



# Electric Power Generating Stations

1999



# Centrales d'énergie électrique

1999

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product 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).

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

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

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-206-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$23.00. To obtain single issues, visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$48.00. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	<b>Single issue</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00
<b>Other countries</b>	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 57-206-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 23 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), sous la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 48 \$ CA. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	<b>Exemplaire</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA
<b>Autres pays</b>	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Electric Power Generating Stations

1999

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

# Centrales d'énergie électrique

1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

March 2001

Catalogue no. 57-206-XIB

Frequency: Annual

ISSN 1496-6522

Ottawa

---

#### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Mars 2001

N° 57-206-XIB au catalogue

Périodicité : annuelle

ISSN 1496-6522

Ottawa

---

#### Note de reconnaissance

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

## Symbols

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

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

## Metric Measures

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

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

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

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

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section  
(613) 951-3566

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



## Signes conventionnels

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

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

## Mesures métriques

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

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

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

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef de sous-section, Section de l'énergie  
(613) 951-3566

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



**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Selected Publications</b>	<b>6</b>
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>7</b>
<b>Definitions</b>	<b>7</b>
<b>Table</b>	
1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1999	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1999	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999	12
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	18
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	46
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	61
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	72
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	79
9. Non-conventional Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1999	80

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>Faits saillants</b>
<b>Sélection de publications</b>
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Définitions</b>
<b>Tableau</b>
1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1999
2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1999
3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999
4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999
5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999
6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999
7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1999
8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1999
9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelles, par province ou territoire et centrale, 1999

**ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT** | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**  
**[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



## Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1999 was 110 951 MW, an increase of 0.9% over the 1998 figure of 109 968 MW.
- While the generating capacity of public utilities increased by 0.1% to 91 025 MW, the capacity of private utilities rose 3.3% to 12 688 MW. Industrial generating capacity increased by 7.2% to 7 239 MW. Public utilities account for 82.0% of Canada's generating capacity.
- Saskatchewan is the province with the largest increase in generating capacity, going up by 7.2% to 3 291 MW. The Yukon Territory had the biggest decline in generating capacity, down by 0.4 % to 126 MW.
- The largest new station presented in this listing is the Transalta Ltd. / Suncor Inc. combustion turbine station in Fort McMurray, Alberta. It has a generating capacity of 220 MW.
- The largest new utility generator presented in this listing is the Meridian combustion turbine station in Saskatchewan owned by Transalta Ltd. / Husky Oil Ltd. It has a generating capacity of 171 MW.
- On April 1, 1999, the Nunavut Territory was created from the eastern part of the Northwest Territories. The western part kept the name Northwest Territories. Historical data for 1998 reflects the old boundaries of the Northwest Territories.

## Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1999 était de 110 951 MW, en hausse de 0,9% comparativement au niveau de 109 968 MW en 1998.
- Tandis que la puissance de production des services publics a augmenté de 0,1% pour atteindre 91 025 MW, la puissance des services privés a augmenté de 3,3% pour se chiffrer à 12 688 MW. La puissance de production des industries a augmenté de 7,2% pour se chiffrer à 7 239 MW. Les services publics fournissent 82,0% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- La Saskatchewan est la province avec la plus forte augmentation de la puissance de production, avec une hausse de 7,2% pour une puissance totale de 3 291 MW. Le Territoire du Yukon a enregistré la plus forte diminution de sa puissance de production, avec une baisse de 0,4% pour se chiffrer à 126 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale à turbine à combustion Transalta Ltd. / Suncor Inc. ATCO Power Ltd à Fort McMurray, en Alberta. Sa puissance est de 220 MW.
- La plus grande nouvelle station des services présentée dans cette publication est la centrale de Meridian en Saskatchewan appartenant à Transalta Ltd. / Husky Oil Ltd. Sa puissance est de 171 MW.
- Le 1er avril 1999, le territoire du Nunavut a été créé à partir de l'est des Territoires du Nord-Ouest. L'ouest des territoires a conservé le nom de Territoires du Nord-Ouest. Les données historiques pour 1998 reflètent les anciennes frontières des Territoires du Nord-Ouest.

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

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

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

## Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1999 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.

### 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.

## Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1999. 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.

### 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 incluse dans la production hydro-électrique. Le tableau 9 détaille cette catégorie.

**TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1999**

	Canada	Newfoundland - Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	67 120 913	6 690 382	-	399 450	919 290	32 650 012	8 023 607
Steam	27 699 933	490 000	65 000	1 683 910	2 350 800	790 400	10 944 800
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	648 116	84 849	11 136	-	15 338	129 715	54 693
Combustion turbine	4 785 620	150 000	40 450	222 300	586 000	901 200	1 255 050
Total thermal	43 748 669	724 849	116 586	1 906 210	3 632 138	2 496 315	21 514 543
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	110 951 558	7 415 231	116 586	2 309 360	4 551 428	35 203 327	29 538 150
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.68	0.11	2.08	4.10	31.73	26.62
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1998	109 968 015	7 343 743	116 586	2 306 260	4 565 040	35 097 763	29 530 177
% CHANGE FROM 1998	0.89	0.97	--	0.13	-0.30	0.30	0.03
<b>Public utilities</b>							
Hydro	59 713 212	6 367 520	-	-	865 810	29 274 740	7 264 872
Steam	18 151 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 962 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	450 740	32 849	11 136	-	14 338	124 115	37 533
Combustion turbine	2 094 220	150 000	-	-	586 000	870 200	99 900
Total thermal	31 311 460	672 849	11 136	-	3 449 338	2 269 315	19 359 433
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	91 024 672	7 040 369	11 136	-	4 315 148	31 544 055	26 624 305
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.73	0.01	--	4.74	34.65	29.25
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1998	90 930 736	7 040 076	11 136	-	4 315 148	31 511 390	26 642 252
% CHANGE FROM 1998	0.10	--	--	--	--	0.10	-0.07
<b>Private utilities</b>							
Hydro	3 298 424	243 412	-	394 450	36 040	880 297	500 230
Steam	7 539 700	-	65 000	1 633 300	-	72 600	554 800
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	68 575	-	-	-	1 000	3 700	13 200
Combustion turbine	1 698 850	-	40 450	222 300	-	31 000	941 300
Total thermal	9 307 125	-	105 450	1 855 600	1 000	107 300	1 509 300
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 687 525	243 412	105 450	2 253 750	37 040	1 044 597	2 009 530
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.92	0.83	17.76	0.29	8.23	15.84
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1998	12 282 881	224 217	105 450	2 253 750	37 040	994 798	1 993 810
% CHANGE FROM 1998	3.29	8.56	--	--	--	5.01	0.79
<b>Industries</b>							
Hydro	4 109 277	79 450	-	5 000	17 440	2 494 975	258 505
Steam	2 008 733	-	-	50 610	181 800	117 800	428 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	128 801	52 000	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	992 550	-	-	-	-	-	213 850
Total thermal	3 130 084	52 000	-	50 610	181 800	119 700	645 810
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	7 239 361	131 450	-	55 610	199 240	2 614 675	904 315
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.82	--	0.77	2.75	36.12	12.49
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1998	6 754 398	79 450	-	52 510	212 852	2 591 575	894 115
% CHANGE FROM 1998	7.18	65.45	--	5.90	-6.40	0.89	1.14

**TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1999**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Nunavut	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
							<b>Services d'électricité et industries</b>
5 000 710	835 860	840 320	11 624 722	76 300	60 260	-	Hydro-électrique
242 800	2 106 674	7 411 335	1 614 214	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 255	10 030	55 144	65 224	49 280	90 580	73 872	Combustion interne
-	338 120	1 067 400	203 000	-	22 100	-	Turbine à combustion
251 055	2 454 824	8 533 879	1 882 438	49 280	112 680	73 872	Total thermique
-	-	21 276	-	-	-	-	Non-conventionnelle
5 251 765	3 290 684	9 395 475	13 507 160	125 580	172 940	73 872	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.73	2.97	8.47	12.17	0.11	0.16	0.07	% DU TOTAL CANADIEN
5 141 115	3 068 734	8 876 495	13 555 265	126 135	240 702	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1998
2.15	7.23	5.85	-0.35	-0.44	-28.15	--	CHANGEMENT EN % DE 1998
							<b>Services publics</b>
5 000 710	835 860	-	9 975 800	75 000	52 900	-	Hydro-électrique
220 000	2 007 000	1 791 000	912 500	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 255	-	5 725	59 824	40 430	67 100	49 435	Combustion interne
-	167 520	125 000	93 000	-	2 600	-	Turbine à combustion
228 255	2 174 520	1 921 725	1 065 324	40 430	69 700	49 435	Total thermique
-	-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
5 228 965	3 010 380	1 921 725	11 041 124	115 430	122 600	49 435	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.74	3.31	2.11	12.13	0.13	0.13	0.05	% DU TOTAL CANADIEN
5 118 315	2 997 780	1 924 225	11 089 104	115 430	165 880	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1998
2.16	0.42	-0.13	-0.43	--	-26.09	--	CHANGEMENT EN % DE 1998
							<b>Services privés</b>
-	-	838 870	403 825	1 300	-	-	Hydro-électrique
-	55 000	5 092 000	67 000	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	38 995	1 350	8 850	1 480	-	Combustion interne
-	170 600	293 200	-	-	-	-	Turbine à combustion
-	225 600	5 424 195	68 350	8 850	1 480	-	Total thermique
-	-	21 276	-	-	-	-	Non-conventionnelle
-	225 600	6 284 341	472 175	10 150	1 480	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
--	1.78	49.53	3.72	0.08	0.01	--	% DU TOTAL CANADIEN
-	-	6 187 036	474 550	10 705	1 525	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1998
--	--	1.57	-0.50	-5.18	-2.95	--	CHANGEMENT EN % DE 1998
							<b>Industries</b>
-	-	1 450	1 245 097	-	7 360	-	Hydro-électrique
22 800	44 674	528 335	634 714	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 030	10 424	4 050	-	22 000	24 437	Combustion interne
-	-	649 200	110 000	-	19 500	-	Turbine à combustion
22 800	54 704	1 187 959	748 764	-	41 500	24 437	Total thermique
-	-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 800	54 704	1 189 409	1 993 861	-	48 860	24 437	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.31	0.76	16.43	27.54	--	0.67	0.34	% DU TOTAL CANADIEN
22 800	70 954	765 234	1 991 611	-	73 297	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1998
--	-22.90	55.43	0.11	--	-33.34	--	CHANGEMENT EN % DE 1998

