change - changement de capacité	-3 000
<b>Total Ontario</b>		<b>49 340</b>
<b>Manitoba</b>		
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM		
Pointe Du Bois	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 000
<b>Total Manitoba</b>		<b>-3 000</b>
<b>Alberta</b>		
TRANSALTA ENERGY CORPORATION		
Mildred Lake	new station - nouvelle centrale	1 450
<b>Total Alberta</b>		<b>1 450</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>		
B C HYDRO		
Bridge River #1	capacity change - changement de capacité	62 000
Bridge River #2	capacity change - changement de capacité	-5 000
Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	11 000
Mica	capacity change - changement de capacité	13 000
Shuswap Falls	capacity change - changement de capacité	800
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP		
Stillwater	capacity change - changement de capacité	1 600
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION		
Moresby Lake	capacity change - changement de capacité	-3 050
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>80 350</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Snare Cascades	new station - nouvelle centrale	4 300
Snare Falls/Johnny Simpson	capacity change - changement de capacité	- 200
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		<b>4 100</b>
<b>Total Hydro</b>		<b>171 833</b>

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

	KW
<b>Steam - Vapeur</b>	
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>	
MARITIME ELECTRIC CO LTD	
Charlottetown	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	-4 000
<b>Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>	
	-4 000
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>	
NOVA SCOTIA POWER INC	
Glace Bay	station closed - centrale fermée
Lingan	-116 000
Point Aconi	capacity change - changement de capacité
Point Tupper	-12 800
Trenton	capacity change - changement de capacité
Tufts Cove	-1 450
	capacity change - changement de capacité
	6 000
	capacity change - changement de capacité
	21 000
	capacity change - changement de capacité
	-23 000
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE	
Brooklyn	revision(s) - révision(s)
	-1 700
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>	
	-127 950
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>	
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION	
Coleson Cove	capacity change - changement de capacité
	-12 600
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>	
	-12 600
<b>Ontario</b>	
AES KINGSTON INC	
Kingston	revision(s) - révision(s)
	-65 000
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED	
Chapleau	revision(s) - révision(s)
	200
EASTERN POWER DEVELOPERS INC	
Brock/Pickering	capacity change - changement de capacité
	-5 500
FORT JAMES MARATHON LTD	
Marathon	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)
	-13 000
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION	
Kirkland Lake	capacity change - changement de capacité
	7 900
ONTARIO HYDRO	
Nanticoke	capacity change - changement de capacité
	25 000
SPRUCE FALLS INC	
Kapuskasing Mill	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	-12 500
TRANSCANADA POWER SERVICES INC	
Nipigon	revision(s) - révision(s)
	-22 000
Tunis	capacity change - changement de capacité
	-6 000
<b>Total Ontario</b>	
	-90 900
<b>Manitoba</b>	
MANITOBA HYDRO	
Brandon	capacity change - changement de capacité
Selkirk	capacity change - changement de capacité
	-5 000
	-12 000
<b>Total Manitoba</b>	
	-17 000
<b>Alberta</b>	
ATCO ELECTRIC	
Battle River	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	-62 000
MEDICINE HAT CITY OF	
Medicine Hat	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	25 000
<b>Total Alberta</b>	
	-37 000

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998**

**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998**

		KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>		
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD		
Skookumchuck	capacity change - changement de capacité	2 500
NORTHWOOD INC		
Fraser Flats	capacity change - changement de capacité	-1 400
	<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>	<b>1 100</b>
	<b>Total Steam - Vapeur</b>	<b>- 288 350</b>
	<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>	
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>		
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP		
Davis Inlet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	136
Francois	capacity change - changement de capacité	68
L'Anse-au-Loup	revision(s) - révision(s)	- 600
Little Bay Islands	capacity change - changement de capacité	- 100
Nain	capacity change - changement de capacité	20
Rigolet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	404
	<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>	<b>-72</b>
<b>Québec</b>		
HYDRO-QUÉBEC		
Blanc-Sablon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 200
La Romaine	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 135
Obedjiwan	capacity change - changement de capacité	2 000
Weymontachie	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 320
	<b>Total Québec</b>	<b>- 385</b>
<b>Manitoba</b>		
MANITOBA HYDRO		
Garden Hill	station closed - centrale fermée	-4 165
Lac Brochet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	825
Red Sucker Lake	station closed - centrale fermée	-1 250
Shamattawa	change in unit(s) - changement d'unité(s)	425
	<b>Total Manitoba</b>	<b>-4 165</b>
<b>Saskatchewan</b>		
HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD		
Flin Flon	capacity change - changement de capacité	-19 750
	<b>Total Saskatchewan</b>	<b>-19 750</b>
<b>Alberta</b>		
ATCO ELECTRIC		
Chinchaga	capacity change - changement de capacité	- 100
Colin Kidney	capacity change - changement de capacité	- 800
Fox Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 500
Panny River	capacity change - changement de capacité	300
Skunk Lake	station closed - centrale fermée	- 500
Trout Lake	capacity change - changement de capacité	- 350
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD		
Calgary	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
	<b>Total Alberta</b>	<b>-1 900</b>

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998**

**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998**

**British Columbia - Colombie-Britannique**

**B C HYDRO**

Anahim	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
Dease Lake	capacity change - changement de capacité	400
Eddontenajon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	100
Fort Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 200
Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 850
Sandspit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	850

**GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT**

Iona Island	change in unit(s) - changement d'unité(s)	450
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>3 650</b>

**Yukon**

**YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED**

Old Crow	capacity change - changement de capacité	380
----------	--	-----

**YUKON ENERGY CORPORATION**

Dawson City	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 400
Faro	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-6 200
<b>Total Yukon</b>		<b>-4 420</b>

**Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest**

**BHP DIAMONDS INC**

Ekati	new station - nouvelle centrale	22 000
-------	---------------------------------	--------

**NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP**

Arctic Bay	capacity change - changement de capacité	40
Arviat	capacity change - changement de capacité	140
Baker Lake	capacity change - changement de capacité	75
Broughton Island	capacity change - changement de capacité	195
Cambridge Bay	capacity change - changement de capacité	-15
Cape Dorset	capacity change - changement de capacité	-5
Coral Harbour	capacity change - changement de capacité	-40
Deline	capacity change - changement de capacité	30
Fort Liard	capacity change - changement de capacité	-25
Fort McPherson	capacity change - changement de capacité	-5
Fort Resolution	capacity change - changement de capacité	150
Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	-120
Fort Smith	capacity change - changement de capacité	-150
Grise Fiord	capacity change - changement de capacité	35
Hall Beach	capacity change - changement de capacité	-10
Holman Island	capacity change - changement de capacité	60
Igloolik	capacity change - changement de capacité	35
Inuvik	capacity change - changement de capacité	820
Jackfish	capacity change - changement de capacité	-200
Kimmirut	capacity change - changement de capacité	30
Kugluktuk	capacity change - changement de capacité	-5
Lutsel k'e	capacity change - changement de capacité	25
Norman Wells	capacity change - changement de capacité	180
Pangnirtung	capacity change - changement de capacité	-5
Pelly Bay	capacity change - changement de capacité	325
Pine Point	station closed - centrale fermée	-4 000
Pond Inlet	capacity change - changement de capacité	-5
Rae Lakes	capacity change - changement de capacité	50
Rankin Inlet	capacity change - changement de capacité	-30
Repulse Bay	capacity change - changement de capacité	95

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998**

**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998**

		KW
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Resolute Bay	capacity change - changement de capacité	50
Sachs Harbour	capacity change - changement de capacité	25
Taloyoak	capacity change - changement de capacité	-5
Wrigley	capacity change - changement de capacité	-50
ROYAL OAK MINES INC		
Colomac	station closed - centrale fermée	-17 190
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		<b>2 500</b>
<b>Total Internal Combustion - Combustion interne</b>		<b>-24 542</b>
<b>Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>		
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>		
NOVA SCOTIA POWER INC		
Burnside	capacity change - changement de capacité	35 200
Tusket	capacity change - changement de capacité	925
Victoria Junction	capacity change - changement de capacité	6 000
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>		<b>42 125</b>
<b>Québec</b>		
HYDRO-QUÉBEC		
La Citière	change in unit(s) - changement d'unité(s)	79 120
<b>Total Québec</b>		<b>79 120</b>
<b>Ontario</b>		
AES KINGSTON INC		
Kingston	revision(s) - révision(s)	70 000
ONTARIO HYDRO		
Bruce A	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-31 400
Bruce B	capacity change - changement de capacité	-7 400
Bruce Heavy Water	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-31 400
Darlington	capacity change - changement de capacité	-2 000
TRANSCANADA POWER SERVICES INC		
Nipigon	revision(s) - révision(s)	22 000
North Bay	capacity change - changement de capacité	-7 000
Tunis	revision(s) - révision(s)	31 000
<b>Total Ontario</b>		<b>43 800</b>
<b>Alberta</b>		
ATCO POWER LTD		
Primrose	new station - nouvelle centrale	85 000
<b>Total Alberta</b>		<b>85 000</b>
<b>Total Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>		<b>250 045</b>
<b>Nuclear - Nucléaire</b>		
<b>Ontario</b>		
ONTARIO HYDRO		
Bruce A	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 475 000
Bruce B	capacity change - changement de capacité	-300 000
<b>Total Ontario</b>		<b>-2 775 000</b>
<b>Total Nuclear - Nucléaire</b>		<b>-2 775 000</b>

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998****TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998**

			KW
<b>Wind - Éolienne</b>			
<b>Québec</b>			
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASpé			
Cap-Chat		new station - nouvelle centrale	57 000
	<b>Total Québec</b>		<b>57 000</b>
<b>Alberta</b>			
VISION QUEST WINDELECTRIC INC			
Belly River Bend		new station - nouvelle centrale	600
Blue Ridge		new station - nouvelle centrale	600
	<b>Total Alberta</b>		<b>1 200</b>
	<b>Total Wind - Éolienne</b>		<b>58 200</b>
<b>Tidal - Marémotrice</b>			
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>			
NOVA SCOTIA POWER INC			
Tidal Unit		capacity change - changement de capacité	-15 758
	<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>		<b>-15 758</b>
	<b>Total Tidal - Marémotrice</b>		<b>-15 758</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
Bishops Falls				
Exploits River	49 01'	55 30'	9	1916 - 1953
Buchans				
Buchans Lake	48 49'	56 52'	1	1988
Grand Falls				
Exploits River	49 01'	55 40'	5	1937 - 1950
				<b>60 750</b>
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED				
Churchill Falls				
Churchill River	53 40'	63 80'	11	1971 - 1974
				<b>5 428 500</b>
DEER LAKE POWER CO LTD				
Deer Lake				
Grand Lakes	49 10'	57 25'	9	1925 - 1929
Watsons Brook				
Corner Brook	48 57'	57 57'	2	1958
				<b>134 262</b>
IRON ORE COMPANY OF CANADA				
Menihek				
Menihek Lake	54 28'	66 36'	3	1954 - 1960
				<b>18 700</b>
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Bay D'Espoir				
Victoria R & White Bear R	47 56'	55 46'	7	1967 - 1977
Cat Arm				
Cat Arm River	50 10'	56 45'	2	1985
Hinds Lake				
Hinds Lake	49 05'	57 12'	1	1980
Paradise River				
Burnt Ile System	47 38'	54 28'	1	1989
Snooks Arm				
Sisters System	49 51'	55 33'	1	1957
Upper Salmon				
Victoria R & White Bear R	48 10'	56 12'	1	1983
				<b>84 000</b>
				<b>939 020</b>
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD				
Cape Broyle				
Horse Chops River	47 05'	52 57'	1	1952
Hearts Content				
Southern Cove Brook	47 52'	53 22'	1	1960
Horse Chops				
Horse Chops River	47 08'	52 57'	1	1953
Lawn				
Lawn River	46 56'	55 33'	1	1983
Lockston				
Lockston River	48 23'	53 21'	2	1955 - 1961
Lookout Brook				
Lookout Brook	48 23'	58 12'	2	1958 - 1983
				<b>5 070</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale		
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>							
Mobile							
Mobile River	47 13'	52 50'	1	1951	9 350		
Morris							
Mobile River	47 15'	52 56'	1	1983	1 091		
New Chelsea							
New Chelsea Brook	48 02'	53 13'	1	1957	4 000		
Petty Harbour							
Second Pond	47 28'	52 43'	3	1908 - 1986	4 906		
Pierres Brook							
Pierres Brook	47 17'	52 50'	1	1931	3 200		
Pitmans Pond							
New Chelsea Brook	48 04'	53 12'	1	1959	800		
Port Union							
Port Union River	48 30'	53 05'	2	1918	560		
Rattling Brook							
Rattling Brook	49 05'	55 16'	2	1958	12 750		
Rocky Pond							
Lamanche Canal	47 11'	52 53'	1	1943	3 200		
Rose Blanche Brook							
Rose Blanche Brook	47 40'	58 42'	1	1998	6 100		
Sandy Brook							
Sandy Brook	48 56'	55 48'	1	1963	5 950		
Seal Cove							
Seal Cove Brook	47 26'	53 06'	2	1922 - 1927	3 740		
Topsail							
Topsail Brook	47 32'	52 56'	1	1983	2 280		
Tors Cove							
Tors Cove Pond	47 13'	52 51'	3	1942 - 1951	6 500		
West Brook							
West Brook	46 55'	55 23'	1	1942	700		
	<b>Total</b>				<b>89 955</b>		
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>					<b>6 671 187</b>		
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>							
DIVISION OF 146436 CANADA INC							
Morgan Falls							
Lahave River	44 27'	65 15'	1	1995	850		
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD							
Salmon Hole							
Panuke Lake	44 56'	64 03'	1	1938	2 000		
St Croix							
St Croix River	44 56'	64 03'	1	1934	3 000		
	<b>Total</b>				<b>5 000</b>		