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1999

	Steam - Vapeur				Internal Combustion - Combustion interne				
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres	Total	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Others - Autres	Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
<b>Newfoundland</b>									
Utilities	-	490 000	-	-	490 000	32 849	-	-	32 849
Industries	-	-	-	-	-	52 000	-	-	52 000
Total	-	490 000	-	-	490 000	84 849	-	-	84 849
<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	-	23 050	50 610	-	-	-	-
Total	1 280 000	359 560	-	44 350	1 683 910	-	-	-	-
<b>New Brunswick</b>									
Utilities	570 000	1 277 000	-	322 000	2 169 000	15 338	-	-	15 338
Industries	-	6 000	-	175 800	181 800	-	-	-	-
Total	570 000	1 283 000	-	497 800	2 350 800	15 338	-	-	15 338
<b>Québec</b>									
Utilities	-	600 000	-	72 600	672 600	124 115	-	3 700	127 815
Industries	-	22 000	6 000	89 800	117 800	1 900	-	-	1 900
Total	-	622 000	6 000	162 400	790 400	126 015	-	3 700	129 715
<b>Ontario</b>									
Utilities	7 802 000	2 160 000	352 700	202 100	10 516 800	32 533	12 600	5 600	50 733
Industries	-	-	284 500	143 500	428 000	-	3 960	-	3 960
Total	7 802 000	2 160 000	637 200	345 600	10 944 800	32 533	16 560	5 600	54 693
<b>Manitoba</b>									
Utilities	220 000	-	-	-	220 000	8 255	-	-	8 255
Industries	-	-	-	22 800	22 800	-	-	-	-
Total	220 000	-	-	22 800	242 800	8 255	-	-	8 255
<b>Saskatchewan</b>									
Utilities	1 766 000	-	296 000	-	2 062 000	-	-	-	-
Industries	-	-	22 362	22 312	44 674	10 030	-	-	10 030
Total	1 766 000	-	318 362	22 312	2 106 674	10 030	-	-	10 030
<b>Alberta</b>									
Utilities	5 900 000	-	881 000	102 000	6 883 000	17 090	27 630	-	44 720
Industries	-	-	388 835	139 500	528 335	6 974	3 450	-	10 424
Total	5 900 000	-	1 269 835	241 500	7 411 335	24 064	31 080	-	55 144
<b>British Columbia</b>									
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	44 724	16 450	-	61 174
Industries	-	-	113 500	521 214	634 714	-	4 050	-	4 050
Total	-	-	1 026 000	588 214	1 614 214	44 724	20 500	-	65 224
<b>Yukon</b>									
Utilities	-	-	-	-	-	49 280	-	-	49 280
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	49 280	-	-	49 280
<b>Northwest Territories</b>									
Utilities	-	-	-	-	-	63 680	4 900	-	68 580
Industries	-	-	-	-	-	22 000	-	-	22 000
Total	-	-	-	-	-	85 680	4 900	-	90 580
<b>Nunavut</b>									
Utilities	-	-	-	-	-	49 435	-	-	49 435
Industries	-	-	-	-	-	24 437	-	-	24 437
Total	-	-	-	-	-	73 872	-	-	73 872
<b>Canada</b>									
Utilities	17 538 000	4 924 000	2 442 200	787 000	25 691 200	448 435	61 580	9 300	519 315
Industries	-	55 560	815 197	1 137 976	2 008 733	117 341	11 460	-	128 801
Total	17 538 000	4 979 560	3 257 397	1 924 976	27 699 933	565 776	73 040	9 300	648 116

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1999

Steam Vapeur			Internal Combustion Combustion interne					
Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Total	Coal Charbon	Oil Mazout	Natural gas Gaz naturel	Others Autres	Total	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
150 000	-	150 000	-	672 849	-	-	672 849	Terre-Neuve
-	-	-	-	52 000	-	-	52 000	Services
150 000	-	150 000	-	724 849	-	-	724 849	Industries
								Total
40 450	-	40 450	-	116 586	-	-	116 586	Île-du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	-	Services
40 450	-	40 450	-	116 586	-	-	116 586	Industries
								Total
222 300	-	222 300	1 280 000	554 300	-	21 300	1 855 600	Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	27 560	-	23 050	50 610	Services
222 300	-	222 300	1 280 000	581 860	-	44 350	1 906 210	Industries
								Total
586 000	-	586 000	570 000	1 878 338	-	322 000	2 770 338	Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	6 000	-	175 800	181 800	Services
586 000	-	586 000	570 000	1 884 338	-	497 800	2 952 138	Industries
								Total
870 200	31 000	901 200	-	1 594 315	31 000	76 300	1 701 615	Québec
-	-	-	-	23 900	6 000	89 800	119 700	Services
870 200	31 000	901 200	-	1 618 215	37 000	166 100	1 821 315	Industries
								Total
99 900	941 300	1 041 200	7 802 000	2 292 433	1 306 600	207 700	11 608 733	Ontario
-	213 850	213 850	-	-	502 310	143 500	645 810	Services
99 900	1 155 150	1 255 050	7 802 000	2 292 433	1 808 910	351 200	12 254 543	Industries
								Total
-	-	-	220 000	8 255	-	-	228 255	Manitoba
-	-	-	-	-	-	22 800	22 800	Services
-	-	-	220 000	8 255	-	22 800	251 055	Industries
								Total
-	338 120	338 120	1 766 000	-	634 120	-	2 400 120	Saskatchewan
-	-	-	-	10 030	22 362	22 312	54 704	Services
-	338 120	338 120	1 766 000	10 030	656 482	22 312	2 454 824	Industries
								Total
-	418 200	418 200	5 900 000	17 090	1 326 830	102 000	7 345 920	Alberta
-	649 200	649 200	-	6 974	1 041 485	139 500	1 187 959	Services
-	1 067 400	1 067 400	5 900 000	24 064	2 368 315	241 500	8 533 879	Industries
								Total
47 000	46 000	93 000	-	91 724	974 950	67 000	1 133 674	Colombie-Britannique
-	110 000	110 000	-	-	227 550	521 214	748 764	Services
47 000	156 000	203 000	-	91 724	1 202 500	588 214	1 882 438	Industries
								Total
-	-	-	-	49 280	-	-	49 280	Yukon
-	-	-	-	-	-	-	-	Services
-	-	-	-	49 280	-	-	49 280	Industries
								Total
2 600	-	2 600	-	66 280	4 900	-	71 180	Territoires du Nord-Ouest
-	19 500	19 500	-	22 000	19 500	-	41 500	Services
2 600	19 500	22 100	-	88 280	24 400	-	112 680	Industries
								Total
-	-	-	-	49 435	-	-	49 435	Nunavut
-	-	-	-	24 437	-	-	24 437	Services
-	-	-	-	73 872	-	-	73 872	Industries
								Total
2 018 450	1 774 620	3 793 070	17 538 000	7 390 885	4 278 400	796 300	30 003 585	Canada
-	992 550	992 550	-	172 901	1 819 207	1 137 976	3 130 084	Services
2 018 450	2 767 170	4 785 620	17 538 000	7 563 786	6 097 607	1 934 276	33 133 669	Industries
								Total

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999****TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>Hydro</b>		
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>		
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC		
Rattle Brook	new station - nouvelle centrale	4 000
CHI CANADA INC		
Star Lake	new station - nouvelle centrale	15 000
DEER LAKE POWER CO LTD		
Deer Lake	capacity change - changement de capacité	195
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>		<b>19 195</b>
<b>Québec</b>		
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC		
Mont-Laurier	capacity change - changement de capacité	340
Rivière-du-Loup	capacity change - changement de capacité	400
St Raphaël	capacity change - changement de capacité	865
AYERS LTÉE		
Ayers 1 et 2	capacity change - changement de capacité	2 300
BORALEX INC		
Buckingham	capacity change - changement de capacité	500
Rimouski	capacity change - changement de capacité	300
St-Hyacinthe	station closed - centrale fermée	-2 550
HYDRO-ILNU INC		
Minashtuk	new station - nouvelle centrale	10 000
HYDRO-MORIN INC		
Chute Blanche	new station - nouvelle centrale	1 184
HYDRO-QUÉBEC		
Chute-Bell	reactivated station - centrale réactivé	9 900
Sept-Chutes	reactivated station - centrale réactivé	21 600
HYDRO-SHERBROOKE		
Rock Forest	capacity change - changement de capacité	350
INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE		
Chutes de la Chaudière	new station - nouvelle centrale	25 000
Chutes du Quatre Milles (PN-1)	capacity change - changement de capacité	700
LA NATION CRIE DE WEMINDJI		
Maquatua	new station - nouvelle centrale	1 100
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE COTE-NORD INC		
Pentecôte	new station - nouvelle centrale	1 660
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE RIVIÈRE ETCHÉMIN INC		
Jean-Guérin	new station - nouvelle centrale	5 500
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC		
Bergeronnes	capacity change - changement de capacité	2 000
<b>Total Québec</b>		<b>81 149</b>
<b>Ontario</b>		
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC		
Cordova Lake	capacity change - changement de capacité	20
GRANITE POWER GENERATION CORPORATION		
Gananoque	capacity change - changement de capacité	100
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Mackay	capacity change - changement de capacité	2 900

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999**  
**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>HYDRO ONE</b>		
Deer Lake First Nation	new station - nouvelle centrale	500
<b>ONTARIO POWER GENERATION INC</b>		
Aguasabon	capacity change - changement de capacité	2 790
Alexander	capacity change - changement de capacité	960
Aubrey Falls	capacity change - changement de capacité	20
Auburn	capacity change - changement de capacité	258
Big Chute	capacity change - changement de capacité	430
Big Eddy	capacity change - changement de capacité	80
Bingham Chute	capacity change - changement de capacité	900
Caribou Falls	capacity change - changement de capacité	30
Chenau	capacity change - changement de capacité	7 700
Elliott Chute	capacity change - changement de capacité	- 110
Hagues Reach	capacity change - changement de capacité	-9
Hanna Chute	capacity change - changement de capacité	-10
Harmon	capacity change - changement de capacité	800
Kipling	capacity change - changement de capacité	500
Little Long	capacity change - changement de capacité	480
Lower Notch	capacity change - changement de capacité	-20
Manitou Falls	capacity change - changement de capacité	2 300
Merrickville	capacity change - changement de capacité	10
Mountain Chute	capacity change - changement de capacité	280
Nipissing	capacity change - changement de capacité	1 680
Ontario Power	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s)	-78 530
Otter Rapids	capacity change - changement de capacité	480
Otto Holden	capacity change - changement de capacité	-40
Pine Portage	capacity change - changement de capacité	8 950
Ragged Rapids	capacity change - changement de capacité	40
Red Rock Falls	capacity change - changement de capacité	120
Sandy Falls	capacity change - changement de capacité	70
Seymour	capacity change - changement de capacité	- 100
Sidney	capacity change - changement de capacité	56
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	14 580
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	23 250
Smoky Falls	capacity change - changement de capacité	-2 440
South Falls	capacity change - changement de capacité	20
Wells	capacity change - changement de capacité	60
Whitedog Falls	capacity change - changement de capacité	600
<b>PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM</b>		
Parry Sound	capacity change - changement de capacité	- 165
<b>Total Ontario</b>		<b>-10 460</b>
<b>Manitoba</b>		
<b>MANITOBA HYDRO</b>		
Grand Rapids	change in unit(s) - changement d'unité(s)	16 450
Limestone	capacity change - changement de capacité	97 600
Pine Falls	capacity change - changement de capacité	- 200
Seven Sisters	capacity change - changement de capacité	- 465
<b>Total Manitoba</b>		<b>113 385</b>

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999**  
**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>		
B C HYDRO		
Bridge River #1	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-43 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP		
Stillwater	capacity change - changement de capacité	2 250
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION		
Moresby Lake	capacity change - changement de capacité	-2 375
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>-43 125</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Snare Falls/Johnny Simpson	capacity change - changement de capacité	600
Snare Forks	capacity change - changement de capacité	1 800
Snare Rapids/Ted Humphrys	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 500
Taltson	capacity change - changement de capacité	1 500
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		<b>5 400</b>
<b>Total Hydro</b>		<b>165 544</b>
<b>Steam - Vapeur</b>		
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>		
KIMBERLY-CLARK INC		
Abercrombie Point	change in unit(s) - changement d'unité(s)	3 100
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>		<b>3 100</b>
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>		
SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION		
Bathurst	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-13 612
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>		<b>-13 612</b>
<b>Québec</b>		
SOCIETE DE COGENERATION MELOCHE INC		
Montréal	new station - nouvelle centrale	1 600
UNIFORÊT SCIERIE-PÂTE INC		
Port Cartier	new station - nouvelle centrale	22 000
<b>Total Québec</b>		<b>23 600</b>
<b>Ontario</b>		
DRAYTON VALLEY POWER LTD		
White River	new station - nouvelle centrale	7 500
ONTARIO POWER GENERATION INC		
Lennox	capacity change - changement de capacité	-40 000
Nanticoke	capacity change - changement de capacité	5 000
YORK UNIVERSITY		
York University Campus	new station - nouvelle centrale	5 000
<b>Total Ontario</b>		<b>-22 500</b>
<b>Saskatchewan</b>		
KALIUM CANADA LTD		
Belle Plaine	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-15 000
TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD		
Meridian	new station - nouvelle centrale	55 000
<b>Total Saskatchewan</b>		<b>40 000</b>

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999**  
**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>Alberta</b>		
EPCOR UTILITIES INC		
Rossdale	capacity change - changement de capacité	-4 000
FOOTHILLS HOSPITAL		
Calgary	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 000
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY		
Calgary	change in unit(s) - changement d'unité(s)	480
TRANSALTA LTD/AIR LIQUID		
Fort Saskatchewan	new station - nouvelle centrale	38 500
<b>Total Alberta</b>		<b>32 980</b>
<b>Total Steam - Vapeur</b>		<b>63 568</b>
<b>Internal Combustion - Combustion interne</b>		
<b>Newfoundland - Terre-Neuve</b>		
HIBERNIA MANAGEMENT AND DEVELOPMENT COMPANY LTD		
Hibernia	new station - nouvelle centrale	52 000
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP		
Hopedale	capacity change - changement de capacité	- 307
L'Anse-Au-Loup	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>		<b>52 293</b>
<b>Québec</b>		
HYDRO-QUÉBEC		
Quaqtaq	change in unit(s) - changement d'unité(s)	70
Tasiujaq	change in unit(s) - changement d'unité(s)	145
Weymontachie	change in unit(s) - changement d'unité(s)	600
<b>Total Québec</b>		<b>815</b>
<b>Ontario</b>		
HYDRO ONE		
Armstrong	new station - nouvelle centrale	2 550
Attawapiskat First Nation	new station - nouvelle centrale	3 300
Bearskin First Nation	new station - nouvelle centrale	1 250
Big Trout Lake First Nation	new station - nouvelle centrale	2 635
Cat Lake First Nation	new station - nouvelle centrale	1 300
Deer Lake First Nation	new station - nouvelle centrale	1 233
Fort Albany First Nation	new station - nouvelle centrale	2 600
Fort Severn First Nation	new station - nouvelle centrale	1 355
Gull Bay First Nation	new station - nouvelle centrale	575
Kasabonika First Nation	new station - nouvelle centrale	2 000
Kingfisher First Nation	new station - nouvelle centrale	1 400
Lansdowne First Nation	new station - nouvelle centrale	1 910
Sachigo First Nation	new station - nouvelle centrale	1 250
Sandy Lake First Nation	new station - nouvelle centrale	3 250
Wapekeka First Nation	new station - nouvelle centrale	1 595
Weagamow First Nation	new station - nouvelle centrale	1 200
Webeque First Nation	new station - nouvelle centrale	1 130
<b>Total Ontario</b>		<b>30 533</b>

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999**  
**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>Manitoba</b>		
MANITOBA HYDRO		
Brochet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 275
Lac Brochet	capacity change - changement de capacité	30
St Theresa	station closed - centrale fermée	-4 040
<b>Total Manitoba</b>		<b>-2 735</b>
<b>Saskatchewan</b>		
HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD		
Flin Flon	station closed - centrale fermée	-1 250
<b>Total Saskatchewan</b>		<b>-1 250</b>
<b>Alberta</b>		
ATCO ELECTRIC LTD		
Chinchaga	capacity change - changement de capacité	300
Colin Kidney	capacity change - changement de capacité	-1 000
East Panny	station closed - centrale fermée	- 500
Garden Creek	capacity change - changement de capacité	50
Gulf East Panny	capacity change - changement de capacité	40
Ocelet Brazion	capacity change - changement de capacité	- 185
Panny River	capacity change - changement de capacité	- 400
Trout Mountain	capacity change - changement de capacité	1 000
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD		
Burnco	change in unit(s) - changement d'unité(s)	695
RENAISSANCE ENERGY LTD		
Taber	new station - nouvelle centrale	3 300
<b>Total Alberta</b>		<b>3 300</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>		
B C HYDRO		
Ah-Sin-heck	capacity change - changement de capacité	720
Anahim	capacity change - changement de capacité	- 500
Bella Bella	change in unit(s) - changement d'unité(s)	550
Dease Lake	capacity change - changement de capacité	750
Fort Nelson	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-8 000
Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)	850
Sandspit	capacity change - changement de capacité	650
<b>Total British Columbia - Colombie-Britannique</b>		<b>-4 980</b>
<b>Yukon</b>		
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED		
Destruction Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 180
Pelly River Crossing	capacity change - changement de capacité	225
Watson Lake	capacity change - changement de capacité	- 600
<b>Total Yukon</b>		<b>- 555</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD		
Fort Providence	capacity change - changement de capacité	-45
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	-50
Inuvik	new station - nouvelle centrale	4 900
Inuvik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 180
Jackfish	capacity change - changement de capacité	- 130

**TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1999**  
**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1999**

		KW
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Lutsel k'e	capacity change - changement de capacité	-5
Tuktoyaktuk	capacity change - changement de capacité	1 000
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>		<b>3 490</b>
<b>Nunavut</b>		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Iqaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 940
Pelly Bay	capacity change - changement de capacité	- 240
Rankin Inlet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 700
Resolute Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 900
<b>Total Nunavut</b>		<b>-2 780</b>
<b>Total Internal Combustion - Combustion interne</b>		<b>78 131</b>
<b>Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>		
<b>Ontario</b>		
KMS PEEL INC		
Brampton	new station - nouvelle centrale	5 200
MAPLE LODGE FARMS LIMITED		
Brampton	new station - nouvelle centrale	5 200
<b>Total Ontario</b>		<b>10 400</b>
<b>Saskatchewan</b>		
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION		
Landis	capacity change - changement de capacité	12 600
TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD		
Meridian	new station - nouvelle centrale	170 600
<b>Total Saskatchewan</b>		<b>183 200</b>
<b>Alberta</b>		
ATCO POWER LTD		
Poplar Hill Plant	new station - nouvelle centrale	43 000
Rainbow Lake Plant	new station - nouvelle centrale	43 000
MEDICINE HAT CITY OF		
Medicine Hat	capacity change - changement de capacité	1 500
MERCURY ELECTRIC CORPORATION		
Calgary	new station - nouvelle centrale	2 700
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY		
Calgary	new station - nouvelle centrale	3 000
TRANSALTA ENERGY CORPORATION		
Aurora	new station - nouvelle centrale	80 000
TRANSALTA LTD/AIR LIQUID		
Fort Saskatchewan	new station - nouvelle centrale	83 500
TRANSALTA LTD/SUNCOR INC		
Fort McMurray	new station - nouvelle centrale	220 000
TRANSCANADA ENERGY LTD		
Gold Creek	new station - nouvelle centrale	6 000
<b>Total Alberta</b>		<b>482 700</b>
<b>Total Combustion Turbine - Turbine à combustion</b>		<b>676 300</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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	14 400
Buchans				
Buchans Lake	48 49 ' 56 52 '	1	1988	1 850
Grand Falls				
Exploits River	49 01 ' 55 40 '	5	1937 - 1950	44 500
<b>Total</b>				<b>60 750</b>
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC				
Rattle Brook				
Rattlebrook River	49 53 ' 57 50 '	1	1998	4 000
CHI CANADA INC				
Star Lake				
Red Indian Lake	48 45 ' 56 45 '	1	1998	15 000
CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED				
Churchill Falls				
Churchill River	53 40 ' 63 80 '	11	1971 - 1974	5 428 500
DEER LAKE POWER CO LTD				
Deer Lake				
Grand Lakes	49 10 ' 57 25 '	9	1925 - 1929	125 257
Watsons Brook				
Corner Brook	48 57 ' 57 57 '	2	1958	9 200
<b>Total</b>				<b>134 457</b>
IRON ORE COMPANY OF CANADA				
Menihék				
Menihék Lake	54 28 ' 66 36 '	3	1954 - 1960	18 700
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Bay D'Espoir				
Victoria R & White Bear R	47 56 ' 55 46 '	7	1967 - 1977	628 000
Cat Arm				
Cat Arm River	50 10 ' 56 45 '	2	1985	143 450
Hinds Lake				
Hinds Lake	49 05 ' 57 12 '	1	1980	75 000
Paradise River				
Burnt Ile System	47 38 ' 54 28 '	1	1989	8 010
Snooks Arm				
Sisters System	49 51 ' 55 33 '	1	1957	560
Upper Salmon				
Victoria R & White Bear R	48 10 ' 56 12 '	1	1983	84 000
<b>Total</b>				<b>939 020</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 LIGHT & POWER CO LTD				
Cape Broyle				
Horse Chops River	47 05 ' 52 57 '	1	1952	6 000
Hearts Content				
Southern Cove Brook	47 52 ' 53 22 '	1	1960	2 400
Horse Chops				
Horse Chops River	47 08 ' 52 57 '	1	1953	7 650
Lawn				
Lawn River	46 56 ' 55 33 '	1	1983	708
Lockston				
Lockston River	48 23 ' 53 21 '	2	1955 - 1961	3 000
Lookout Brook				
Lookout Brook	48 23 ' 58 12 '	2	1958 - 1983	5 070
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>6 690 382</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999