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Cordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>							
<b>NOVA SCOTIA POWER INC</b>							
Avon #1 Avon River	44 52 ° 64 13 '	1	1991	4 600			
Avon #2 Avon River	44 52 ° 64 13 '	1	1929	3 500			
Big Falls Mersey River	44 06 ° 64 55 '	2	1929	10 600			
Cowie Falls Mersey River	44 04 ° 64 46 '	2	1938	7 400			
Deep Brook Mersey River	44 03 ° 64 47 '	2	1950	9 100			
Dickie Brook Dickie Brook	45 25 ° 61 30 '	2	1948	2 600			
Fall River Mcleods Brook	44 49 ° 63 37 '	1	1985	500			
Fourth Lake Sissiboo River	44 31 ° 63 43 '	1	1983	2 200			
Gisborne Mcleods Brook	45 07 ° 62 21 '	1	1982	3 500			
Gulch Bear River	44 34 ° 65 38 '	1	1952	5 700			
Harmony Medway River	44 25 ° 65 02 '	1	1943	700			
Hells Gate Black River	45 03 ° 64 25 '	2	1930 - 1949	6 800			
Hollow Bridge Black River	45 01 ° 64 22 '	1	1942	5 200			
Lequille Allain River	44 43 ° 65 29 '	1	1968	13 100			
Lower Great Brook Mersey River	44 05 ° 64 39 '	2	1955	3 900			
Lower Lake Falls Mersey River	44 08 ° 64 55 '	2	1929	7 200			
Lumsden Black River	45 01 ° 64 25 '	1	1949	2 800			
Malay Falls East River	44 59 ° 62 29 '	3	1924	3 000			
Methals Gaspereaux Lake	44 57 ° 64 26 '	1	1949	3 000			
Mill Lake North East River	44 43 ° 63 54 '	2	1922	2 200			
Nictaux Nictaux River	44 55 ° 65 01 '	1	1954	7 200			
Paradise Paradise Brook	44 50 ° 65 15 '	1	1950	4 200			
Ridge Bear River	44 33 ° 65 36 '	1	1957	3 500			
Roseway Roseway River	43 46 ° 65 20 '	2	1921 - 1937	700			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					
Ruth Falls					
East River	44 58 '	62 30 '	3	1925 - 1936	7 100
Sandy Lake					
Indian River	44 43 '	63 55 '	2	1928	3 600
Sissiboo Falls					
Sissiboo River	44 24 '	65 54 '	1	1961	5 300
Tide Water					
North East River	44 42 '	63 53 '	2	1922	4 200
Tusket					
Tusket River	43 53 '	65 58 '	3	1929	2 700
Upper Lake Falls					
Rossignol Lake	44 09 '	64 58 '	2	1929	5 400
Weymouth Falls					
Sissiboo River	44 24 '	65 56 '	2	1961 - 1967	19 200
White Rock					
Gaspereaux River	45 04 '	64 22 '	1	1952	2 900
Wreck Cove					
Cheticamp River	46 32 '	60 26 '	2	1978	230 000
	<b>Total</b>				<b>393 600</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>					<b>399 450</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					
B J HARGROVE LTD					
Hargrove					
Monquart River	46 31 '	67 36 '	2	1970 - 1978	800
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY					
Musquash					
Musquash River	45 12 '	66 21 '	2	1920	4 640
EDMUNDSTON CITY OF					
Green River					
Green River	47 27 '	68 19 '	3	1930 - 1984	2 900
FRASER PAPERS INC (CANADA)					
Edmundston					
Madawaska River	47 22 '	68 20 '	2	1918	2 000
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD					
Tinker					
Aroostook River	46 49 '	67 46 '	5	1922 - 1965	30 840

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>							
<b>NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION</b>							
Beechwood Saint John River	46 33'	67 41'	3	1957 - 1962 112 500			
Grand Falls/Grand-Sault Saint John River	47 03'	67 44'	4	1928 - 1931 63 000			
Mactaquac Saint John River	45 57'	66 52'	6	1968 - 1980 653 400			
Milltown St Croix River	45 10'	67 18'	7	1920 - 1969 4 010			
Sisson Sisson Lake	47 16'	67 15'	1	1965 10 000			
Tobique Tobique River	46 46'	67 37'	2	1953 20 000			
	<b>Total</b>			<b>862 910</b>			
<b>SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION</b>							
Great Falls Nepiseguit River	47 22'	65 54'	3	1921 - 1930 10 800			
<b>ST GEORGE PULP &amp; PAPER CO LTD</b>							
St George Magaguadavic River	45 07'	66 50'	4	1950 - 1978 4 400			
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>							
<b>Québec</b>							
<b>ABITIBI-CONSOLIDATED INC</b>							
Adam Cunningham Lac Brochet	48 40'	71 10'	1	1953 6 375			
Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25'	71 03'	1	1923 9 900			
Chute-aux-Galets Rivière Shipshaw	48 40'	71 11'	2	1921 13 600			
Jim Gray Rivière Shipshaw	48 42'	71 10'	2	1953 51 000			
Murdock Willson Rivière Shipshaw	48 27'	70 14'	1	1957 51 000			
	<b>Total</b>			<b>131 875</b>			
<b>ALCAN ALUMINIUM LIMITED</b>							
Chute du Diable Rivière Pérignonka	48 47'	71 42'	5	1952 187 250			
Chute à la Savane Rivière Pérignonka	48 49'	71 47'	5	1953 187 250			
Chute-des-Passes Rivière Pérignonka	49 54'	71 15'	5	1959 - 1960 742 500			
Chute-à-Caron Rivière Saguenay	48 25'	71 15'	4	1931 - 1934 180 000			
Isle-Maligne Lac St-Jean	48 35'	71 38'	12	1925 - 1937 336 000			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Québec</b>					
Shipshaw					
Rivière Saguenay	48 26'	71 12'	12	1942 - 1943	717 000
<b>Total</b>					<b>2 350 000</b>
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.					
Belleterre					
Rivière Winneway	47 35'	78 33'	1	1992	2 338
Donnacona					
Rivière Jacques-Cartier	46 27'	71 55'	1	1996	4 500
Ste-Brigitte-des-Saults					
Rivière Nicolet	46 00'	71 59'	1	1992	4 200
<b>Total</b>					<b>11 038</b>
AYERS LTÉE					
Ayers 1 et 2					
Lac Massawippi	45 38'	74 22'	1	1994	3 300
BORALEX INC					
Buckingham					
Rivière du Lièvre	45 35'	75 25'	5	1994 - 1996	10 000
Montmorency					
Rivière Montmorency	46 54'	71 07'	1	1992	4 500
Rimouski					
Fleuve Rimouski	48 26'	68 32'	1	1995	3 500
St-François					
Rivière St-François	46 59'	70 48'	3	1995	2 100
St-Hyacinthe					
Rivière Yamaska	45 33'	73 01'	3	1994	2 550
St-Lambert					
Fleuve St-Laurent	45 30'	73 31'	1	1995	6 500
<b>Total</b>					<b>29 150</b>
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2					
La Sarre 2					
Rivière La Sarre	48 45'	79 15'	2	1995	800
COATICOOK LA VILLE DE					
Belding					
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1927	1 600
Penman					
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1985	600
Saint Paul					
Rivière Coaticook	45 08'	71 40'	2	1985	550
<b>Total</b>					<b>2 750</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Québec</b>				
<b>COULONGE ÉNERGIE</b>				
Coulonje				
Coulonje River	45 51 ° 76 46 '	2	1994	16 000
<b>E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD</b>				
Chaudière Falls				
Ottawa River	45 25 ° 75 43 '	3	1913	12 000
<b>ELKEM METAL CANADA INC</b>				
Chicoutimi				
Rivière Chicoutimi	48 25 ° 71 04 '	1	1998	38 000
<b>ENERGIE D L S INC</b>				
Arthurville				
Rivière du Sud	46 47 ° 70 43 '	1	1993	500
<b>GULF POWER COMPANY</b>				
Ste-Marguerite				
Rivière Ste-Marguerite	50 13 ° 66 40 '	2	1954	17 600
<b>HYDRO BROMPTONVILLE INC</b>				
Bromptonville				
Rivière St-François	46 30 ° 72 04 '	1	1997	10 000
<b>HYDRO CANOMORE INC</b>				
Saint-Elzéar				
Rivière Hall	48 15 ° 65 28 '	1	1995	1 040
<b>HYDRO FRASER INC</b>				
Hydro Fraser				
Rivière du Loup	47 50 ° 69 32 '	1	1992	2 150
Rivière-du-Loup				
Rivière du Loup	47 50 ° 69 32 '	1	1992	2 150
	Total			4 300
<b>HYDRO MAGOG</b>				
La Grande Dame				
Lac Memphrémagog	45 16 ° 72 07 '	2	1911	1 800
<b>HYDRO WINDSOR INC</b>				
Würtele				
Rivière St-François	42 16 ° 82 57 '	1	1996	5 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Québec</b>					
HYDRO-MONTMAGNY INC					
Montmagny					
Rivière du Sud	46 44'	70 25'	1	1996	2 100
HYDRO-QUÉBEC					
Beauharnois					
Fleuve St-Laurent	45 19'	73 55'	38	1932 - 1996	1 656 860
Beaumont					
Rivière St-Maurice	45 32'	72 49'	6	1958 - 1959	243 000
Bersimis #1					
Rivière Bersimis	47 18'	69 33'	8	1956 - 1991	936 000
Bersimis #2					
Rivière Bersimis	49 11'	69 13'	5	1987 - 1991	798 000
Brisay					
Rivière La Grande	54 26'	70 30'	2	1993	446 500
Bryson					
Rivière Outaouais	45 40'	76 38'	3	1925 - 1981	61 000
Carillon					
Rivière Outaouais	45 34'	74 23'	14	1962 - 1964	654 500
Chelsea					
Rivière Gatineau	45 31'	75 47'	5	1991 - 1996	150 700
Chute-Burroughs					
Rivière Nigger	45 09'	72 01'	1	1929	1 600
Chute-Hemmings					
Rivière St-François	45 52'	72 27'	6	1925	28 800
Chute-des-Chats					
Rivière Outaouais	45 29'	76 14'	4	1931	89 300
Drummondville					
Rivière St-François	45 53'	72 29'	4	1925 - 1995	16 200
Grand-Mère					
Rivière St-Maurice	45 37'	72 41'	9	1915 - 1984	149 575
Hart-Jaune					
Rivière Hart Jaune	51 49'	67 48'	3	1960	48 450
Hull #2					
Rivière des Outaouais	45 43'	75 21'	4	1920 - 1969	27 280
La Gabelle					
Rivière St-Maurice	46 27'	72 44'	5	1970 - 1975	136 580
La Grande 1					
Rivière La Grande	53 43'	78 30'	12	1994 - 1995	1 368 000
La Grande 2A					
Rivière La Grande	53 47'	77 28'	6	1991 - 1992	1 998 000
La Grande 3					
Rivière La Grande	53 44'	75 59'	12	1982 - 1984	2 304 000
La Grande 4					
Rivière La Grande	53 52'	73 28'	9	1984 - 1986	2 650 500
La Tuque					
Rivière St-Maurice	47 27'	72 48'	6	1940 - 1993	224 000
Lac Robertson					
Rivière de Ha! Ha!	50 59'	59 04'	2	1995	23 760

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale	
					KW	
<b>Québec</b>						
Lafarge 1 Rivière La Grande	54 10'	72 36'	6	1993 - 1994	837 900	
Laforge 2 Rivière La Grande	54 35'	71 16'	2	1996	304 000	
Les Cèdres Fleuve St-Laurent	45 18'	74 02'	17	1914 - 1924	153 000	
Manic #1 Rivière Manicouagan	49 11'	68 20'	3	1966 - 1967	184 410	
Manic #2 Rivière Manicouagan	49 20'	68 26'	8	1965 - 1967	1 015 200	
Manic #3 Rivière Manicouagan	49 44'	68 36'	6	1975 - 1976	1 183 200	
Manic #5 Rivière Manicouagan	50 39'	68 44'	8	1991 - 1994	1 528 000	
Manic #5 PA Rivière Manicouagan	50 39'	68 44'	4	1989 - 1990	1 064 000	
Mitis #1 Rivière Mitis	48 36'	68 08'	2	1922 - 1929	6 400	
Mitis #2 Rivière Mitis	48 37'	68 09'	1	1947	4 250	
Outardes #2 Rivière aux Outardes	49 08'	68 23'	3	1978	453 900	
Outardes #3 Rivière aux Outardes	49 33'	68 44'	4	1969	756 200	
Outardes #4 Rivière aux Outardes	49 42'	68 56'	4	1969	632 000	
Paugan Rivière Gatineau	45 49'	75 56'	8	1956 - 1990	250 100	
Première-Chute Rivière Outaouais	47 36'	79 27'	4	1968 - 1975	124 200	
Rapide #2 Rivière Outaouais	48 56'	78 35'	4	1954 - 1964	48 000	
Rapide #7 Rivière Outaouais	47 46'	78 19'	4	1941 - 1949	48 000	
Rapide-Blanc Rivière St-Maurice	47 48'	72 59'	6	1985 - 1994	201 600	
Rapides-Farmers Rivière Gatineau	45 30'	75 47'	5	1927 - 1947	98 250	
Rapides-des-Quinze Rivière Outaouais	47 35'	79 18'	6	1951 - 1990	94 560	
Rapides-des-Îles Rivière Outaouais	47 35'	78 21'	4	1966 - 1973	146 520	
Rivière-des-Prairies Rivière des Prairies	45 35'	73 39'	6	1929 - 1987	48 300	
Robert-Bourassa Rivière La Grande	53 47'	77 28'	16	1979 - 1981	5 328 000	
Saint-Narcisse Rivière Batiscan	46 33'	72 25'	2	1926	15 000	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Québec</b>					
Shawinigan #2					
Rivière St-Maurice	46 32'	72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Shawinigan #3					
Rivière St-Maurice	46 32'	72 46'	3	1983 - 1984	171 900
Trenche					
Rivière St-Maurice	45 45'	72 52'	6	1982 - 1992	302 400
	<b>Total</b>				<b>29 203 395</b>
<b>HYDRO-SHERBROOKE</b>					
Abenaquis					
Rivière Magog	45 24'	71 53'	3	1910	2 800
Drummond					
Rivière Magog	45 23'	71 57'	2	1928 - 1965	900
Eustis					
Rivière Coaticook	45 18'	71 52'	1	1986	700
Frontenac					
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1917	2 200
Memphrémagog					
Rivière Magog	45 15'	72 09'	2	1920	2 000
Paton					
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1926	1 700
Rock Forest					
Rivière Magog	45 20'	72 00'	2	1911	2 200
Weedon					
Rivière St-François	45 39'	71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury					
Rivière St-François	45 30'	71 37'	2	1929	4 800
	<b>Total</b>				<b>21 045</b>
<b>HYDRO-SNÉMO INC</b>					
Rivière-du-Loup					
Rivière du Loup	47 49'	69 32'	1	1995	2 200
<b>HYDROMEGA ENERGY INC</b>					
Côte-Ste-Catherine					
Fleuve St-Laurent	46 55'	71 45'	3	1989 - 1995	11 100
<b>HYDROMEGA G P INC</b>					
Mont-Laurier					
Rivière du Lièvre	46 34'	75 30'	3	1937 - 1951	2 360

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>Québec</b>				
HYDROWATT SM-1 INC				
Clark City (Sept-Îles)				
Rivière Ste-Marguerite	50 14 '	66 25 '	1	1993
				7 500
INDUSTRIES JAMES MACLAREN INC				
Dufferin Falls				
Rivière du Lièvre	45 36 '	75 25 '	2	1958 - 1959
High Falls				
Rivière du Lièvre	45 47 '	75 38 '	4	1930 - 1933
Masson				
Rivière du Lièvre	45 34 '	75 20 '	4	1933
				112 000
	Total			253 250
INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE				
Chute-à-Magnan				
Rivière du Loup	47 50 '	69 32 '	1	1994
Chutes Philias (PN-2)				
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996
Chutes du Quatre Milles (PN-1)				
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996
Les Crans Serrés (PN-3)				
Rivière Portneuf	48 40 '	69 05 '	1	1996
	Total			8 200
				33 190
JONQUIÈRE VILLE DE				
Jonquière #1				
Rivière aux Sables	48 25 '	71 15 '	1	1996
				3 900
LA CIE HYDRO ÉLECTRIQUE MANICOUAGAN				
McCormick Dam				
Rivière Manicouagan	49 12 '	68 20 '	7	1957 - 1992
				327 500
LA SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE BELLE-RIVIÈRE INC				
Delta I				
Rivière Crache	48 20 '	72 30 '	1	1993
				800
MINI-CENTRALES DE L'EST INC				
Inoac St-Jérôme				
Rivière du Nord	45 43 '	74 00 '	1	1997
				1 200
R S P HYDRO INC				
Birds				
Rivière Jacques-Cartier	46 44 '	71 42 '	2	1937 - 1996
Forestville RSP 11				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994
Forestville RSP 111				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	2	1994
Forestville RSPI				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44 '	69 04 '	1	1954
				5 300
				1 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Québec</b>				
McDougall				
Rivière Jacques-Cartier	46 45 ' 71 42 '	3	1925 - 1995	5 400
	<b>Total</b>			<b>22 120</b>
SNC LAVALIN				
Rawdon				
Rivière Ouareau	46 03 ' 73 44 '	1	1994	2 500
Saint-Alban				
Rivière Sainte-Anne	46 55 ' 72 05 '	2	1996	8 200
	<b>Total</b>			<b>10 700</b>
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE I				
La Sarre I				
Rivière La Sarre	48 45 ' 79 15 '	1	1994	900
SOCIÉTÉ D'ÉLECTRICITÉ ST-RAPHAËL				
Saint-Raphaël				
Rivière du Sud	46 48 ' 70 45 '	3	1921	2 550
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC				
Chutes-à-Gorcy				
Rivière Sainte-Anne	46 47 ' 72 00 '	1	1997	4 900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC				
Bergeronnes				
Petite Rivière Bergeronnes	48 33 ' 69 35 '	1	1994	2 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD				
Glenford				
Rivière Sainte-Anne	45 38 ' 72 25 '	1	1995	4 950
THIBAUDEAU-RICARD INC				
Shawinigan				
Rivière Shawinigan	46 32 ' 72 45 '	1	1997	4 950
WALTHAM ÉNERGIE				
Waltham				
Rivière Noire	45 55 ' 76 55 '	5	1917 - 1951	10 600
<b>Total Québec</b>				<b>32 568 863</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
Calm Lake				
Calm Lake	48 48'	92 10'	2	1928
Fort Frances	48 38'	93 20'	8	1955
Rainy River	48 46'	80 40'	12	1949
Iroquois Falls				
Abitibi River	49 35'	81 23'	4	1921
Island Falls				
Abitibi River	49 45'	94 33'	10	1923 - 1924
Kenora				
Lake Of The Woods	49 45'	94 34'	5	1925
Norman				
Lake Of The Woods	48 42'	92 15'	2	1927
Sturgeon Falls				
Seine River	48 45'	80 35'	5	1921 - 1927
Twin Falls				
Abitibi Lake	46 17'	82 09'	1	1989
	Total			
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.				
Cameron Falls				
Aux Saubles River	49 08'	82 03'	1	1995
Carmichael Falls				
Groundhog River	46 20'	83 15'	1	1993
Chiblow Lake				
Chiblow lake	44 33'	79 49'	1	1993
Cordova Lake				
Cordova Lake	46 16'	83 15'	1	1993
Crowe Bay				
Trent River	46 14'	82 26'	1	1989
Scarfe Lake				
Blind River	46 14'	84 30'	1	1995
Serpent River				
Serpent River	45 14'	78 47'	1	1994
Shekak River				
Shekak River	45 14'	76 12'	2	1991 - 1992
	Total			
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM				
Almonte				
Mississippi River	45 14'	76 12'	2	2 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Ontario</b>					
BRACEBRIDGE HYDRO					
Bracebridge Falls					
Muskoka River	45 03 '	79 19 '	2	1902 - 1905	600
High Falls					
Muskoka River	45 00 '	79 15 '	1	1948	800
Wilsons Falls					
Muskoka River	45 02 '	79 19 '	1	1909	600
	<b>Total</b>				<b>2 000</b>
CAMPBELLFORD TOWN OF					
Crow Bay					
Trent Canal	44 20 '	77 46 '	2	1908 - 1912	2 000
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC					
Appleton					
Mississippi River	45 08 '	76 08 '	1	1994	1 400
Galette					
Mississippi River	45 24 '	76 13 '	1	1907	1 550
Moose Rapids					
Wanapitei River	46 38 '	80 40 '	1	1997	1 200
Ragged Chute					
Montreal River	47 16 '	79 40 '	1	1990	6 600
	<b>Total</b>				<b>10 750</b>
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD					
Rankine					
Niagara River	43 04 '	79 04 '	11	1904 - 1924	94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD					
Eddy					
Ottawa River	45 25 '	75 43 '	3	1909 - 1912	9 300
Espanola					
Spanish River	46 16 '	81 46 '	2	1945 - 1994	16 300
	<b>Total</b>				<b>25 600</b>
GRANITE POWER CORPORATION					
Brewers Mills					
Cataraqui River	44 24 '	76 19 '	3	1940	900
Gananoque					
Gananoque River	44 20 '	76 10 '	1	1939	600
Jones Falls					
Cataraqui River	44 33 '	76 14 '	3	1949 - 1954	2 250
Kingston Mills					
Cataraqui River	44 18 '	76 27 '	3	1914 - 1977	1 900
	<b>Total</b>				<b>5 650</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Ontario</b>							
<b>GREAT LAKES POWER LIMITED</b>							
Andrews Falls							
Montreal River	47 14'	84 39'	3	1975 - 1997			
Clergue							
Lake Superior	46 31'	84 21'	3	1983			
Gartshore Falls							
Montreal River	47 15'	84 35'	1	1958			
Harris							
Magpie River	47 57'	84 50'	1	1990			
High Falls							
Michipicoten River	47 56'	84 43'	3	1929 - 1950			
Hogg							
Montreal River	47 12'	84 36'	1	1965			
Hollingsworth Falls							
Michipicoten River	47 26'	84 31'	1	1959			
Mackay							
Montreal River	47 17'	84 27'	3	1998			
Mc Phail Falls							
Michipicoten River	47 56'	84 40'	2	1954			
Mission Falls							
Magpie River	47 56'	84 50'	1	1990			
Scott Falls							
Michipicoten River	47 56'	84 45'	2	1998			
Steephill Falls							
Magpie River	48 05'	84 44'	1	1990			
	Total			<b>303 125</b>			
<b>INCO LIMITED</b>							
Big Eddy							
Spanish River	46 23'	81 35'	3	1985 - 1996			
High Falls							
Spanish River	46 23'	81 34'	5	1966 - 1993			
Nairn							
Spanish River	46 21'	81 35'	3	1917 - 1919			
Wabageshik							
Vermilion River	46 19'	81 31'	2	1912 - 1935			
	Total			<b>55 120</b>			
<b>MACMILLAN BLOEDEL LTD</b>							
Sturgeon Falls							
Sturgeon River	46 22'	79 55'	6	1912 - 1964			
				<b>7 000</b>			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Ontario</b>					
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49 12'	81 38'	2	1917	8 000
ONTARIO HYDRO					
Abitibi Canyon					
Abitibi River	49 53'	81 34'	5	1977 - 1997	308 000
Aguasabon					
Aguasabon River	48 47'	87 08'	2	1948	44 210
Alexander					
Nipigon River	49 08'	88 21'	5	1930 - 1958	66 470
Amprior					
Madawaska River	45 26'	76 21'	2	1976	84 620
Aubrey Falls					
Mississagi River	46 58'	83 13'	2	1969	163 600
Auburn					
Otonabee River	44 19'	78 19'	3	1911 - 1987	1 851
Barrett Chute					
Madawaska River	45 15'	76 45'	4	1942 - 1968	177 960
Big Chute					
Severn River	44 53'	79 41'	1	1993	9 570
Big Eddy					
Muskoka River	45 01'	79 45'	2	1941	8 000
Bingham Chute					
South River	46 05'	79 24'	2	1923 - 1924	880
Calabogie					
Madawaska River	45 18'	76 42'	2	1917	3 940
Cameron					
Nipigon River	49 09'	88 20'	7	1925 - 1987	79 820
Caribou Falls					
English River	50 15'	94 58'	3	1958	86 620
Chats Falls					
Ottawa River	45 28'	76 14'	4	1958	96 920
Chenaux					
Ottawa River	45 35'	76 40'	8	1950 - 1951	132 830
Coniston					
Wanapitei River	46 28'	80 49'	3	1905 - 1915	4 000
Crystal Falls					
Sturgeon River	46 27'	79 52'	4	1921	8 320
Decew Falls #1					
Welland Canal	43 07'	79 16'	4	1904 - 1911	22 760
Decew Falls #2					
Welland Canal	43 07'	79 16'	2	1954 - 1955	143 460
Des Joachims					
Ottawa River	46 11'	77 42'	8	1950 - 1987	434 960
Ear Falls					
English River	50 38'	93 14'	4	1930 - 1948	17 480
Elliott Chute					
South River	46 04'	79 23'	1	1929	1 850