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>				
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>
NOVA SCOTIA POWER INC				
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999

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>				
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
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>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 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) /PAPIERS FRASER INC (CANADA) Edmundston Madawaska River	47 22 ' 68 20 '	2	1918	2 000
<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 - 1950	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>
PDI CANADA INC Tinker Aroostook River	46 49 ' 67 46 '	5	1922 - 1965	30 840
<b>SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION</b>				
Great Falls Nepisequit River	47 22 ' 65 54 '	3	1921 - 1930	10 800

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD				
St George				
Magaguadavic River	45 07 ' 66 50 '	4	1950 - 1978	4 400
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>919 290</b>
<b>Québec</b>				
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
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				
Lac Lamothe	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>
ALCAN ALUMINIUM LIMITED				
Chute des Passes				
Rivière Péribonka	49 54 ' 71 15 '	5	1959 - 1960	742 500
Chute du Diable				
Rivière Péribonka	48 47 ' 71 42 '	5	1952	187 250
Chute à Caron				
Rivière Saguenay	48 25 ' 71 15 '	4	1931 - 1934	180 000
Chute à la Savane				
Rivière Péribonka	48 49 ' 71 47 '	5	1953	187 250
Isle Maligne				
Lac St-Jean	48 35 ' 71 38 '	12	1925 - 1937	336 000
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
Côte Ste-Catherine				
Fleuve St-Laurent	46 55 ' 71 45 '	3	1989 - 1995	11 100
Donnacona				
Rivière Jacques Cartier	46 27 ' 71 55 '	1	1996	4 500
Glenford				
St. Anne River	45 38 ' 72 25 '	1	1995	4 950
Mont-Laurier				
Rivière du Lièvre	46 34 ' 75 30 '	3	1937 - 1951	2 700
Rawdon				
Rivière Ouareau	46 03 ' 73 44 '	1	1994	2 500

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Rivière-du-Loup				
Rivière-du-Loup	47 49 ' 69 32 '	1	1995	2 600
Saint-Alban				
Rivière Sainte-Anne de la Pérade	46 55 ' 72 05 '	2	1996	8 200
St Raphaël				
Rivière Du Sud	46 48 ' 70 45 '	3	1921	3 415
Ste Brigitte-des-Saults				
Rivière Nicolet	46 00 ' 71 59 '	1	1992	4 200
<b>Total</b>				<b>46 503</b>
<b>AYERS LTÉE</b>				
Ayers 1 et 2				
Rivière du Nord	45 38 ' 74 22 '	1	1994	5 600
<b>BORALEX INC</b>				
Buckingham				
Rivière du Lièvre	45 35 ' 75 25 '	5	1994 - 1996	10 500
Montmorency				
Rivière Montmorency	46 54 ' 71 07 '	1	1992	4 500
Rimouski				
Fleuve Rimouski	48 26 ' 68 32 '	1	1995	3 800
St-François				
Rivière St-François	46 59 ' 70 48 '	3	1995	2 100
St-Lambert				
Fleuve St-Laurent	45 30 ' 73 31 '	1	1995	6 500
<b>Total</b>				<b>27 400</b>
<b>CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRÉ 2</b>				
La Sarre 2				
Rivière La Sarre	48 45 ' 79 15 '	2	1995	800
<b>COATICOOK LA VILLE DE</b>				
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, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
COULONGE ÉNERGIE Joey-Tanenbaum Coulonge River	45 51 ' 76 46 '	2	1994	16 000
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD Chaudiere Falls Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1913	12 000
ELKEM METAL CANADA INC Chicoutimi Rivière Chicoutimi	48 25 ' 71 04 '	1	1998	38 000
ENERGIE D L S INC Arthurville Rivière du Sud	46 47 ' 70 43 '	1	1993	500
GREAT LAKES POWER TRUST Dufferin Falls Rivière du Lièvre	45 36 ' 75 25 '	2	1958 - 1959	38 250
High Falls Rivière du Lièvre	45 47 ' 75 38 '	4	1930 - 1933	103 000
Masson Rivière du Lièvre	45 34 ' 75 20 '	4	1933	112 000
<b>Total</b>				<b>253 250</b>
GULF POWER COMPANY Ste-Marguerite Rivière Ste-Marguerite	50 13 ' 66 40 '	2	1954	17 600
HYDRO BROMPTONVILLE INC Bromptonville Rivière St-François	46 30 ' 72 04 '	1	1997	10 000
HYDRO CANOMORE INC Lebreux Rivière Hall	48 09 ' 65 20 '	1	1995	1 040

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999

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 FRASER INC				
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
<b>Total</b>				<b>4 300</b>
HYDRO MAGOG				
La Grande Dame				
Lac Memphrémagog	45 16' 72 07'	2	1911	1 800
HYDRO WINDSOR INC				
Würtele				
Rivière St-François	42 16' 82 57'	1	1996	5 000
HYDRO-ILNU INC				
Minashtuk				
Rivière Mistassibi	48 53' 72 13'	1	1999	10 000
HYDRO-MONTMAGNY INC				
Montmagny				
Rivière-du-Sud	46 44' 70 25'	1	1996	2 100
HYDRO-MORIN INC				
Chute Blanche				
Petite Rivière Péribonka	48 45' 92 05'	1	1998	1 184
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-Bell				
Rivière Rouge	45 46' 74 41'	1	1999	9 900

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
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 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
Laforge 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

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
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
Sept-Chutes Rivière St-Anne du Nord	47 04 ' 70 49 '	1	1999	21 600
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>29 234 895</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>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 - 1999	2 550
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>21 395</b>
<b>HYDROWATT SM-1 INC</b>				
Clarke City (Sept-Îles)				
Rivière Ste-Marguerite	50 14 ' 66 25 '	1	1993	7 500
<b>INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE</b>				
Chute à Magnan				
Rivière-du-Loup	47 50 ' 69 32 '	1	1994	7 700
Chutes Philiat (PN-2)				
Rivière Portneuf	48 40 ' 69 05 '	1	1996	9 990
Chutes de la Chaudière				
Rivière Chaudière	46 70 ' 72 40 '	1	1999	25 000
Chutes du Quatre Milles (PN-1)				
Rivière Portneuf	48 40 ' 69 05 '	1	1996	8 000
Les Crans Serrés (PN-3)				
Rivière Portneuf	48 40 ' 69 05 '	1	1996	8 200
<b>Total</b>				<b>58 890</b>

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999

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>				
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 NATION CRIE DE WEMINDJI Maquatua Rivière Maquatua	53 00 ' 78 50 '	1	1998	1 100
LA SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE BELLE-RIVIÈRE INC Delta 1 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	4 420
Forestville RSP 1 Rivière Sault Aux Cochons	48 44 ' 69 04 '	1	1954	1 000
Forestville RSP 2 Rivière Sault Aux Cochons	48 44 ' 69 04 '	2	1994	6 000
Forestville RSP 3 Rivière Sault Aux Cochons	48 44 ' 69 04 '	2	1994	5 300
McDougall Rivière Jacques Cartier	46 45 ' 71 42 '	3	1925 - 1995	5 400
<b>Total</b>				<b>22 120</b>
SOCIETE D'ENERGIE COTE-NORD INC Pentecôte Rivière Riverin	49 47 ' 67 09 '	1	1999	1 660