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale		
<b>Ontario</b>							
Eugenia							
Beaver River	44 20'	80 32'	3	1915 - 1987	6 010		
Frankford							
Trent River	44 11'	77 36'	4	1913	2 600		
George W Rayner							
Mississagi River	46 26'	83 23'	2	1950	46 540		
Hagues Reach							
Trent River	44 17'	77 48'	3	1925	3 399		
Hanna Chute							
South Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1926	1 460		
Harmon							
Mattagami River	50 10'	82 10'	2	1965	140 200		
Healey Falls							
Trent River	44 23'	77 46'	3	1913 - 1919	11 670		
High Falls							
Mississippi River	44 57'	76 36'	3	1920	2 910		
Hound Chute							
Montreal River	47 18'	79 42'	4	1910 - 1911	3 960		
Indian Chute							
Montreal River	47 50'	80 27'	2	1923 - 1924	3 000		
Kakabeka Falls							
Kaministikwia River	48 25'	89 38'	4	1906 - 1914	24 430		
Kipling							
Mattagami River	50 15'	82 08'	2	1966 - 1987	140 960		
Lakefield							
Otonabee River	44 25'	78 16'	1	1928	1 900		
Little Long							
Mattagami River	50 00'	82 10'	2	1963	135 920		
Lower Notch							
Montreal River	47 22'	79 37'	2	1971	271 200		
Lower Sturgeon							
Mattagami River	48 49'	81 29'	2	1923	5 360		
Manitou Falls							
English River	50 35'	93 27'	5	1956 - 1958	66 550		
Matabitchuan							
Matabitchuan River	47 07'	79 30'	4	1910	10 120		
Mc Vittie							
Wanapitei River	46 17'	80 51'	2	1912	2 300		
Merrickville							
Rideau River	44 55'	75 50'	2	1929 - 1994	1 770		
Meyersburg							
Trent River	44 15'	77 48'	3	1924	5 190		
Mountain Chute							
Madawaska River	45 11'	76 50'	2	1967	169 980		
Nipissing							
South River	46 06'	79 29'	2	1909	1 680		
Ontario Power							
Niagara River	43 05'	79 05'	9	1905 - 1913	78 530		

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale	
					KW	
<b>Ontario</b>						
Otter Rapids						
Abitibi River	50 11'	81 37'	4	1961 - 1963	189 400	
Otto Holden						
Ottawa River	46 23'	78 43'	8	1952 - 1953	242 960	
Pine Portage						
Nipigon River	49 18'	88 19'	4	1950 - 1954	130 500	
Ragged Rapids						
Muskoka River	45 01'	79 41'	2	1938	8 000	
Ranney Falls						
Trent River	44 18'	77 48'	3	1922 - 1926	8 770	
Red Rock Falls						
Mississagi River	46 19'	83 17'	2	1960 - 1961	41 500	
Robert H Saunders						
St Lawrence River	45 01'	74 47'	16	1958 - 1993	1 031 900	
Sandy Falls						
Mattagami River	48 31'	81 27'	3	1911 - 1916	3 130	
Seymour						
Trent River	44 19'	77 46'	5	1909 - 1911	6 400	
Sidney						
Trent River	44 08'	77 36'	4	1911	4 824	
Sills Island						
Trent River	44 12'	77 36'	2	1936 - 1942	1 600	
Silver Falls						
Kaministiwia River	48 41'	89 37'	1	1959	47 780	
Sir Adam Beck #1						
Niagara River	43 09'	79 03'	10	1922 - 1986	472 420	
Sir Adam Beck #2						
Niagara River	43 09'	79 03'	16	1954 - 1958	1 332 110	
Sir Adam Beck Pumping						
Niagara River	43 09'	79 04'	6	1957 - 1958	121 950	
Smoky Falls						
Mattagami River	50 03'	82 08'	4	1928 - 1931	54 720	
South Falls						
South Muskoka River	45 00'	79 18'	3	1916 - 1925	4 010	
Stewartville						
Madawaska River	45 25'	76 30'	5	1948 - 1969	174 170	
Stinson						
Wanapitei River	46 31'	80 43'	2	1925	5 400	
Trethewey Falls						
South Muskoka River	44 59'	79 16'	1	1929	1 740	
Wawayatin						
Mattagami River	48 21'	81 30'	4	1912 - 1918	10 400	
Wells						
Mississagi River	46 20'	83 35'	2	1970	240 600	
Whitedog Falls						
Winnipeg River	50 07'	94 52'	3	1958	67 770	
	<b>Total</b>				<b>7 237 814</b>	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Cordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Ontario</b>							
<b>ORILLIA WATER LIGHT &amp; POWER COMM</b>							
Matthias							
Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1950			
Minden							
Gull River	44 56'	78 43'	2	1935			
Swift Rapids							
Severn River	44 51'	79 30'	3	1991 - 1993			
	<b>Total</b>			<b>14 412</b>			
<b>OTTAWA HYDRO</b>							
Chaudière #2							
Ottawa River	45 25'	75 43'	3	1909			
Chaudière #4							
Ottawa River	45 25'	75 43'	2	1900			
	<b>Total</b>			<b>12 306</b>			
<b>PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM</b>							
Parry Sound							
Seguin Basin	45 22'	80 01'	2	1919			
				<b>1 340</b>			
<b>PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION</b>							
Peterborough							
Otonabee River	44 18'	78 19'	3	1902 - 1920			
				<b>4 100</b>			
<b>REGIONAL POWER INC</b>							
Eagle River							
Eagle River	49 48'	93 13'	1	1928			
McKenzie Falls							
Eagle River	49 49'	93 13'	1	1938			
Wainwright Falls							
Wabigoon River	49 50'	92 53'	1	1928			
Wawatay							
Black River	48 40'	89 14'	3	1992			
	<b>Total</b>			<b>13 500</b>			
				<b>17 480</b>			
<b>RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION</b>							
Plant #1							
Bonnechere River	45 30'	76 43'	3	1912 - 1954			
Plant #2							
Bonnechere River	45 30'	76 43'	2	1900			
	<b>Total</b>			<b>1 980</b>			
<b>SPRUCE FALLS INC</b>							
Kapuskasing Hydro							
Kapuskasing River	49 30'	82 25'	1	1923			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY				
Welland				
Welland Canal	43 09'	79 11'	3	1932
TRENT UNIVERSITY				
Nassau				
Otonabee River	44 21'	78 18'	3	1906 - 1922
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP				
Valerie Falls				
Seine River	48 47'	91 41'	2	1994
<b>Total Ontario</b>				<b>8 034 067</b>
<b>Manitoba</b>				
MANITOBA HYDRO				
Grand Rapids				
Saskatchewan River	53 10'	99 16'	4	1965 - 1968
Great Falls				
Winnipeg River	50 27'	96 00'	6	1923 - 1928
Jenpeg				
Nelson River	54 32'	98 02'	6	1977 - 1979
Kelsey				
Nelson River	56 02'	96 32'	7	1960 - 1972
Kettle				
Nelson River	56 23'	94 38'	12	1970 - 1974
Laurie River No 1				
Laurie River	56 14'	101 00'	2	1952
Laurie River No 2				
Laurie River	56 15'	101 07'	1	1958
Limestone				
Nelson River	56 31'	94 07'	10	1990 - 1992
Long Spruce				
Nelson River	56 24'	94 22'	10	1977 - 1979
McArthur				
Winnipeg River	50 24'	96 00'	8	1954 - 1955
Pine Falls				
Winnipeg River	50 34'	96 11'	6	1951 - 1952
Seven Sisters				
Winnipeg River	50 07'	96 02'	6	1931 - 1952
	<b>Total</b>			<b>4 749 725</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Cochordonées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Manitoba</b>							
<b>WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM</b>							
Pointe Du Bois Winnipeg River	50 18'	95 33'	15	1911 - 1926 65 600			
Slave Falls Winnipeg River	50 13'	95 35'	8	1931 - 1948 72 000			
				<b>137 600</b>			
				<b>4 887 325</b>			
<b>Total Manitoba</b>							
<b>Saskatchewan</b>							
<b>SASKATCHEWAN POWER CORPORATION</b>							
Charlot River Charlot River	59 37'	109 08'	2	1978 10 260			
Coteau Creek Saskatchewan River	51 17'	106 52'	3	1968 167 940			
E B Campbell Saskatchewan River	53 42'	103 20'	8	1963 - 1967 279 900			
Island Falls Churchill River	55 30'	102 23'	9	1928 - 1959 108 400			
Nipawin Saskatchewan River	53 19'	104 03'	3	1985 - 1986 255 000			
Waterloo Charlot River	59 38'	108 58'	1	1961 9 560			
Wellington Lake Charlot River	59 38'	109 04'	2	1939 - 1959 4 800			
				<b>835 860</b>			
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>835 860</b>			
<b>Alberta</b>							
<b>ATCO ELECTRIC</b>							
Jasper Astoria River	52 53'	118 05'	2	1949 - 1956 1 400			
<b>CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC</b>							
Belly River Irrigation Canal	49 10'	113 40'	1	1991 3 000			
St Mary St Mary River	49 00'	114 45'	1	1992 2 300			
Waterton Waterton River	49 00'	114 45'	1	1992 2 800			
				<b>8 100</b>			
<b>TRANSALTA ENERGY CORPORATION</b>							
Mildred Lake Tailings (Recycled Water)	57 02'	111 36'	1	1998 1 450			

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Barrier				
Kananaskis River	51 02'	115 02'	1	1947
Bearspaw				
Bow River	51 08'	114 18'	1	1954
Bighorn				
North Saskatchewan River	52 18'	116 19'	2	1972
Brazeau				
Brazeau River	52 54'	115 15'	2	1965 - 1967
Cascade				
Cascade Canal	51 13'	115 30'	2	1942 - 1957
Ghost				
Bow River	51 13'	114 42'	4	1929 - 1954
Horseshoe				
Bow River	51 07'	115 01'	4	1911
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38'	115 08'	1	1955
Kananaskis				
Bow River	51 06'	115 04'	3	1913 - 1951
Outlet Works				
Brazeau River	52 58'	115 36'	2	1965 - 1967
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45'	115 07'	1	1955
Rundle				
Spray River	51 05'	115 22'	2	1951 - 1960
Spray				
Spray River	51 04'	115 24'	2	1951 - 1960
Three Sisters				
Spray River	51 00'	115 23'	1	1951
	Total			
<b>Total Alberta</b>				<b>829 370</b>
				<b>840 320</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34'	127 56'	8	1954 - 1967
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC.				
Boston Bar				
Scuzzy Creek	49 48'	121 27'	1	1995
				<b>7 200</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
B C HYDRO					
Aberfeldie					
Bull River	49 38'	115 17'	2	1922	5 000
Alouette					
Alouette Lake	49 23'	122 18'	1	1928	9 000
Ash River					
Ash River	49 24'	125 05'	1	1959	27 000
Bridge River #1					
Bridge River	50 43'	122 14'	4	1948 - 1954	234 000
Bridge River #2					
Bridge River	50 43'	122 14'	4	1959 - 1960	275 000
Cheakamus					
Cheakamus River	49 55'	123 18'	2	1957	157 000
Clayton Falls					
Clayton Creek	52 22'	126 48'	2	1961 - 1992	2 000
Clowhom					
Clowhom River	49 43'	123 32'	1	1957	33 000
Elko Plant					
Elk River	49 18'	115 04'	2	1924	12 000
Falls River					
Falls River	54 00'	129 44'	2	1930 - 1960	7 000
Gordon M Shrum					
Peace River	55 58'	122 07'	10	1968 - 1980	2 730 000
John Hart					
Campbell River	50 03'	125 20'	6	1947 - 1953	126 000
Jordan River					
Jordan River	48 25'	124 03'	1	1971	170 000
Kootenay Canal					
Kootenay River	49 27'	117 30'	4	1975 - 1976	570 000
La Joie					
Dounton Lake	50 48'	122 52'	1	1957	25 000
Ladore Falls					
Campbell River	50 02'	125 23'	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1					
Lake Buntzen	49 23'	122 52'	1	1951	55 000
Lake Buntzen #2					
Lake Buntzen	49 22'	122 53'	2	1914	17 800
Mica					
Columbia River	52 05'	118 34'	4	1976 - 1977	1 805 000
Peace Canyon					
Peace River	55 56'	122 00'	4	1980	694 000
Puntledge					
Puntledge River	49 41'	125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke					
Columbia River	50 58'	118 12'	4	1984 - 1985	1 980 000
Ruskin					
Hayward Lake	49 12'	122 25'	3	1930 - 1950	105 000
Seton					
Seton Creek	50 41'	121 56'	1	1956	48 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale		
					KW		
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>							
Seven Mile							
Pend D'Oreille River	49 50'	120 17'	3	1979 - 1980	594 000		
Shuswap Falls							
Shuswap River	50 15'	118 39'	2	1929 - 1942	6 000		
Spillimacheen							
Spillimacheen River	50 54'	116 25'	3	1955	4 000		
Stave Falls							
Stave Lake	49 14'	122 21'	5	1912 - 1925	52 000		
Strathcona							
Campbell River	50 00'	125 34'	2	1958 - 1968	64 000		
Wahleach							
Wahleach Lake	49 14'	121 44'	1	1952	63 000		
Walter Hardman							
Cranberry Creek	50 49'	118 03'	2	1960 - 1965	8 000		
Whatshan							
Whatshan Lake	50 00'	118 05'	1	1972	54 000		
	Total				<b>10 002 800</b>		
<b>BOLIDEN WESTMIN LIMITED</b>							
Tennant Lake							
Tennant Lake	49 34'	125 37'	1	1966	3 060		
Thelwood Hydro							
Thelwood Lake	49 32'	125 53'	1	1985	8 200		
	Total				<b>11 260</b>		
<b>CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC</b>							
Akolkolex River							
Akolkolex River	50 49'	118 02'	1	1995	10 000		
<b>CENTRAL COAST POWER CORP</b>							
Ocean Falls							
Link Lake	52 21'	127 41'	4	1917 - 1923	12 200		
<b>COLUMBIA POWER CORPORATION</b>							
Brilliant							
Kootenay River	49 20'	117 37'	4	1944 - 1968	112 600		
<b>COMINCO LTD</b>							
Waneta							
Pend D'Oreille River	49 00'	117 37'	4	1954 - 1966	337 700		

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
NELSON CITY OF City Of Nelson Kootenay River	49 30' 117 30'	4	1908 - 1995	16 000
NORTHERN UTILITIES INC				
Mamquam Mamquam River	49 48' 123 09'	2	1996	50 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
Powell River Powell Lake	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater Lois Lake	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	32 000
<b>Total</b>				<b>76 500</b>
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION				
Moresby Lake Moresby Lake	53 55' 132 50'	4	1990	8 075
REGIONAL POWER INC				
Sechelt Sechelt Creek	49 48' 123 35'	2	1997	16 000
WEST KOOTENAY POWER LTD				
Corra Linn Kootenay River	49 28' 117 28'	3	1932	40 500
Lower Bonnington Kootenay River	49 28' 117 30'	3	1925 - 1926	47 250
South Slocan Kootenay River	49 28' 117 31'	3	1928 - 1929	47 250
Upper Bonnington Kootenay River	49 28' 117 30'	6	1907 - 1940	55 125
<b>Total</b>				<b>190 125</b>
WESTERN PULP INC				
Port Alice Victoria Lake	50 23' 127 25'	1	1953	2 000
Woodfibre Henrietta Lake	49 40' 123 20'	1	1947	2 587
<b>Total</b>				<b>4 587</b>
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
				<b>11 667 847</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Yukon</b>				
<b>YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED</b>				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44'	135 07'	1	1952
Fish Lake #2				
Mc Intyre Creek	60 44'	135 06'	1	1955
	<b>Total</b>			<b>1 300</b>
<b>YUKON ENERGY CORPORATION</b>				
Aishihik				
Aishihik River	63 31'	135 50'	2	1975
Mayo				
Mayo River	63 31'	135 50'	2	1951 - 1957
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42'	135 03'	4	1958 - 1984
	<b>Total</b>			<b>75 000</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>76 300</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				
<b>MIRAMAR CON MINE LTD</b>				
Bluefish				
Yellowknife River	62 40'	114 15'	2	1941 - 1995
<b>NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP</b>				
Snare Cascades				
Snare River	63 41'	115 85'	1	1996
Snare Falls/Johnny Simpson				
Snare River	63 41'	115 56'	1	1961
Snare Forks				
Snare River	63 41'	115 56'	2	1975 - 1977
Snare Rapids/Ted Humphrys				
Snare River	63 24'	116 15'	1	1948
Taltson				
Taltson River	60 25'	111 23'	5	1965 - 1977
	<b>Total</b>			<b>47 500</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				<b>54 860</b>
<b>Total Canada</b>				<b>66 955 369</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity
				Capacité de la centrale
				KW
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Holyrood				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27 '	53 07 '	3	1970 - 1979
				490 000
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>490 000</b>
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>				
MARITIME ELECTRIC CO LTD				
Charlottetown				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14 '	63 08 '	5	1951 - 1968
				65 000
<b>Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>				<b>65 000</b>
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
F W TAYLOR LTD				
Musquodoboit				
Wood refuse - Déchets de bois	44 68 '	63 10 '	1	1996
				1 200
KIMBERLY-CLARK INC				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 39 '	62 43 '	1	1967
				18 750
NOVA SCOTIA POWER INC				
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 '	60 02 '	4	1979 - 1984
				620 000
Point Aconi				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20 '	60 18 '	1	1993
				183 000
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 '	61 22 '	1	1973
				156 000
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36 '	62 38 '	2	1969 - 1991
				321 000
Tufts Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 '	63 35 '	3	1965 - 1976
				332 000
<b>Total</b>				<b>1 612 000</b>
STORA ENSO PORT HAWKESBURY LIMITED				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 '	61 21 '	2	1961 - 1971
				27 560
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE				
Brooklyn				
Wood refuse - Déchets de bois	44 03 '	64 43 '	1	1995
				21 300
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 680 810</b>

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
AV CELL INC				
Atholville				
Wood refuse - Déchets de bois	48 00'	66 41'	1	1983 18 000
FRASER PAPERS INC (CANADA)				
Edmundston				
Wood refuse - Déchets de bois	47 22'	68 20'	3	1947 - 1997 61 300
IRVING PULP & PAPER LIMITED				
Saint John				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15'	66 06'	2	1956 - 1960 22 500
LANTIC SUGAR LIMITED				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16'	66 03'	1	1989 6 000
MIRAMICHI PULP & PAPER INC				
Miramichi City				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00'	65 34'	2	1966 - 1990 42 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Belledune				
Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54'	65 52'	1	1993 510 000
Coleson Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17'	66 21'	3	1976 - 1977 993 600
Courtenay Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16'	66 01'	4	1961 - 1967 283 400
Dalhousie				
Orimulsion	48 04'	66 24'	2	1969 - 1980 322 000
Grand Lake				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04'	66 01'	1	1964 60 000
<b>Total</b>				<b>2 169 000</b>
SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION				
Bathurst				
Wood refuse - Déchets de bois	47 36'	65 39'	3	1937 - 1958 20 612
ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD				
Nackawic				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00'	67 15'	1	1970 25 000
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>2 364 412</b>

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Québec</b>				
BFI ÉNERGIE INC				
Lachenaie				
Shredded refuse - Rebut en morceaux	45 42'	73 32'	1	1996
				3 700
CELANESE CANADA INC				
Drummondville				
Natural gas - Gaz naturel	45 53'	72 29'	2	1950 - 1953
				6 000
CHAPAIS ÉNERGIE				
Chapais				
Wood refuse - Déchets de bois	49 32'	74 56'	1	1995
				28 000
DOMTAR INC				
Lebel-sur-Quévillon				
Wood refuse - Déchets de bois	49 00'	77 00'	1	1997
				48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC				
Dolbeau				
Wood refuse - Déchets de bois	48 52'	72 28'	1	1997
				20 000
HYDRO-QUÉBEC				
Tracy				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01'	73 10'	4	1964 - 1968
				600 000
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC				
Murdochville				
Waste heat - Récupération thermique	48 58'	65 31'	1	1955
				5 400
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC				
St-Félicien				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 37'	72 25'	2	1981 - 1996
				27 300
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT				
Montréal				
Shredded refuse - Rebut en morceaux	45 30'	72 35'	1	1996
				23 000
TEMBEC INDUSTRIES INC				
Temiscaming				
Wood refuse - Déchets de bois	46 43'	79 16'	1	1993
				8 600
<b>Total Québec</b>				<b>770 500</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
AES KINGSTON INC				
Kingston				
Natural gas - Gaz naturel	44 18'	76 27'	1	1997
ALGOMA STEEL INC				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31'	84 20'	4	1942 - 1963
BAYER INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58'	82 23'	2	1948 - 1983
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Thunder Bay				
Natural gas - Gaz naturel	48 23'	89 15'	3	1963 - 1975
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP				
Cardinal				
Waste heat - Récupération thermique	44 47'	75 22'	1	1994
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED				
Chapleau				
Wood refuse - Déchets de bois	47 39'	83 40'	1	1986
COCHRANE POWER CORPORATION				
Cochrane				
Wood refuse - Déchets de bois	49 04'	81 01'	1	1989
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58'	82 23'	2	1963
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD				
Espanola				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 16'	81 46'	1	1989
EASTERN POWER DEVELOPERS INC				
Brock/Pickering				
Waste gas - Gaz de récupération	43 49'	79 04'	1	1991
Keele Valley				
Waste gas - Gaz de récupération	43 47'	79 45'	1	1995
Total				59 500