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
SOCIETE D'ENERGIE RIVIERE ETCHEMIN INC				
Jean-Guérin Rivière Etchemin	46 45 ' 71 13 '	1	1998	5 500
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE I				
La Sarre I Rivière La Sarre	48 45 ' 79 15 '	1	1994	900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC				
Chutes à Gorry Chutes à Gorry	46 47 ' 72 00 '	1	1997	4 900
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC				
Bergeronnes Petite Rivière Bergeronnes	48 16 ' 69 37 '	1	1994	4 500
THIBAudeau-RICARD INC				
Thibaudeau-Ricard Rivière St-Maurice	46 35 ' 72 42 '	1	1997	4 950
WALTHAM ÉNERGIE				
Waltham Rivière Noire	45 55 ' 76 55 '	5	1917 - 1951	10 600
<b>Total Québec</b>				<b>32 650 012</b>
<b>Ontario</b>				
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
Calm Lake Calm Lake	48 48 ' 92 10 '	2	1928	9 350
Fort Frances Rainy River	48 38 ' 93 20 '	8	1955	12 800
Iroquois Falls Abitibi River	48 46 ' 80 40 '	12	1949	19 085
Island Falls Abitibi River	49 35 ' 81 23 '	4	1921	44 000
Kenora Lake Of The Woods	49 45 ' 94 33 '	10	1923 - 1924	11 500
Norman Lake Of The Woods	49 45 ' 94 34 '	5	1925	16 500
Sturgeon Falls Seine River	48 42 ' 92 15 '	2	1927	7 650
Twin Falls Abitibi Lake	48 45 ' 80 35 '	5	1921 - 1927	24 750
<b>Total</b>				<b>145 635</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>ACRES PRODUCTIVE TECHNOLOGIES INC</b>				
Chiblow Lake				
Chiblow Lake	46 21 ' 83 03 '	1	1993	1 650
Scharfe Lake				
Blind River	45 40 ' 77 26 '	1	1993	2 400
<b>Total</b>				<b>4 050</b>
<b>ALGONQUIN POWER CORPORATION INC</b>				
Cameron Falls				
Aux Saubles River	46 17 ' 82 09 '	1	1989	4 500
Carmichael Falls				
Groundhog River	49 08 ' 82 03 '	1	1995	18 000
Cordova Lake				
Cordova Lake	44 33 ' 79 49 '	2	1993 - 1994	800
Crowe Bay				
Trent River	44 19 ' 78 47 '	2	1994	4 000
Serpent River				
Serpent River	46 14 ' 82 26 '	2	1989	7 200
Shekak River				
Shekak River	49 49 ' 84 30 '	2	1995	18 000
<b>Total</b>				<b>52 500</b>
<b>ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM</b>				
Almonte				
Mississippi River	45 14 ' 76 12 '	2	1991 - 1992	2 400
<b>BRACEBRIDGE HYDRO</b>				
Bracebridge Falls				
Muskoka River	45 03 ' 79 19 '	2	1902 - 1905	600
High Falls				
Muskoka River	45 00 ' 79 15 '	1	1948	800
Wilson Falls				
Muskoka River	45 02 ' 79 19 '	1	1909	600
<b>Total</b>				<b>2 000</b>
<b>CAMPBELLFORD TOWN OF</b>				
Crow Bay				
Trent Canal	44 20 ' 77 46 '	2	1908 - 1912	2 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Appleton Mississippi River	45 08 ' 76 08 '	1	1994	1 400
Galetta Mississippi river	45 24 ' 76 13 '	1	1907	1 550
Moose Rapids Wanapitie 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
DOMTAR INC				
Espanola Spanish River	46 16 ' 81 46 '	2	1945 - 1994	16 300
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD				
Eddy Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1909 - 1912	9 300
GRANITE POWER GENERATION CORPORATION				
Brewers Mills Cataraqui River	44 24 ' 76 19 '	3	1940	900
Gananoque Gananoque River	44 20 ' 76 10 '	1	1999	700
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>5 750</b>
GREAT LAKES POWER LIMITED				
Andrews Falls Montreal River	47 14 ' 84 39 '	3	1975 - 1997	40 900
Clergue Lake Superior	46 31 ' 84 21 '	3	1983	54 150
Gartshore Falls Montreal River	47 15 ' 84 35 '	1	1958	20 000
Harris Magpie River	47 57 ' 84 50 '	1	1990	12 500
High Falls Michipicoten River	47 56 ' 84 43 '	3	1929 - 1950	25 675
Hogg Montreal River	47 12 ' 84 36 '	1	1965	17 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>					
Hollingsworth Falls Michipicoten River	47 26 '	84 31 '	1	1959	20 000
Mackay Montreal River	47 17 '	84 27 '	3	1998	54 100
Mc Phail Falls Michipicoten River	47 56 '	84 50 '	2	1954	10 000
Mission Falls Magpie River	47 56 '	84 50 '	1	1990	15 000
Scott Falls Michipicoten River	47 56 '	84 45 '	2	1998	21 200
Steephill Falls Magpie River	48 05 '	84 44 '	1	1990	15 500
<b>Total</b>					<b>306 025</b>
<b>HYDRO ONE</b>					
Deer Lake First Nation Deer Lake	52 37 '	94 04 '	2	1999	500
<b>INCO LIMITED</b>					
Big Eddy Spanish River	46 23 '	81 35 '	3	1985 - 1996	27 580
High Falls Spanish River	46 23 '	81 34 '	5	1966 - 1993	19 300
Nairn Spanish River	46 21 '	81 35 '	3	1917 - 1919	4 500
Wabageshik Vermilion River	46 19 '	81 31 '	2	1912 - 1935	3 740
<b>Total</b>					<b>55 120</b>
<b>ONTARIO POWER GENERATION INC</b>					
Abitibi Canyon Abitibi River	49 53 '	81 34 '	5	1977 - 1997	308 000
Aguasabon Aguasabon River	48 47 '	87 08 '	2	1948	47 000
Alexander Nipigon River	49 08 '	88 21 '	5	1930 - 1958	67 430
Arnprior Madawaska River	45 26 '	76 21 '	2	1976	84 620
Aubrey Falls Mississagi River	46 58 '	83 13 '	2	1969	163 620
Auburn Otonabee River	44 19 '	78 19 '	3	1911 - 1987	2 109
Barrett Chute Madawaska River	45 15 '	76 45 '	4	1942 - 1968	177 960
Big Chute Severn River	44 53 '	79 41 '	1	1993	10 000
Big Eddy Muskoka River	45 01 '	79 45 '	2	1941	8 080

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Bingham Chute South River	46 05 ' 79 24 '	2	1923 - 1924	1 780
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	86 650
Chats Falls Ottawa River	45 28 ' 76 14 '	4	1958	96 920
Chenaux Ottawa River	45 35 ' 76 40 '	8	1950 - 1951	140 530
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	1 740
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	3 390
Hanna Chute South Muskoka River	45 00 ' 79 18 '	1	1926	1 450
Harmon Mattagami River	50 10 ' 82 10 '	2	1965	141 000
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

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Kakabeka Falls Kaministikwia River	48 25 ' 89 38 '	4	1906 - 1914	24 430
Kipling Mattagami River	50 15 ' 82 08 '	2	1966 - 1987	141 460
Lakefield Otonabee River	44 25 ' 78 16 '	1	1928	1 900
Little Long Mattagami River	50 00 ' 82 10 '	2	1963	136 400
Lower Notch Montreal River	47 22 ' 79 37 '	2	1971	271 180
Lower Sturgeon Mattagami River	48 49 ' 81 29 '	2	1923	5 360
Manitou Falls English River	50 35 ' 93 27 '	5	1956 - 1958	68 850
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	1 780
Meyersburg Trent River	44 15 ' 77 48 '	3	1924	5 190
Mountain Chute Madawaska River	45 11 ' 76 50 '	2	1967	170 260
Nipissing South River	46 06 ' 79 29 '	2	1909	3 360
Otter Rapids Abitibi River	50 11 ' 81 37 '	4	1961 - 1963	189 880
Otto Holden Ottawa River	46 23 ' 78 43 '	8	1952 - 1953	242 920
Pine Portage Nipigon River	49 18 ' 88 19 '	4	1950 - 1954	139 450
Ragged Rapids Muskoka River	45 01 ' 79 41 '	2	1938	8 040
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	41 620
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	3 200
Seymour Trent River	44 19 ' 77 46 '	5	1909 - 1911	6 300
Sidney Trent River	44 08 ' 77 36 '	4	1911	4 880

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Sills Island				
Trent River	44 12 ' 77 36 '	2	1936 - 1942	1 600
Silver Falls				
Kaministikwia River	48 41 ' 89 37 '	1	1959	47 780
Sir Adam Beck #1				
Niagara River	43 09 ' 79 03 '	10	1922 - 1986	487 000
Sir Adam Beck #2				
Niagara River	43 09 ' 79 03 '	16	1954 - 1958	1 355 360
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	52 280
South Falls				
South Muskoka River	45 00 ' 79 18 '	3	1916 - 1925	4 030
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
Wawaitin				
Mattagami River	48 21 ' 81 30 '	4	1912 - 1918	10 400
Wells				
Mississagi River	46 20 ' 83 35 '	2	1970	240 660
Whitedog Falls				
Winnipeg River	50 07 ' 94 52 '	3	1958	68 370
<b>Total</b>				<b>7 223 999</b>
<b>ORILLIA WATER LIGHT &amp; POWER COMM</b>				
Matthias				
Muskoka River	45 00 ' 79 18 '	1	1950	2 812
Minden				
Gull River	44 56 ' 78 43 '	2	1935	3 800
Swift Rapids				
Severn River	44 51 ' 79 30 '	3	1991 - 1993	7 800
<b>Total</b>				<b>14 412</b>
<b>OTTAWA HYDRO</b>				
Chaudiere #2				
Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1909	4 386
Chaudiere #4				
Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	2	1900	7 920
<b>Total</b>				<b>12 306</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM				
Parry Sound				
Seguin Basin	45 22 ' 80 01 '	2	1919	1 175
PETERBOROUGH UTILITIES INC				
Peterborough				
Otonabee River	44 18 ' 78 19 '	3	1902 - 1920	4 100
REGIONAL POWER INC				
Eagle River				
Eagle River	49 48 ' 93 13 '	1	1928	1 760
McKenzie Falls				
Eagle River	49 49 ' 93 13 '	1	1938	1 120
Wainwright Falls				
Wabigoon River	49 50 ' 92 53 '	1	1928	1 100
Wawatay				
Black River	48 40 ' 89 14 '	3	1992	13 500
				<b>17 480</b>
<b>Total</b>				
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION				
Plant #1				
Bonnechere River	45 30 ' 76 43 '	3	1912 - 1954	1 020
Plant #2				
Bonnechere River	45 30 ' 76 43 '	2	1900	960
				<b>1 980</b>
<b>Total</b>				
SPRUCE FALLS INC				
Kapuskasing Hydro				
Kapuskasing River	49 30 ' 82 25 '	1	1923	2 750
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY				
Welland				
Welland Canal	43 09 ' 79 11 '	3	1932	12 000
TEMBEC INDUSTRIES INC				
Smooth Rock Falls				
Mattagami River	49 12 ' 81 38 '	2	1917	8 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
TRENT UNIVERSITY				
Nassau Otonabee River	44 21 ' 78 18 '	3	1906 - 1922	2 400
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP				
Valerie Falls Seine River	48 47 ' 91 41 '	2	1994	9 000
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Sturgeon Falls Sturgeon River	46 22 ' 79 55 '	6	1912 - 1964	7 000
<b>Total Ontario</b>				<b>8 023 607</b>
<b>Manitoba</b>				
MANITOBA HYDRO				
Grand Rapids Saskatchewan River	53 10 ' 99 16 '	4	1965 - 1999	469 900
Great Falls Winnipeg River	50 27 ' 96 00 '	6	1923 - 1987	122 200
Jenpeg Nelson River	54 32 ' 98 02 '	6	1977 - 1979	168 000
Kelsey Nelson River	56 02 ' 96 32 '	7	1960 - 1972	236 250
Kettle Nelson River	56 23 ' 94 38 '	12	1970 - 1974	1 224 000
Laurie River No 1 Laurie River	56 14 ' 101 00 '	2	1952	4 950
Laurie River No 2 Laurie River	56 15 ' 101 07 '	1	1958	5 400
Limestone Nelson River	56 31 ' 94 07 '	10	1990 - 1992	1 330 000
Long Spruce Nelson River	56 24 ' 94 22 '	10	1977 - 1979	977 500
McArthur Winnipeg River	50 24 ' 96 00 '	8	1954 - 1955	61 200
Pine Falls Winnipeg River	50 34 ' 96 11 '	6	1951 - 1991	91 000
Seven Sisters Winnipeg River	50 07 ' 96 02 '	6	1950 - 1999	172 710
<b>Total</b>				<b>4 863 110</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>Manitoba</b>				
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM				
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>Total</b>				<b>137 600</b>
<b>Total Manitoba</b>				
<b>5 000 710</b>				
<b>Saskatchewan</b>				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
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>Total</b>				<b>835 860</b>
<b>Total Saskatchewan</b>				
<b>835 860</b>				
<b>Alberta</b>				
ATCO ELECTRIC LTD				
Jasper				
Astoria River	52 53 ' 118 05 '	2	1949 - 1956	1 400
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
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>Total</b>				<b>8 100</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Tailings (Recycled Water)	57 02 ' 111 36 '	1	1998	1 450
TRANSALTA UTILITIES CORPORATION				
Barrier Kananaskis River	51 02 ' 115 02 '	1	1947	9 560
Bearspaw Bow River	51 08 ' 114 18 '	1	1954	15 300
Bighorn North Saskatchewan River	52 18 ' 116 19 '	2	1972	130 000
Brazeau Brazeau River	52 54 ' 115 15 '	2	1965 - 1967	353 000
Cascade Cascade Canal	51 13 ' 115 30 '	2	1942 - 1957	34 000
Ghost Bow River	51 13 ' 114 42 '	4	1929 - 1954	59 000
Horseshoe Bow River	51 07 ' 115 01 '	4	1911	18 000
Interlakes Upper Kananaskis Lake	50 38 ' 115 08 '	1	1955	5 040
Kananaskis Bow River	51 06 ' 115 04 '	3	1913 - 1951	16 800
Outlet Works Brazeau River	52 58 ' 115 36 '	2	1965 - 1967	20 520
Pocaterra Kananaskis River	50 45 ' 115 07 '	1	1955	13 500
Rundle Spray River	51 05 ' 115 22 '	2	1951 - 1960	47 250
Spray Spray River	51 04 ' 115 24 '	2	1951 - 1960	104 000
Three Sisters Spray River	51 00 ' 115 23 '	1	1951	3 400
<b>Total</b>				<b>829 370</b>
<b>Total Alberta</b>				<b>840 320</b>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				
Kemano Nechako Reservoir	53 34 ' 127 56 '	8	1954 - 1967	812 800
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC				
Boston Bar Scuzzy Creek	49 48 ' 121 27 '	2	1995	7 200
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 '	3	1948 - 1954	191 000
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