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 '	82 57 '	1	1995
				43 000
FORT JAMES MARATHON LTD				
Marathon				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 '	86 25 '	1	1948
				4 000
GENERAL CHEMICAL CANADA LTD				
Amherstburg				
Natural gas - Gaz naturel	42 06 '	83 06 '	2	1957 - 1966
				8 450
HIRAM WALKER & SONS LIMITED				
Walkerville				
Natural gas - Gaz naturel	42 18 '	83 01 '	2	1956 - 1970
				7 500
IMPERIAL OIL LIMITED				
Nanticoke				
Refinery fuel gas - Gaz de distillation	43 34 '	79 33 '	3	1978 - 1996
				22 000
IROQUOIS FALLS POWER CORP				
Iroquois Falls				
Natural gas - Gaz naturel	48 44 '	80 41 '	1	1996
				32 500
KIMBERLY-CLARK INC				
Terrace Bay				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 47 '	87 06 '	1	1993
				20 000
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION				
Kirkland Lake				
Wood refuse - Déchets de bois	48 09 '	80 22 '	2	1990 - 1991
				52 900
KMS PEEL INC				
Brampton				
Natural gas - Gaz naturel	44 43 '	79 61 '	1	1992
				10 000
LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD				
Swaru				
Shredded refuse - Rebuts en morceaux	43 14 '	79 51 '	1	1987
				4 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	1	1993 25 000
MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD				
Smooth Rock Falls				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épaisse	49 12 '	81 38 '	2	1976 - 1990 27 500
ONTARIO HYDRO				
Atikokan				
Lignite	48 45 '	91 37 '	1	1985 227 000
Lakeview				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 '	79 33 '	4	1962 - 1969 1 210 000
Lambton				
Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48 '	82 26 '	4	1969 - 1970 2 020 000
Lennox				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11 '	56 47 '	4	1976 - 1977 2 200 000
Nanticoke				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 '	79 33 '	8	1973 - 1978 4 010 000
Thunder Bay				
Lignite	48 22 '	89 13 '	2	1981 - 1982 330 000
Total				<b>9 997 000</b>
REDPATH INDUSTRIES LIMITED				
Toronto				
Natural gas - Gaz naturel	43 40 '	79 23 '	2	1959 - 1997 9 750
SPRUCE FALLS INC				
Kapuskasing Mill				
Natural gas - Gaz naturel	49 25 '	82 26 '	1	1958 9 100
STELCO INC				
Hamilton				
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14 '	79 51 '	1	1948 4 000
TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC				
Bickford				
Natural gas - Gaz naturel	42 49 '	82 28 '	1	1985 15 500
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35 '	79 39 '	1	1992 26 000
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25 '	075 43 '	1	1992 32 000
Total				<b>58 000</b>

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>Ontario</b>				
TRANSCANADA POWER SERVICES INC				
Kapuskasing				
Natural gas - Gaz naturel	49 05'	83 07'	1	1997
Nipigon				
Natural gas - Gaz naturel	49 01'	88 16'	1	1992
North Bay				
Natural gas - Gaz naturel	46 38'	79 30'	1	1996
Tunis				
Natural gas - Gaz naturel	48 09'	80 22'	1	1996
<b>Total</b>				<b>112 000</b>
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1997
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1985
WEST WINDSOR POWER				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1995
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36'	93 24'	1	1991
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Dryden				
Wood refuse - Déchets de bois	43 48'	80 49'	1	1989
<b>Total Ontario</b>				<b>10 967 300</b>
<b>Manitoba</b>				
MANITOBA HYDRO				
Brandon				
Lignite	49 50'	99 53'	1	1970
Selkirk				
Lignite	50 09'	96 52'	2	1960
<b>Total</b>				<b>220 000</b>
TOLKO MANITOBA INC				
The Pas				
Wood refuse - Déchets de bois	55 05'	123 01'	2	1970
<b>Total Manitoba</b>				<b>242 800</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
KALIUM CANADA LTD				
Belle Plaine				
Natural gas - Gaz naturel	50 24 ' 105 09 '	3	1964 - 1981	35 000
SASKATCHEWAN HOSPITAL				
North Battleford				
Natural gas - Gaz naturel	52 47 ' 108 17 '	2	1935 - 1949	912
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Boundary Dam				
Lignite	49 08 ' 102 59 '	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River				
Lignite	49 06 ' 105 31 '	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth				
Natural gas - Gaz naturel	52 07 ' 106 38 '	3	1958 - 1972	241 000
Shand				
Lignite	49 05 ' 102 52 '	1	1993	299 700
	Total			2 007 000
SIFTO CANADA INC				
Unity				
Natural gas - Gaz naturel	52 27 ' 109 10 '	1	1990	1 450
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Prince Albert				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épaisse	53 12 ' 105 51 '	1	1968	22 312
<b>Total Saskatchewan</b>				2 066 674
<b>Alberta</b>				
ALBERTA HOSPITAL				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1971	2 500
Ponoka Hospital				
Natural gas - Gaz naturel	52 42 ' 113 35 '	3	1961 - 1984	1 715
	Total			4 215
ATCO ELECTRIC				
Battle River				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35 ' 112 04 '	3	1969 - 1981	679 000
H R Milner				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56 ' 118 30 '	1	1972	150 000
	Total			829 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Cochordonées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
ATCO ELECTRIC / TRANSALTA				
Sheerness				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30'	111 40'	2	1986 - 1991 750 000
CELANESE CANADA INC				
Clover Bar				
Natural gas - Gaz naturel	53 34'	113 20'	4	1953 - 1966 21 000
DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD				
Peace River				
Wood refuse - Déchets de bois	56 14'	117 17'	1	1989 40 000
DRAYTON VALLEY POWER				
Drayton Valley				
Wood refuse - Déchets de bois	53 07'	114 56'	1	1996 12 000
EDMONTON POWER				
Clover Bar				
Natural gas - Gaz naturel	53 39'	113 20'	4	1970 - 1979 660 000
Genesee				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21'	114 18'	2	1989 - 1994 820 000
Rossdale				
Natural gas - Gaz naturel	53 33'	113 28'	3	1960 - 1966 225 000
	Total			<b>1 705 000</b>
EMCO LIMITED				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33'	113 28'	1	1954 1 125
FOOTHILLS HOSPITAL				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03'	114 05'	4	1966 - 1980 18 000
GULF CANADA RESOURCES LTD				
Rimbev				
Natural gas - Gaz naturel	52 38'	114 14'	4	1961 - 1963 4 000
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42'	112 49'	2	1993 555

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale KW
<b>Alberta</b>				
MEDICINE HAT CITY OF Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03' 110 40'	3	1953 - 1998	90 000
ROGERS SUGAR LTD Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47' 112 08'	2	1950 - 1967	6 300
SHELL CANADA LIMITED Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03' 113 55'	1	1974	4 000
SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1954 - 1959	5 000
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1959	600
SUNCOR ENERGY INC Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57' 111 26'	2	1967	65 000
THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53' 110 40'	2	1958 - 1964	1 800
TRANSALTA ENERGY CORPORATION Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	4	1978	220 000
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	2	1983	800 000
Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 30' 114 33'	6	1970 - 1980	2 111 000
Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 33' 114 29'	4	1956 - 1967	590 000
Total				<b>3 501 000</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
UNIVERSITY OF ALBERTA				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33'	113 28'	1	1994
WELDWOOD OF CANADA LTD				
Hinton				
Natural gas - Gaz naturel	53 25'	117 34'	2	1957 - 1989
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Wapiti River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10'	118 48'	1	1973
<b>Total Alberta</b>				<b>7 378 355</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B C HYDRO				
Burrard				
Natural gas - Gaz naturel	49 17'	122 52'	6	1961 - 1975
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Gold River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47'	126 07'	1	1982
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY				
Quesnel				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59'	122 30'	1	1972
CELGAR PULP COMPANY				
Celgar				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02'	118 32'	1	1993
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD				
Skookumchuck				
Natural gas - Gaz naturel	49 49'	115 44'	1	1968
EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED				
Golden				
Wood refuse - Déchets de bois	51 18'	116 58'	1	1946
				7 500

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale	
					KW	
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>						
FINLAY FOREST INDUSTRIES INC						
Mackenzie						
Wood refuse - Déchets de bois	55 20'	123 15'	1	1997	13 900	
FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD						
Campbell River						
Natural gas - Gaz naturel	50 04'	125 17'	1	1981	25 000	
Crofton						
Natural gas - Gaz naturel	48 52'	123 39'	1	1981	38 000	
MacKenzie						
Natural gas - Gaz naturel	55 20'	123 15'	1	1979	20 000	
	<b>Total</b>				<b>83 000</b>	
HARMAC PACIFIC INC						
Harmac						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08'	123 51'	1	1963	31 500	
HOWE SOUND PULP & PAPER LTD						
Port Mellon						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32'	123 29'	2	1990 - 1992	112 500	
N W ENERGY						
Williams Lake						
Wood refuse - Déchets de bois	52 14'	122 06'	1	1993	67 000	
NORTHWOOD INC						
Fraser Flats						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00'	123 00'	2	1973 - 1981	55 400	
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP						
Port Alberni						
Wood refuse - Déchets de bois	49 11'	124 49'	1	1963	26 000	
Powell River						
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 52'	124 33'	1	1967	36 000	
	<b>Total</b>				<b>62 000</b>	
RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED						
Kelowna						
Wood refuse - Déchets de bois	49 53'	119 29'	1	1948	6 250	
ROGERS SUGAR LTD						
Vancouver						
Natural gas - Gaz naturel	49 16'	123 07'	3	1947 - 1974	5 500	

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Cochordonées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
SKEENA CELLULOSE INC				
Skeena				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14 '	130 18 '	2	1950 - 1966
46 000				
WESTCOAST ENERGY INC				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10 '	120 41 '	3	1957
7 500				
WESTERN PULP INC				
Port Alice				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23 '	127 27 '	3	1949 - 1976
27 600				
Woodfibre				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40 '	123 15 '	3	1947 - 1961
7 000				
Total				34 600
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Kamloops				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40 '	120 19 '	2	1972
41 000				
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				1 614 214
<b>Total Canada</b>				27 640 065

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>							
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP							
Black Tickle Diesel	53 26 ' 55 45 '	3	1978	850			
Cartwright Diesel	53 43 ' 57 00 '	4	1978 - 1996	1 670			
Charlottetown Diesel	52 40 ' 56 10 '	4	1978 - 1996	936			
Davis Inlet Diesel	55 50 ' 60 50 '	5	1974 - 1987	958			
Francois Diesel	47 34 ' 56 44 '	3	1971 - 1996	618			
Grey River Diesel	47 35 ' 57 06 '	3	1975 - 1989	522			
Harbour Deep Diesel	50 22 ' 56 31 '	4	1974 - 1980	658			
Hawke's Bay Diesel	50 36 ' 57 10 '	2	1971	5 000			
Hopedale Diesel	55 30 ' 60 15 '	3	1972 - 1996	1 840			
L'Anse-au-Loup Diesel	51 30 ' 56 50 '	4	1975 - 1988	3 300			
Little Bay Islands Diesel	49 39 ' 55 47 '	4	1979 - 1998	1 250			
Makkovik Diesel	55 05 ' 59 11 '	3	1980 - 1990	1 300			
Mary's Harbour Diesel	52 18 ' 55 50 '	3	1993 - 1994	1 550			
McCallum Diesel	47 37 ' 56 14 '	3	1975 - 1989	522			
Nain Diesel	56 33 ' 61 41 '	4	1978 - 1998	2 940			
Port Hope Simpson Diesel	52 33 ' 56 18 '	3	1994	1 210			
Postville Diesel	54 54 ' 59 46 '	3	1974 - 1987	660			
Ramea Diesel	47 31 ' 57 25 '	3	1997	2 775			
Rencontre East Diesel	47 37 ' 55 14 '	3	1980 - 1997	686			
Rigolet Diesel	54 12 ' 58 25 '	4	1978 - 1998	1 275			
St Brendan's Diesel	48 52 ' 53 40 '	3	1974 - 1975	800			
St Lewis Diesel	52 18 ' 55 48 '	4	1978 - 1996	1 236			
Total				32 556			
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>32 556</b>			