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
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
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
<b>Total</b>				<b>9 959 800</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
<b>Total</b>				<b>11 260</b>
<b>CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC</b>				
Akolkolex River				
Akolkolex River	50 49 ' 118 02 '	1	1995	10 000

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>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
<b>NELSON CORP OF THE CITY OF</b>				
City Of Nelson				
Kootenay River	49 30 ' 117 30 '	4	1908 - 1995	16 000
<b>NORTHERN UTILITIES INC</b>				
Mamquam				
Mamquam River	49 48 ' 123 09 '	2	1996	50 000
<b>PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP</b>				
Powell River				
Powell Lake	49 54 ' 124 33 '	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater				
Lois Lake	49 46 ' 124 16 '	2	1930 - 1948	34 250
				<b>Total</b>
				<b>78 750</b>
<b>QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION</b>				
Moresby Lake				
Moresby Lake	53 55 ' 132 50 '	3	1990	5 700
<b>REGIONAL POWER INC</b>				
Sechelt				
Sechelt Creek	49 48 ' 123 35 '	2	1997	16 000
<b>WEST KOOTENAY POWER LTD</b>				
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>

**TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
WESTERN PULP LIMITED PARTNERSHIP				
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>11 624 722</b>
<b>Yukon</b>				
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44 ' 135 07 '	1	1952	700
Fish Lake #2				
Mc Intyre Creek	60 44 ' 135 06 '	1	1955	600
<b>Total</b>				<b>1 300</b>
YUKON ENERGY CORPORATION				
Aishihik				
Aishihik River	63 31 ' 135 50 '	2	1975	30 000
Mayo				
Mayo River	63 31 ' 135 50 '	2	1951 - 1957	5 000
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42 ' 135 03 '	4	1958 - 1984	40 000
<b>Total</b>				<b>75 000</b>
<b>Total Yukon</b>				<b>76 300</b>
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				
MIRAMAR CON MINE LTD				
Bluefish				
Yellowknife River	62 40 ' 114 15 '	2	1941 - 1995	7 360
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
Snare Cascades				
Snare River	63 41 ' 115 85 '	1	1996	4 300
Snare Falls/Johnny Simpson				
Snare River	63 41 ' 115 56 '	1	1961	7 600
Snare Forks				
Snare River	63 41 ' 115 56 '	2	1975 - 1977	10 000
Snare Rapids/Ted Humphrys				
Snare River	63 24 ' 116 15 '	2	1948 - 1995	8 500
Taltson				
Taltson River	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1977	22 500
<b>Total</b>				<b>52 900</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				<b>60 260</b>
<b>Total Canada</b>				<b>67 120 913</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 Taylor Lumber 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	1999	21 850
<b>NOVA SCOTIA POWER INC</b>				
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>
<b>STORA ENSO PORT HAWKESBURY LIMITED</b>				
Port Hawkesbury Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 ' 61 21 '	2	1961 - 1971	27 560

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
THE BROOKLYN ENERGY CENTRE Brooklyn Energy Centre Wood refuse - Déchets de bois	44 03 ' 64 43 '	1	1995	21 300
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</b>				<b>1 683 910</b>
<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) /PAPIERS FRASER 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
<b>NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION</b>				
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>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION				
Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36 ' 65 39 '	1	1958	7 000
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>2 350 800</b>
<b>Québec</b>				
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

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999

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>				
SOCIETE DE COGENERATION MELOCHE INC				
Montréal Waste gas - Gaz de récupération	0 00 ' 00 00 '	1	1998	1 600
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT				
Montréal Wood refuse - Déchets de bois	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
UNIFORÊT SCIERIE-PÂTE INC				
Port Cartier Heavy fuel oil - Mazout lourd	50 01 ' 66 52 '	1	1997	22 000
<b>Total Québec</b>				<b>790 400</b>
<b>Ontario</b>				
AES KINGSTON INC				
Kingston Natural gas - Gaz naturel	44 18 ' 76 27 '	1	1997	45 000
ALGOMA STEEL INC				
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 ' 84 20 '	4	1942 - 1963	26 250
BAYER INC				
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 ' 82 23 '	2	1948 - 1983	33 750
BOWATER PULP & PAPER CANADA INC				
Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel	48 23 ' 89 15 '	3	1963 - 1975	67 000
CANADIAN WASTE SERVICES INC				
Swaru Shredded refuse - Rebutts en morceaux	43 14 ' 79 51 '	1	1987	4 300

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP				
Cardinal Waste heat - Récupération thermique	44 47 ' 75 22 '	1	1994	50 000
CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED				
Chapleau Wood refuse - Déchets de bois	47 39 ' 83 40 '	1	1986	7 200
COCHRANE POWER CORPORATION				
Cochrane Wood refuse - Déchets de bois	49 04 ' 81 01 '	1	1989	15 000
DOMTAR INC				
Espanola Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 16 ' 81 46 '	1	1989	24 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Samia Natural gas - Gaz naturel	42 58 ' 82 23 '	2	1963	57 600
DRAYTON VALLEY POWER LTD				
White River Wood refuse - Déchets de bois	48 35 ' 85 15 '	1	1999	7 500
EASTERN POWER LTD				
Brock/Pickering Waste gas - Gaz de récupération	43 49 ' 79 04 '	1	1991	27 000
Keele Valley Waste gas - Gaz de récupération	43 47 ' 79 45 '	1	1995	32 500
<b>Total</b>				<b>59 500</b>
FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED				
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1995	43 000
GENERAL CHEMICAL CANADA LTD				
Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06 ' 83 06 '	2	1957 - 1966	8 450

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>HIRAM WALKER &amp; SONS LIMITED</b>				
Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18 ' 83 01 '	2	1956 - 1970	7 500
<b>IMPERIAL OIL LIMITED</b>				
Nanticoke Refinery fuel gas - Gaz de distillation	43 34 ' 79 33 '	3	1978 - 1996	22 000
<b>IROQUOIS FALLS POWER CORP</b>				
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 ' 80 41 '	1	1996	32 500
<b>KIMBERLY-CLARK INC</b>				
Terrace Bay Spent pulping liquor - Lessivc de pâte épuisée	48 47 ' 87 06 '	1	1993	20 000
<b>KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION</b>				
Kirkland Lake Waste heat - Récupération thermique	48 09 ' 80 22 '	2	1990 - 1991	52 900
<b>KMS PEEL INC</b>				
Brampton Waste gas - Gaz de récupération	44 43 ' 79 61 '	1	1992	10 000
<b>LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP</b>				
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 ' 84 20 '	1	1993	25 000
<b>MARATHON PULP INC</b>				
Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 ' 86 25 '	1	1948	4 000
<b>ONTARIO POWER GENERATION INC</b>				
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	2 160 000
Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34 ' 79 33 '	8	1973 - 1978	4 015 000
Thunder Bay Lignite	48 22 ' 89 13 '	2	1981 - 1982	330 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999

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>Total</b>				<b>9 962 000</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
TEMBEC INDUSTRIES INC				
Smooth Rock Falls				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12 ' 81 38 '	2	1976 - 1990	27 500
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
<b>Total</b>				<b>58 000</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	18 000
North Bay				
Natural gas - Gaz naturel	46 38 ' 79 30 '	1	1996	31 000
Tunis				
Natural gas - Gaz naturel	48 09 ' 80 22 '	1	1997	31 000
<b>Total</b>				<b>112 000</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1997	500
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO				
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1985	1 600
WEST WINDSOR POWER				
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1995	33 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC				
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 ' 93 24 '	1	1991	46 700
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Dryden Wood refuse - Déchets de bois	43 48 ' 80 49 '	1	1989	37 700
YORK UNIVERSITY				
York University Campus Natural gas - Gaz naturel	43 36 ' 79 40 '	1	1997	5 000
<b>Total Ontario</b>				<b>10 944 800</b>
<b>Manitoba</b>				
MANITOBA HYDRO				
Brandon Lignite	49 50 ' 99 53 '	1	1970	100 000
Selkirk Lignite	50 09 ' 96 52 '	2	1960	120 000
<b>Total</b>				<b>220 000</b>
TOLKO MANITOBA INC				
The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05 ' 123 01 '	2	1970	22 800
<b>Total Manitoba</b>				<b>242 800</b>

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999

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 '	1	1981	20 000
SASKATCHEWAN HOSPITAL North Battleford Natural gas - Gaz naturel	52 47 ' 108 17 '	2	1935 - 1949	912
<b>SASKATCHEWAN POWER CORPORATION</b>				
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
<b>Total</b>				<b>2 007 000</b>
<b>SIFTO CANADA INC</b>				
Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27 ' 109 10 '	1	1990	1 450
<b>TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD</b>				
Meridian Natural gas - Gaz naturel	54 32 ' 102 08 '	1	1999	55 000
<b>WEYERHAEUSER CANADA LTD</b>				
Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 ' 105 51 '	1	1968	22 312
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>2 106 674</b>
<b>Alberta</b>				
<b>ALBERTA HOSPITAL</b>				
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
<b>Total</b>				<b>4 215</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
ATCO ELECTRIC / TRANSALTA				
Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30 ' 111 40 '	2	1986 - 1991	750 000
ATCO ELECTRIC LTD				
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
<b>Total</b>				<b>829 000</b>
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 LTD				
Drayton Valley Power Wood refuse - Déchets de bois	53 07 ' 114 56 '	1	1996	12 000
EMCO LIMITED				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1954	1 125
EPCOR UTILITIES INC				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 39 ' 113 20 '	4	1970 - 1979	660 000
Genesec 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	221 000
<b>Total</b>				<b>1 701 000</b>
FOOTHILLS HOSPITAL				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	2	1971 - 1980	16 000