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale		
					KW		
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>							
SUMMERSIDE CITY OF							
Summerside Diesel	46 24 '	63 47 '	8	1940 - 1983	11 136		
<b>Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>					<b>11 136</b>		
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>							
MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD							
Tinker Diesel	46 48 '	67 43 '	1	1949	1 000		
<b>NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION</b>							
Grand Manan Diesel	44 41 '	66 46 '	4	1963 - 1969	2 838		
Lepreau Diesel	45 08 '	66 30 '	4	1977	11 500		
<b>Total</b>					<b>14 338</b>		
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>					<b>15 338</b>		
<b>Québec</b>							
HYDRO-QUÉBEC							
Akulivik Diesel	60 48 '	78 12 '	3	1984 - 1988	850		
Aupaluk Diesel	59 21 '	69 41 '	3	1981 - 1984	550		
Blanc-Sablon Diesel	51 25 '	57 12 '	8	1981 - 1990	8 000		
Clova Diesel	48 07 '	75 22 '	2	1989 - 1991	530		
Inukjuak Diesel	58 27 '	78 06 '	4	1981 - 1991	2 735		
Ivujivik Diesel	62 24 '	77 55 '	3	1985 - 1994	1 050		
Kangiqlualijuaq Diesel	58 41 '	65 57 '	3	1990 - 1994	2 000		
Kangijsujaq Diesel	61 36 '	71 58 '	3	1982 - 1993	1 520		
Kangirsuk Diesel	60 01 '	70 02 '	3	1984 - 1991	1 050		
Kuujjuaq Diesel	58 06 '	68 24 '	5	1988 - 1990	3 935		
Kuujuarapik Diesel	50 17 '	77 45 '	3	1990	3 405		
L'Île-d'Entrée Diesel	47 17 '	61 42 '	4	1990	1 190		
La Romaine Diesel	50 13 '	60 41 '	6	1979 - 1998	4 935		
La Tabatière Diesel	50 50 '	58 58 '	7	1988 - 1991	6 800		

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
					KW
<b>Québec</b>					
Obedjiwan Diesel	48 39 '	74 56 '	4	1989 - 1992	4 900
Port-Menier Diesel	49 41 '	64 21 '	3	1984 - 1993	2 790
Povungnituk Diesel	60 02 '	77 17 '	3	1991	2 870
Quaqtaq Diesel	61 02 '	69 37 '	3	1981 - 1992	975
Salluit Diesel	62 13 '	75 39 '	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq Diesel	58 42 '	69 56 '	3	1981	670
Umiujaq Diesel	56 33 '	76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie Diesel	47 54 '	73 46 '	3	1987 - 1991	2 295
Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel	47 22 '	61 53 '	6	1990 - 1992	67 200
<b>Total</b>					<b>123 300</b>
<b>NORANDA MINING AND EXPLORATION INC</b>					
Division Mines Gaspé Diesel	48 58 '	65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
<b>Total Québec</b>					<b>125 200</b>
<b>Ontario</b>					
<b>CORNWALL ELECTRIC</b>					
Cornwall Natural gas - Gaz naturel	45 02 '	74 45 '	2	1995	5 000
<b>E S FOX LTD</b>					
Enercogen Beare Road Waste gas - Gaz de récupération	43 57 '	79 15 '	7	1995	5 600
<b>GRANITE POWER CORPORATION</b>					
Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20 '	76 10 '	6	1959 - 1989	7 600
<b>MOHAWK COLLEGE</b>					
Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15 '	79 51 '	1	1993	800

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire	Plant - Centrale	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity Capacité de la centrale		
			Coordinates Coordonnées						
<b>Ontario</b>									
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM									
Orillia									
Diesel			44 37'	79 25'	2	1947 - 1948	2 000		
TAGE HANSEN LTD									
Leamington									
Natural gas - Gaz naturel			42 03'	82 36'	1	1988	530		
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO									
London									
Natural gas - Gaz naturel			42 59'	81 14'	1	1993	500		
WESTBROOK GREENHOUSES LTD									
Beamsville I									
Natural gas - Gaz naturel			43 10'	79 31'	1	1995	1 050		
Grimsby II									
Natural gas - Gaz naturel			43 12'	79 34'	1	1994	540		
Grimsby I									
Natural gas - Gaz naturel			43 10'	79 31'	1	1991	540		
	Total						2 130		
<b>Total Ontario</b>							<b>24 160</b>		
Manitoba									
MANITOBA HYDRO									
Brochet									
Diesel			57 53'	101 40'	4	1988 - 1995	1 475		
Lac Brochet									
Diesel			58 40'	101 40'	5	1981 - 1998	2 275		
Shamattawa									
Diesel			55 52'	92 05'	6	1986 - 1998	1 750		
St Theresa									
Diesel			53 50'	94 46'	7	1980 - 1995	4 040		
Tadoule Lake									
Diesel			58 40'	98 22'	4	1994	1 450		
	Total						10 990		
<b>Total Manitoba</b>							<b>10 990</b>		

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Saskatchewan</b>				
<b>CLUFF MINING</b>				
Cluff Lake Diesel	58 20' 109 30'	5	1981 - 1995	10 030
<b>HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD</b>				
Flin Flon Diesel	54 46' 101 53'	1	1998	1 250
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>11 280</b>
<b>Alberta</b>				
<b>ALBERTA HOSPITAL</b>				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
<b>ATCO ELECTRIC</b>				
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00' 119 00'	3	1989 - 1997	1 025
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34' 110 08'	6	1994 - 1998	5 000
East Panny Natural gas - Gaz naturel	57 10' 114 32'	2	1997	500
Fort Chipewyan Diesel	58 43' 111 09'	5	1993 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel	58 25' 114 33'	4	1989 - 1998	1 600
Garden Creek Diesel	58 43' 113 52'	3	1991 - 1996	750
Gulf East Panny Diesel	57 08' 114 25'	2	1995	885
Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel	93 00' 114 25'	2	1997	1 570
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	7	1974 - 1994	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel	77 75' 115 80'	2	1997	2 000
Marten Hills Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Ocelet Brazion Diesel	54 58' 120 28'	2	1996	860
Panny River Diesel	57 18' 114 51'	3	1994 - 1997	1 925
Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel	56 48' 117 32'	2	1994	900
Trout Lake Diesel	56 29' 114 35'	3	1990 - 1998	600
Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel	56 48' 114 21'	3	1996	3 000
	<b>Total</b>			<b>36 390</b>

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity
				KW Capacité de la centrale
<b>Alberta</b>				
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD				
Calgary Diesel	51 03 ° 114 05 °	9	1978 - 1998	3 250
CALGARY CITY OF				
Calgary - Bearspaw WTP Diesel	51 06 ° 114 13 °	2	1996	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ° 112 49 °	3	1991 - 1992	2 450
PRAIRIE BIBLE INSTITUTE				
Three Hills Natural gas - Gaz naturel	51 43 ° 113 18 °	2	1964	500
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ° 114 05 °	1	1967	500
TRANSPORT CANADA				
Edmonton Diesel	53 33 ° 113 28 °	1	1995	2 400
UNIVERSITY OF LETHBRIDGE				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ° 112 49 °	1	1981	1 000
<b>Total Alberta</b>				<b>52 844</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
ATCO ELECTRIC				
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31 ° 120 46 °	3	1995 - 1996	1 350
B C HYDRO				
Ah-Sin-heek Diesel	52 22 ° 126 46 °	7	1964 - 1993	5 580
Anahim Diesel	52 28 ° 125 19 °	5	1965 - 1993	3 150
Atlin Diesel	59 34 ° 133 42 °	5	1975 - 1993	2 650
Bella Bella Diesel	52 09 ° 128 07 °	5	1966 - 1970	2 750
Dease Lake Diesel	58 27 ° 130 02 °	6	1963 - 1993	3 950
Eddontenajon Diesel	57 50 ° 129 59 °	4	1966 - 1993	2 300

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire		Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
					KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>					
Fort Nelson					
Natural gas - Gaz naturel	58 49'	122 33'	11	1957 - 1993	23 100
Masset					
Diesel	54 01'	132 07'	6	1974 - 1993	10 524
Sandspit					
Diesel	53 14'	131 50'	10	1952 - 1993	8 750
Telegraph Creek					
Diesel	57 54'	131 10'	4	1966 - 1993	2 050
<b>Total</b>					<b>64 804</b>
<b>GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT</b>					
Iona Island					
Natural gas - Gaz naturel	49 09'	123 06'	5	1998	4 050
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>					<b>70 204</b>
<b>Yukon</b>					
<b>YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED</b>					
Beaver Creek					
Diesel	62 22'	140 52'	3	1991 - 1994	930
Carmacks					
Diesel	62 06'	136 19'	1	1991	1 300
Destruction Bay					
Diesel	61 15'	138 48'	3	1991 - 1995	900
Haines Junction					
Diesel	60 45'	137 30'	1	1997	1 750
Old Crow					
Diesel	67 35'	139 50'	3	1993 - 1998	1 100
Pelly River Crossing					
Diesel	62 50'	136 34'	3	1993 - 1997	725
Ross River					
Diesel	62 00'	132 27'	1	1989	1 000
Teslin					
Diesel	60 10'	132 44'	1	1993	1 300
Watson Lake					
Diesel	60 07'	128 48'	6	1976 - 1997	4 750
<b>Total</b>					<b>13 755</b>
<b>YUKON ENERGY CORPORATION</b>					
Dawson City					
Diesel	64 03'	139 25'	6	1975 - 1996	6 400
Faro					
Diesel	60 38'	132 25'	5	1989 - 1992	7 400
Mayo					
Diesel	63 31'	135 50'	3	1974 - 1981	1 630
Whitehorse					
Diesel	60 40'	135 00'	7	1968 - 1991	25 000
<b>Total</b>					<b>40 430</b>
<b>Total Yukon</b>					<b>54 185</b>

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				
BHP DIAMONDS INC				
Ekati				
Diesel	63 24'	111 38'	5	1998
COMINCO LTD				
Polaris				
Diesel	74 40'	97 30'	9	1980 - 1997
NANISIVIK MINES LTD				
Nanisivik				
Diesel	70 00'	75 00'	6	1975 - 1995
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD				
Fort Providence				
Diesel	61 21'	117 39'	4	1986 - 1994
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Aklavik				
Diesel	68 14'	135 02'	3	1976 - 1995
Arctic Bay				
Diesel	73 01'	85 07'	3	1983 - 1995
Arviat				
Diesel	60 40'	94 15'	3	1979 - 1995
Baker Lake				
Diesel	64 15'	95 45'	3	1978 - 1994
Broughton Island				
Diesel	62 35'	66 10'	4	1970 - 1997
Cambridge Bay				
Diesel	69 07'	105 03'	4	1975 - 1992
Cape Dorset				
Diesel	64 40'	76 00'	3	1976 - 1995
Chesterfield Inlet				
Diesel	63 30'	90 40'	3	1977 - 1993
Clyde River				
Diesel	70 30'	68 30'	3	1973 - 1994
Coral Harbour				
Diesel	64 35'	83 40'	3	1976 - 1994
Deline				
Diesel	65 25'	123 50'	3	1985 - 1997
Fort Liard				
Diesel	60 10'	124 00'	3	1987 - 1995
Fort McPherson				
Diesel	67 26'	134 53'	3	1986 - 1994
Fort Resolution				
Diesel	61 11'	113 41'	3	1961 - 1993
Fort Simpson				
Diesel	61 52'	121 20'	4	1973 - 1995
Fort Smith				
Diesel	60 00'	111 53'	3	1975 - 1983

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées		Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale	
					KW	
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>						
Gjoa Haven Diesel	67 50'	96 00'	3	1975 - 1991	1 535	
Grise Fiord Diesel	73 30'	72 45'	3	1977 - 1988	500	
Hall Beach Diesel	62 00'	73 00'	4	1977 - 1993	1 185	
Holman Island Diesel	70 50'	115 00'	3	1984 - 1997	1 200	
Igloolik Diesel	67 00'	81 00'	3	1985 - 1995	1 740	
Inuvik Diesel	68 21'	134 43'	6	1975 - 1993	13 200	
Iqaluit Diesel	63 44'	68 28'	5	1964 - 1996	11 740	
Jackfish Diesel	62 27'	114 22'	10	1974 - 1995	30 890	
K'asho Got'ine Diesel	66 20'	128 40'	3	1983 - 1993	1 230	
Kimmirut Diesel	62 00'	70 00'	3	1974 - 1992	870	
Kugluktuk Diesel	67 49'	115 06'	4	1976 - 1996	1 860	
Lutsel k'e Diesel	62 24'	110 24'	3	1990 - 1997	765	
Norman Wells Diesel	65 20'	127 02'	2	1972 - 1995	1 600	
Pangnirtung Diesel	65 00'	66 00'	3	1981 - 1995	2 220	
Paulatuk Diesel	69 49'	123 59'	3	1980 - 1994	750	
Pelly Bay Diesel	66 45'	91 00'	3	1995 - 1996	1 075	
Pond Inlet Diesel	72 41'	78 00'	4	1974 - 1992	2 250	
Rae Lakes Diesel	64 10'	117 20'	3	1990 - 1997	650	
Rae/Edzo Diesel	62 26'	114 00'	2	1975 - 1981	1 100	
Rankin Inlet Diesel	63 00'	92 50'	5	1973 - 1993	4 250	
Repulse Bay Diesel	65 50'	85 50'	3	1993 - 1997	815	
Resolute Bay Diesel	74 42'	94 54'	4	1974 - 1976	3 050	
Sachs Harbour Diesel	72 00'	125 00'	3	1977 - 1994	820	
Sanikiluaq Diesel	56 32'	79 14'	3	1984 - 1991	990	

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				
Taloyoak Diesel	69 30' 94 00'	3	1989 - 1995	1 500
Tuktoyaktuk Diesel	69 30' 133 00'	3	1992	3 085
Tulita Diesel	65 00' 125 00'	3	1995	1 080
Whale Cove Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
Whati Diesel	63 08' 117 16'	3	1983 - 1995	1 015
Wrigley Diesel	62 10' 124 10'	3	1975 - 1997	530
<b>Total</b>				<b>126 110</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				<b>174 072</b>
<b>Total Canada</b>				<b>581 965</b>

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>							
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP							
Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger	53 19 '	60 24 '	1	1992 27 000			
Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger	47 32 '	52 51 '	1	1977 54 000			
Holyrood Light fuel oil - Mazout léger	47 27 '	53 06 '	1	1966 15 000			
Stephenville Light fuel oil - Mazout léger	48 33 '	58 35 '	1	1976 54 000			
Total				<b>150 000</b>			
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				<b>150 000</b>			
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>							
MARITIME ELECTRIC CO LTD							
Borden Diesel	46 15 '	63 42 '	2	1971 - 1973 40 450			
<b>Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</b>				<b>40 450</b>			
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>							
NOVA SCOTIA POWER INC							
Burnside Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976 132 000			
Tusket Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971 24 300			
Victoria Junction Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976 66 000			
Total				<b>222 300</b>			
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>222 300</b>			
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>							
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION							
Grand Manan Diesel	44 41 '	66 46 '	1	1989 38 000			
Millbank Diesel	47 03 '	65 28 '	4	1991 438 400			
Ste-Rose Diesel	47 37 '	64 59 '	1	1991 109 600			
Total				<b>586 000</b>			
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>586 000</b>			

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Québec</b>				
BORALEX INC				
Kingsey Falls				
Natural gas - Gaz naturel	45 51 ° 72 04 '	1	1989	31 000
HYDRO-QUÉBEC				
Bécancour				
Light fuel oil - Mazout léger	46 20 ° 072 26 '	4	1992 - 1993	428 200
Cadillac				
Light fuel oil - Mazout léger	48 14 ° 78 23 '	3	1976 - 1977	162 000
La Citière				
Light fuel oil - Mazout léger	45 24 ° 73 26 '	5	1979 - 1998	280 000
	Total			870 200
<b>Total Québec</b>				901 200
<b>Ontario</b>				
AES KINGSTON INC				
Kingston				
Natural gas - Gaz naturel	44 18 ° 76 27 '	1	1997	70 000
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP				
Cardinal				
Natural gas - Gaz naturel	44 47 ° 75 22 '	1	1994	100 000
CASCO INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59 ° 81 14 '	3	1994	14 100
Port Colborne				
Natural gas - Gaz naturel	42 53 ° 79 16 '	2	1994	9 400
	Total			23 500
COCHRANE POWER CORPORATION				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04 ° 81 01 '	1	1990	26 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58 ° 82 23 '	2	1972 - 1977	126 650
DUPONT CANADA INC				
Maitland				
Natural gas - Gaz naturel	44 38 ° 75 37 '	1	1992	38 300

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale	
					KW	
<b>Ontario</b>						
H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD						
Leamington						
Natural gas - Gaz naturel	42 03'	82 36'	2	1990	7 200	
IROQUOIS FALLS POWER CORP						
Iroquois Falls						
Natural gas - Gaz naturel	48 44'	80 41'	2	1996	84 000	
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION						
Kirkland Lake						
Natural gas - Gaz naturel	48 09'	080 02'	3	1990	84 870	
LABATT BREWING CO LTD						
London						
Natural gas - Gaz naturel	42 59'	81 14'	1	1993	5 000	
LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP						
Sault Ste Marie						
Natural gas - Gaz naturel	46 31'	84 20'	2	1993	80 000	
ONTARIO HYDRO						
Bruce B						
Light fuel oil - Mazout léger	44 19'	81 37'	2	1983	24 000	
Darlington						
Light fuel oil - Mazout léger	43 53'	78 45'	2	1988	50 000	
Lambton						
Light fuel oil - Mazout léger	42 48'	82 26'	3	1967 - 1968	20 700	
Lennox						
Light fuel oil - Mazout léger	44 11'	76 47'	2	1976	5 200	
	Total				99 900	
SONOCO LIMITED						
Brantford						
Natural gas - Gaz naturel	43 08'	80 16'	1	1993	4 000	
TRANSALTA ENERGY CORPORATION						
Mississauga						
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	2	1992	84 000	
Ottawa						
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	075 43'	1	1992	42 000	
Windsor Essex						
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1996	70 000	
	Total				196 000	

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998**

**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
				KW			
<b>Ontario</b>							
TRANSCANADA POWER SERVICES INC							
Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel	49 05 ° 83 07 '	1	1997	32 000			
Nipigon Natural gas - Gaz naturel	49 01 ° 88 16 '	1	1992	22 000			
North Bay Natural gas - Gaz naturel	46 38 ° 79 30 '	1	1996	25 000			
Tunis Natural gas - Gaz naturel	48 09 ° 80 22 '	1	1996	31 000			
<b>Total</b>				<b>110 000</b>			
TRIGEN ENERGY CANADA INC							
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ° 81 14 '	2	1996	3 000			
UNIVERSITY OF WINDSOR							
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ° 82 57 '	1	1993	4 000			
WEST WINDSOR POWER							
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ° 82 57 '	1	1995	85 000			
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC							
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 ° 93 24 '	1	1990	47 230			
WHITBY COGENERATION LIMITED PARTNERSHIP							
Whitby Natural gas - Gaz naturel	43 53 ° 78 59 '	1	1998	50 000			
<b>Total Ontario</b>							
<b>1 244 650</b>							
<b>Saskatchewan</b>							
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION							
Landis Natural gas - Gaz naturel	52 13 ° 108 24 '	1	1975	68 400			
Meadow Lake Natural gas - Gaz naturel	54 05 ° 108 50 '	1	1984	51 000			
Success Natural gas - Gaz naturel	50 26 ° 108 17 '	3	1967 - 1968	35 520			
<b>Total</b>				<b>154 920</b>			
<b>Total Saskatchewan</b>							
<b>154 920</b>							

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>Alberta</b>				
AGRIUM INC				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	1	1981	2 800
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1995	3 400
ATCO ELECTRIC				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	2	1977 - 1989	6 000
Rainbow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	58 30' 119 30'	3	1968 - 1993	90 000
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04' 117 17'	2	1958 - 1961	17 500
	Total			<b>113 500</b>
ATCO POWER LTD				
Primrose				
Natural gas - Gaz naturel	54 90' 110 50'	1	1998	85 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43' 113 13'	2	1979	199 000
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat				
Natural gas - Gaz naturel	50 03' 110 40'	5	1975 - 1993	123 500
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02' 111 36'	3	1977 - 1978	57 500
<b>Total Alberta</b>				<b>584 700</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
B C HYDRO				
Fort Nelson				
Diesel	58 49' 122 33'	1	1978	3 000
Keogh				
Diesel	50 43' 127 29'	1	1974	44 000
Prince Rupert				
Natural gas - Gaz naturel	54 19' 130 19'	2	1973 - 1975	46 000
	Total			<b>93 000</b>

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998****TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
				KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
WESCUP				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10 ° 120 41 '	2	1993	110 000
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>				<b>203 000</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				
IMPERIAL OIL LIMITED				
Norman Wells				
Natural gas - Gaz naturel	65 19 ° 126 46 '	3	1984	19 500
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Jackfish				
Diesel	62 27 ° 114 22 '	2	1984	2 600
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				<b>22 100</b>
<b>Total Canada</b>				<b>4 109 320</b>

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Point Lepreau				
Nuclear - Nucléaire	45 08 '	66 30 '	1	1983
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>680 000</b>
<b>Québec</b>				
HYDRO-QUÉBEC				
Gentilly 2				
Nuclear - Nucléaire	46 01 '	72 21 '	1	1983
<b>Total Québec</b>				<b>675 000</b>
<b>Ontario</b>				
ONTARIO HYDRO				
Bruce B				
Nuclear - Nucléaire	44 19 '	81 37 '	4	1984 - 1987
Darlington				
Nuclear - Nucléaire	43 53 '	78 45 '	4	1990 - 1993
Pickering B				
Nuclear - Nucléaire	43 49 '	79 04 '	4	1983 - 1986
<b>Total</b>				<b>9 260 000</b>
<b>Total Ontario</b>				<b>9 260 000</b>
<b>Total Canada</b>				<b>10 615 000</b>

TABLE 9. Non-Conventional Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 1998

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale
				KW
<b>WIND - ÉOLIENNE</b>				
<b>Québec</b>				
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPE				
Cap-Chat	49 06 ° 66 41 '	76	1998	57 000
<b>Total Québec</b>				<b>57 000</b>
<b>Alberta</b>				
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD				
Cowley Ridge	49 29 ° 113 57 '	52	1993 - 1994	18 876
VISION QUEST WINDELECTRIC INC				
Belly River	49 11 ° 113 38 '	1	1997	600
Belly River Bend	49 14 ° 113 38 '	1	1998	600
Blue Ridge	49 15 ° 113 37 '	1	1998	600
Castle River East	49 30 ° 114 21 '	1	1997	600
<b>Total</b>				<b>2 400</b>
<b>Total Alberta</b>				<b>21 276</b>
<b>Total Canada</b>				<b>78 276</b>
<b>TIDAL - MARÉMOTRICE</b>				
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				
NOVA SCOTIA POWER INC				
Tidal Unit	44 43 ° 65 47 '	1	1982	3 700
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>3 700</b>
<b>Total Canada</b>				<b>3 700</b>







# Canadians in the spotlight



# Pleins feux sur

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA

1010296769



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

## Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 (plus either GST and applicable PST or HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIF) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/fespub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/fespub.cgi)

**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se flétrissent à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH) au Canada et 36 \$US à l'extérieur du Canada! Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télecopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$US à l'extérieur du Canada. URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/fespub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/fespub.cgi)

# Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,  
Friends, Colleagues and Clients

## A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

*Canada A Portrait* profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land*, *The People*, *The Society*, *Arts and Leisure*, *The Economy*, and *Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56<sup>th</sup> edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.  
Celebrate the beginning  
of a millennium.

Order your copies today!

*Canada A Portrait* (cat. no. 11-403-XPE00001) costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

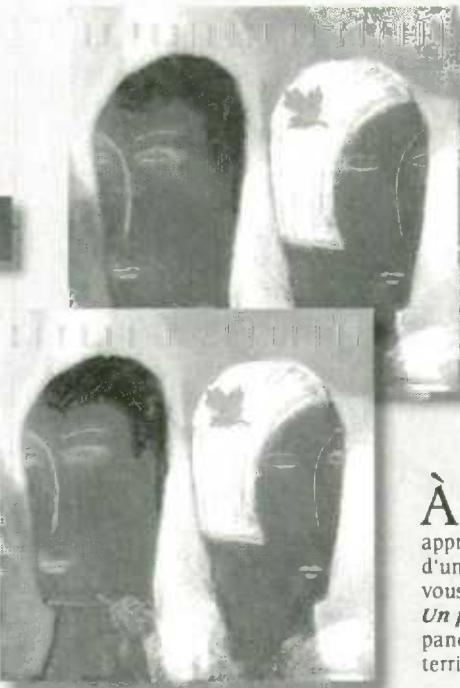
FAX toll-free 1 877 287-4369

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

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

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at  
[www.Statcan.ca](http://www.Statcan.ca)



# Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,  
vos amis, vos collègues et vos clients

## Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

*Un portrait du Canada* dresse un profil de notre pays à l'aube du 21<sup>e</sup> siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire*, *La population*, *La société*, *Les arts et les loisirs*, *L'économie* et *Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56<sup>e</sup> édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché sur le Canada en cette fin de siècle.  
Quoi de mieux pour célébrer le début d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPF00001 au catalogue) coûte 42.95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

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

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

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à  
[www.Statcan.ca](http://www.Statcan.ca)