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
<b>GULF CANADA RESOURCES LTD</b>				
Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38 ' 114 14 '	4	1961 - 1963	4 000
<b>LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL</b>				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	2	1993	555
<b>MEDICINE HAT CITY OF</b>				
Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique	50 03 ' 110 40 '	3	1953 - 1998	90 000
<b>ROGERS SUGAR LTD</b>				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 08 '	2	1950 - 1967	6 300
<b>SHELL CANADA LIMITED</b>				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 55 '	1	1974	4 000
<b>SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION</b>				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1954 - 1959	5 000
<b>SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY</b>				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	2	1959 - 1999	1 080
<b>SUNCOR ENERGY INC</b>				
Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 26 '	2	1967	65 000
<b>THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED</b>				
Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 40 '	2	1958 - 1964	1 800

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	4	1978	220 000
TRANSALTA LTD/AIR LIQUID				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1999	38 500
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
<b>Total</b>				<b>3 501 000</b>
UNIVERSITY OF ALBERTA				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1994	13 300
WELDWOOD OF CANADA LTD				
Hinton Natural gas - Gaz naturel	53 25 ' 117 34 '	2	1957 - 1989	51 960
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10 ' 118 48 '	1	1973	34 500
<b>Total Alberta</b>				<b>7 411 335</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
ABITIBI-CONSOLIDATED INC				
Mackenzie Wood refuse - Déchets de bois	55 20 ' 123 15 '	1	1997	13 900
B C HYDRO				
Burrard Natural gas - Gaz naturel	49 17 ' 122 52 '	6	1961 - 1975	912 500

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD</b>				
Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00' 123 00'	2	1973 - 1981	55 400
<b>CARIBOO PULP &amp; PAPER COMPANY</b>				
Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59' 122 30'	1	1972	32 600
<b>CELGAR PULP COMPANY</b>				
Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02' 118 32'	1	1993	50 000
<b>CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD</b>				
Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49' 115 44'	1	1968	17 500
<b>EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED</b>				
Golden Wood refuse - Déchets de bois	51 18' 116 58'	1	1946	7 500
<b>FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD</b>				
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>
<b>GOLD RIVER INDUSTRIES</b>				
Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47' 126 07'	1	1982	27 964
<b>HOWE SOUND PULP &amp; PAPER LTD</b>				
Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32' 123 29'	2	1990 - 1992	112 500

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
N W ENERGY				
Williams Lake Wood refuse - Déchets de bois	52 14 ' 122 06 '	1	1993	67 000
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>
POPE & TALBOT LTD				
Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08 ' 123 51 '	1	1963	31 500
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
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 LIMITED PARTNERSHIP				
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
<b>Total</b>				<b>34 600</b>

**TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999**

**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				KW
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>				<b>1 614 214</b>
<b>Total Canada</b>				<b>27 699 933</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
<b>HIBERNIA MANAGEMENT AND DEVELOPMENT COMPANY LTD</b>				
Hibernia Diesel	49 50 ' 46 45 '	1	1997	52 000
<b>NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP</b>				
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 - 1999	1 533
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30 ' 56 50 '	5	1975 - 1988	3 900
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

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
St Brendan's Diesel	48 52 ' 53 40 '	3	1974 - 1975	800
St Lewis Diesel	52 18 ' 55 48 '	4	1978 - 1996	1 236
<b>Total</b>				<b>32 849</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</b>				
<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>				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
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>
PDI CANADA INC				
Tinker Diesel	46 48 ' 67 43 '	1	1949	1 000
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				<b>15 338</b>
<b>Québec</b>				
BFI ÉNERGIE INC				
Lachenaie Waste gas - Gaz de récupération	45 42 ' 73 32 '	1	1996	3 700
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
Kangiqaualujjuaq Diesel	58 41 ' 65 57 '	3	1990 - 1994	2 000

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Kangișujuaq 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
Kuujjuarapik 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
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 '	4	1981 - 1999	1 045
Salluit Diesel	62 13 ' 75 39 '	3	1984 - 1990	2 000
Tasiujaq Diesel	58 42 ' 69 56 '	4	1981 - 1999	815
Umiujaq Diesel	56 33 ' 76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie Diesel	47 54 ' 73 46 '	4	1987 - 1999	2 895
Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel	47 22 ' 61 53 '	6	1990 - 1992	67 200
<b>Total</b>				<b>124 115</b>
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC				
Division Mines Gaspé Diesel	48 58 ' 65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
<b>Total Québec</b>				<b>129 715</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
CORNWALL ELECTRIC				
Cornwall Natural gas - Gaz naturel	45 02 ' 74 45 '	2	1995	5 000
E S FOX LTD				
Enercogen Beare Road Waste gas - Gaz de récupération	43 57 ' 79 15 '	7	1995	5 600
GRANITE POWER GENERATION CORPORATION				
Station #6 Natural gas - Gaz naturel	44 20 ' 76 10 '	6	1959 - 1989	7 600
HYDRO ONE				
Armstrong Diesel	50 18 ' 89 02 '	3	1999	2 550
Attawapiskat First Nation Diesel	52 56 ' 82 24 '	3	1999	3 300
Bearskin First Nation Diesel	53 53 ' 90 57 '	3	1999	1 250
Big Trout Lake First Nation Diesel	53 45 ' 90 00 '	3	1999	2 635
Cat Lake First Nation Diesel	51 43 ' 91 50 '	4	1999	1 300
Deer Lake First Nation Diesel	52 37 ' 94 04 '	4	1999	1 233
Fort Albany First Nation Diesel	52 20 ' 81 45 '	3	1999	2 600
Fort Severn First Nation Diesel	55 59 ' 87 38 '	3	1999	1 355
Gull Bay First Nation Diesel	49 48 ' 89 06 '	3	1999	575
Kasabonika First Nation Diesel	53 35 ' 88 39 '	3	1999	2 000
Kingfisher First Nation Diesel	52 58 ' 89 45 '	3	1999	1 400
Lansdowne First Nation Diesel	52 14 ' 87 53 '	4	1999	1 910
Sachigo First Nation Diesel	53 50 ' 92 10 '	3	1999	1 250
Sandy Lake First Nation Diesel	53 03 ' 93 20 '	4	1999	3 250
Wapekeka First Nation Diesel	53 44 ' 89 32 '	3	1999	1 595
Weagamow First Nation Diesel	52 57 ' 91 16 '	3	1999	1 200

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Webeque First Nation Diesel	52 59 ' 87 21 '	3	1999	1 130
<b>Total</b>				<b>30 533</b>
<b>MOHAWK COLLEGE</b>				
Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15 ' 79 51 '	1	1993	800
<b>ORILLIA WATER LIGHT &amp; POWER COMM</b>				
Orillia Diesel	44 37 ' 79 25 '	2	1947 - 1948	2 000
<b>TAGE HANSEN LTD</b>				
Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 ' 82 36 '	1	1988	530
<b>UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO</b>				
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1993	500
<b>WESTBROOK GREENHOUSES LTD</b>				
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
<b>Total</b>				<b>2 130</b>
<b>Total Ontario</b>				<b>54 693</b>
<b>Manitoba</b>				
<b>MANITOBA HYDRO</b>				
Brochet Diesel	57 53 ' 101 40 '	4	1999	2 750
Lac Brochet Diesel	58 40 ' 101 40 '	5	1981 - 1998	2 305
Shamattawa Diesel	55 52 ' 92 05 '	6	1986 - 1998	1 750
Tadoule Lake Diesel	58 40 ' 98 22 '	4	1994	1 450
<b>Total</b>				<b>8 255</b>
<b>Total Manitoba</b>				<b>8 255</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
CLUFF MINING				
Cluff Lake Diesel	58 20 ' 109 30 '	5	1981 - 1995	10 030
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>10 030</b>
<b>Alberta</b>				
ALBERTA HOSPITAL				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42 ' 113 35 '	3	1972 - 1990	629
ATCO ELECTRIC LTD				
Chinchaga Natural gas - Gaz naturel	58 00 ' 119 00 '	3	1985 - 1997	1 325
Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel	59 34 ' 110 08 '	4	1988 - 1995	4 000
Fort Chipewyan Diesel	58 43 ' 111 09 '	5	1974 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel	58 25 ' 114 33 '	4	1989 - 1994	1 600
Garden Creek Diesel	58 43 ' 113 52 '	3	1986 - 1996	800
Gulf East Panny Diesel	57 08 ' 114 25 '	2	1995	925
Gulf House Creek Diesel	93 00 ' 114 25 '	2	1997	1 570
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	7	1958 - 1993	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel	77 75 ' 115 80 '	2	1997	2 000
Marten Hills Diesel	50 24 ' 114 30 '	2	1990 - 1994	550
Ocelet Brazion Diesel	54 58 ' 120 28 '	2	1996	675
Panny River Natural gas - Gaz naturel	57 18 ' 114 51 '	3	1975 - 1987	1 525
Stowe Creek Diesel	56 48 ' 117 32 '	2	1985 - 1991	900
Trout Lake Diesel	56 29 ' 114 35 '	3	1980 - 1990	600
Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel	56 48 ' 114 21 '	4	1989 - 1996	4 000
<b>Total</b>				<b>35 695</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
<b>BURNCO ROCK PRODUCTS LTD</b>				
Burnco Diesel	51 03 ' 114 05 '	11	1978 - 1999	3 945
<b>CALGARY CITY OF</b>				
Calgary - Bearspaw WTP Diesel	51 06 ' 114 13 '	2	1996	5 725
<b>LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL</b>				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	3	1992	2 450
<b>PRAIRIE BIBLE INSTITUTE</b>				
Three Hills Natural gas - Gaz naturel	51 43 ' 113 18 '	2	1964	500
<b>RENAISSANCE ENERGY LTD</b>				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 49 ' 112 09 '	6	1999	3 300
<b>SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY</b>				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1967	500
<b>TRANSPORT CANADA</b>				
Edmonton Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1995	2 400
<b>Total Alberta</b>				<b>55 144</b>
<b>British Columbia - Colombie-Britannique</b>				
<b>ATCO ELECTRIC LTD</b>				
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 120 46 '	3	1995 - 1996	1 350
<b>B C HYDRO</b>				
Ah-Sin-heck Diesel	52 22 ' 126 46 '	7	1964 - 1999	6 300
Anahim Diesel	52 28 ' 125 19 '	5	1967 - 1999	2 650
Atlin Diesel	59 34 ' 133 42 '	5	1975 - 1993	2 650
Bella Bella Diesel	52 09 ' 128 07 '	4	1966 - 1999	3 300

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
Dease Lake Diesel	58 27 ' 130 02 '	6	1963 - 1999	4 700
Eddontenajon Diesel	57 50 ' 129 59 '	4	1966 - 1993	2 300
Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel	58 49 ' 122 33 '	6	1957 - 1978	15 100
Masset Diesel	54 01 ' 132 07 '	7	1974 - 1999	11 374
Sandspit Diesel	53 14 ' 131 50 '	8	1952 - 1999	9 400
Telegraph Creek Diesel	57 54 ' 131 10 '	4	1966 - 1993	2 050
<b>Total</b>				<b>59 824</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>65 224</b>
<b>Yukon</b>				
<b>YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED</b>				
Beaver Creek Diesel	62 22 ' 140 52 '	3	1989 - 1993	930
Destruction Bay Diesel	61 15 ' 138 48 '	3	1992 - 1999	720
Old Crow Diesel	67 35 ' 139 50 '	3	1993 - 1998	1 100
Pelly River Crossing Diesel	62 50 ' 136 34 '	3	1993 - 1999	950
Ross River Diesel	62 00 ' 132 27 '	1	1989	1 000
Watson Lake Diesel	60 07 ' 128 48 '	5	1985 - 1999	4 150
<b>Total</b>				<b>8 850</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>49 280</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
<b>BHP DIAMONDS INC</b>				
Ekati Diesel	63 24 ' 111 38 '	5	1998	22 000
<b>NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD</b>				
Fort Providence Diesel	61 21 ' 117 39 '	4	1986 - 1994	1 480
<b>NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP</b>				
Aklavik Diesel	68 14 ' 135 02 '	3	1976 - 1995	1 800
Deline Diesel	65 25 ' 123 50 '	3	1985 - 1997	1 280
Fort Liard Diesel	60 10 ' 124 00 '	3	1987 - 1995	930
Fort McPherson Diesel	67 26 ' 134 53 '	3	1986 - 1994	1 800
Fort Simpson Diesel	61 52 ' 121 20 '	4	1973 - 1995	3 840
Holman Island Diesel	70 50 ' 115 00 '	3	1984 - 1997	1 200
Inuvik Diesel	68 21 ' 134 43 '	6	1975 - 1999	11 020
Inuvik Natural gas - Gaz naturel	68 21 ' 134 43 '	2	1999	4 900
Jackfish Diesel	62 27 ' 114 22 '	10	1974 - 1995	30 760
K'asho Got'ine Diesel	66 20 ' 128 40 '	3	1983 - 1993	1 230
Lutsel k'e Diesel	62 24 ' 110 24 '	3	1990 - 1997	760
Paulatuk Diesel	69 49 ' 123 59 '	3	1980 - 1994	750
Rae Lakes Diesel	64 10 ' 117 20 '	3	1990 - 1997	650
Tuktoyaktuk Diesel	69 30 ' 133 00 '	3	1992	4 085
Tulita Diesel	65 00 ' 125 00 '	3	1995	1 080
Whati Diesel	63 08 ' 117 16 '	3	1983 - 1995	1 015
<b>Total</b>				<b>67 100</b>
<b>Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</b>				<b>90 580</b>

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>Nunavut</b>				
<b>COMINCO LTD</b>				
Polaris Diesel	74 40' 97 30'	9	1980 - 1997	12 922
<b>NANISIVIK MINES LTD</b>				
Nanisivik Diesel	70 00' 75 00'	6	1975 - 1995	11 515
<b>NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP</b>				
Arctic Bay Diesel	73 01' 85 07'	3	1983 - 1995	1 170
Arviat Diesel	60 40' 94 15'	3	1979 - 1995	2 360
Baker Lake Diesel	64 15' 95 45'	3	1978 - 1994	2 240
Cambridge Bay Diesel	69 07' 105 03'	4	1975 - 1992	3 110
Cape Dorset Diesel	64 40' 76 00'	3	1976 - 1995	1 800
Chesterfield Inlet Diesel	63 30' 90 40'	3	1977 - 1993	810
Clyde River Diesel	70 30' 68 30'	3	1973 - 1994	1 020
Coral Harbour Diesel	64 35' 83 40'	3	1976 - 1994	1 250
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
Igloolik Diesel	67 00' 81 00'	3	1985 - 1995	1 740
Iqaluit Diesel	63 44' 68 28'	4	1974 - 1996	10 800
Kimmirut Diesel	62 00' 70 00'	3	1983 - 1993	870
Kugluktuk Diesel	67 49' 115 06'	4	1976 - 1996	1 860
Pangnirtung Diesel	65 00' 66 00'	3	1981 - 1995	2 220
Pelly Bay Diesel	66 45' 91 00'	3	1995 - 1996	835
Pond Inlet Diesel	72 41' 78 00'	4	1974 - 1992	2 250

**TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>Nunavut</b>				
Qikitarjuaq (Broughton Island) Diesel	62 35' 66 10'	4	1970 - 1997	1 305
Rankin Inlet Diesel	63 00' 92 50'	4	1973 - 1993	3 550
Repulse Bay Diesel	65 50' 85 50'	3	1993 - 1997	815
Resolute Bay Diesel	74 42' 94 54'	3	1974 - 1976	2 150
Sachs Harbour Diesel	72 00' 125 00'	3	1977 - 1994	820
Sanikiluaq Diesel	56 32' 79 14'	3	1984 - 1991	990
Taloyoak Diesel	69 30' 94 00'	3	1989 - 1995	1 500
Whale Cove Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
<b>Total</b>				<b>49 435</b>
<b>Total Nunavut</b>				<b>73 872</b>
<b>Total Canada</b>				<b>648 116</b>

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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
<b>Total</b>				<b>150 000</b>
<b>Total Newfoundland - Terre-Neuve</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
<b>Total</b>				<b>222 300</b>
<b>Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</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
<b>Total</b>				<b>586 000</b>
<b>Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick</b>				

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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
<b>HYDRO-QUÉBEC</b>				
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
<b>Total</b>				<b>870 200</b>
<b>Total Québec</b>				
<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
<b>Total</b>				<b>23 500</b>
<b>COCHRANE POWER CORPORATION</b>				
Cochrane Natural gas - Gaz naturel	49 04 ' 81 01 '	1	1990	26 000
<b>DOW CHEMICAL CANADA INC</b>				
Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 ' 82 23 '	2	1972 - 1977	126 650

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
DUPONT CANADA INC				
Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38 ' 75 37 '	1	1992	38 300
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
KMS PEEL INC				
Brampton Natural gas - Gaz naturel	44 43 ' 79 61 '	1	1999	5 200
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
MAPLE LODGE FARMS LIMITED				
Brampton Natural gas - Gaz naturel	43 85 ' 79 15 '	1	1999	5 200
ONTARIO POWER GENERATION INC				
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
<b>Total</b>				<b>99 900</b>

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>SONOCO LIMITED</b>				
Brantford Natural gas - Gaz naturel	43 08 ' 80 16 '	1	1993	4 000
<b>TRANSALTA ENERGY CORPORATION</b>				
Mississagua 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 Co-Generation Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1996	70 000
<b>Total</b>				<b>196 000</b>
<b>TRANSCANADA POWER SERVICES INC</b>				
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	46 38 ' 79 30 '	1	1996	31 000
<b>Total</b>				<b>110 000</b>
<b>TRIGEN ENERGY CANADA INC</b>				
London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	2	1996	3 000
<b>UNIVERSITY OF WINDSOR</b>				
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1993	4 000
<b>WEST WINDSOR POWER</b>				
Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1995	85 000
<b>WESTCOAST POWER HOLDINGS INC</b>				
Fort Frances Natural gas - Gaz naturel	48 36 ' 93 24 '	1	1990	47 230

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
WHITBY COGENERATION LIMITED PARTNERSHIP				
Whitby Natural gas - Gaz naturel	43 53 ' 78 59 '	1	1998	50 000
<b>Total Ontario</b>				<b>1 255 050</b>
<b>Saskatchewan</b>				
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Landis Natural gas - Gaz naturel	52 13 ' 108 24 '	1	1975	81 000
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>167 520</b>
TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD				
Meridian Natural gas - Gaz naturel	54 32 ' 102 08 '	2	1999	170 600
<b>Total Saskatchewan</b>				<b>338 120</b>
<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 LTD				
Jasper Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	2	1975	6 000
Rainbow 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
<b>Total</b>				<b>113 500</b>

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
<b>ATCO POWER LTD</b>				
Poplar Hill Plant Natural gas - Gaz naturel	55 21 ' 119 18 '	1	1999	43 000
Primrose Plant Natural gas - Gaz naturel	54 90 ' 110 50 '	1	1998	85 000
Rainbow Lake Plant Natural gas - Gaz naturel	58 17 ' 119 16 '	1	1999	43 000
<b>Total</b>				<b>171 000</b>
<b>DOW CHEMICAL CANADA INC</b>				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1979	199 000
<b>MEDICINE HAT CITY OF</b>				
Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	5	1975 - 1999	125 000
<b>MERCURY ELECTRIC CORPORATION</b>				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	36	1999	2 700
<b>SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY</b>				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	2	1999	3 000
<b>TRANSALTA ENERGY CORPORATION</b>				
Aurora Natural gas - Gaz naturel	57 18 ' 111 30 '	1	1999	80 000
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	3	1977 - 1978	57 500
<b>Total</b>				<b>137 500</b>
<b>TRANSALTA LTD/AIR LIQUID</b>				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1999	83 500
<b>TRANSALTA LTD/SUNCOR INC</b>				
Fort McMurray Natural gas - Gaz naturel	56 44 ' 111 23 '	2	1999	220 000

**TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999**  
**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1999**

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>				
TRANSCANADA ENERGY LTD				
Gold Creek Natural gas - Gaz naturel	54 51' 118 45'	1	1999	6 000
<b>Total Alberta</b>				<b>1 067 400</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
<b>Total</b>				<b>93 000</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>4 785 620</b>

**TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1999****TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1999**

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	680 000
<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	675 000
<b>Total Québec</b>				<b>675 000</b>
<b>Ontario</b>				
ONTARIO POWER GENERATION INC				
Bruce B Nuclear - Nucléaire	44 19 ' 81 37 '	4	1984 - 1987	3 360 000
Darlington Nuclear - Nucléaire	43 53 ' 78 45 '	4	1990 - 1993	3 740 000
Pickering B Nuclear - Nucléaire	43 49 ' 79 04 '	4	1983 - 1986	2 160 000
<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, 1999****TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 1999**

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 GASPÉ Cap-Chat	49 06 ' 66 41 '	76	1998	57 000
<b>Total Québec</b>				<b>57 000</b>
<b>Alberta</b>				
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC 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 Alberta</b>				<b>2 400</b>
<b>Total Canada</b>				<b>21 276</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>