



Electric Power Generating Stations

2000



Centrales d'énergie électrique

2000

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.

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

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-206-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, 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:

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

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

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

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

Standards of service to the public

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

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de 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.

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 57-206-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, 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 :

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

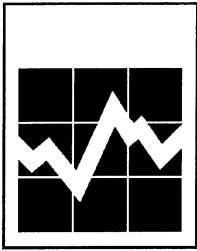
La version imprimée peut être commandée par

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

2000

Statistique Canada

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

Centrales d'énergie électrique

2000

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

December 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 co-operation between
Statistics Canada, the citizens of Canada, its
businesses, governments and other institutions.
Accurate and timely statistical information could
not be produced without their continued co-
operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre
Responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 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

Décembre 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
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3566

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



Signes conventionnels

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

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

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



TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	5
Selected Publications	6
Data Quality and Methodology	7
Definitions	7
Table	
1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 2000	8
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 2000	10
3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000	12
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	18
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	47
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	62
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	74
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	82
9. Non-conventional Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 2000	83

TABLE DES MATIÈRES

Faits saillants
Sélection de publications
Qualité des données et méthodologie
Définitions
Tableau
1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 2000
2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 2000
3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000
4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000
5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000
6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000
7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 2000
8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province et centrale, 2000
9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelles, par province ou territoire et centrale, 2000

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 2000 was 111 301 MW, an increase of 0.3% over the 1999 figure of 110 939 MW.
- While the generating capacity of public utilities decreased by 0.4% to 90 681 MW, the capacity of private utilities rose 0.7% to 12 773 MW. Industrial generating capacity increased by 8.4% to 7 847 MW. Public utilities account for 81.5% of Canada's generating capacity.
- Alberta is the province with the largest increase in generating capacity, going up by 4.5% to 9 822 MW. New Brunswick had the biggest decline in generating capacity, down by 8.2 % to 4 176 MW.
- The largest new stations presented in this listing are the Transalta Energy Inc steam station and combustion turbine station in Poplar Creek, Alberta. They have a combined generating capacity of 370 MW.
- The largest new utility generator presented in this listing is the Calstock steam station in Ontario owned by Transalta Power L.P.. It has a generating capacity of 38 MW.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 2000 était de 111 301 MW, en hausse de 0,3% comparativement au niveau de 110 939 MW en 1999.
- Tandis que la puissance de production des services publics a diminué de 0,4% pour atteindre 90 681 MW, la puissance des services privés a augmenté de 0,7% pour se chiffrer à 12 773 MW. La puissance de production des industries a augmenté de 8,4% pour se chiffrer à 7 847 MW. Les services publics fournissent 81,5% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Alberta est la province avec la plus forte augmentation de la puissance de production, avec une hausse de 4,5% pour une puissance totale de 9 822 MW. Le Nouveau Brunswick a enregistré la plus forte diminution de sa puissance de production, avec une baisse de 8,2% pour se chiffrer à 4 176 MW.
- Les plus grandes nouvelles centrales présentées dans cette publication sont les centrales à vapeur et de turbine de combustion de Transalta Energy Inc, à Poplar Creek, en Alberta. Leur puissance combinée est de 370 MW.
- La plus grande nouvelle station des services présentée dans cette publication est la centrale de Calstock, une station à vapeur en Ontario, appartenant à Transalta Power L.P.. Sa puissance est de 38 MW.

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**
**Sélection de publications de
Statistique Canada sur l'énergie**

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

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

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies 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 pas 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, 2000

	Canada	Newfoundland - Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Utilities and industries							
Hydro	67 406 856	6 691 398	-	399 300	922 290	32 812 679	8 109 037
Steam	27 721 476	490 000	67 100	1 687 060	2 192 000	784 400	10 956 850
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	654 289	85 457	-	-	15 338	126 430	75 168
Combustion turbine	4 807 545	150 000	40 450	222 300	366 800	901 200	1 260 050
Total thermal	43 798 310	725 457	107 550	1 909 360	3 254 138	2 487 030	21 552 068
Non conventional	95 785	-	-	3 700	-	57 000	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	111 300 951	7 416 855	107 550	2 312 360	4 176 428	35 356 709	29 661 105
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.66	0.10	2.08	3.75	31.77	26.65
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	110 938 922	7 415 731	105 450	2 309 360	4 551 428	35 203 327	29 537 650
% CHANGE FROM 1999	0.33	0.02	1.99	0.13	-8.24	0.44	0.42
Public utilities							
Hydro	59 801 723	6 367 520	-	-	868 810	29 286 291	7 322 252
Steam	17 956 500	490 000	-	-	2 009 000	600 000	9 927 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	432 212	32 957	-	-	14 338	120 530	35 483
Combustion turbine	1 875 020	150 000	-	-	366 800	870 200	99 900
Total thermal	30 878 732	672 957	-	-	3 070 138	2 265 730	19 322 383
Non conventional	810	-	-	-	-	-	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	90 681 265	7 040 477	-	-	3 938 948	31 552 021	26 644 635
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.76	--	--	4.34	34.79	29.38
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	91 013 036	7 040 369	-	-	4 315 148	31 544 055	26 623 805
% CHANGE FROM 1999	-0.36	--	--	--	-8.72	0.03	0.08
Private utilities							
Hydro	3 337 806	244 428	-	394 300	36 040	880 413	521 230
Steam	7 564 850	-	67 100	1 633 300	-	72 600	554 850
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	70 325	500	-	-	1 000	4 000	13 200
Combustion turbine	1 704 975	-	40 450	222 300	-	31 000	941 300
Total thermal	9 340 150	500	107 550	1 855 600	1 000	107 600	1 509 350
Non conventional	94 975	-	-	3 700	-	57 000	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 772 931	244 928	107 550	2 253 600	37 040	1 045 013	2 030 580
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.92	0.84	17.64	0.29	8.18	15.90
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	12 687 025	243 912	105 450	2 253 750	37 040	1 044 597	2 009 530
% CHANGE FROM 1999	0.68	0.42	1.99	-0.01	--	0.04	1.05
Industries							
Hydro	4 267 327	79 450	-	5 000	17 440	2 645 975	265 555
Steam	2 200 126	-	-	53 760	183 000	111 800	475 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	151 752	52 000	-	-	-	1 900	26 485
Combustion turbine	1 227 550	-	-	-	-	-	218 850
Total thermal	3 579 428	52 000	-	53 760	183 000	113 700	720 335
Non conventional	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INSTALLED CAPACITY	7 846 755	131 450	-	58 760	200 440	2 759 675	985 890
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.68	--	0.75	2.55	35.17	12.56
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1999	7 238 861	131 450	-	55 610	199 240	2 614 675	904 315
% CHANGE FROM 1999	8.40	--	--	5.66	0.60	5.55	9.02

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

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Nunavut	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
							Services d'électricité et industries
5 004 420	835 860	852 820	11 644 122	76 300	58 630	-	Hydro-électrique
242 800	2 106 717	7 574 335	1 620 214	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 760	10 030	57 335	65 224	47 780	88 710	74 057	Combustion interne
-	338 120	1 303 525	203 000	-	22 100	-	Turbine à combustion
251 560	2 454 867	8 935 195	1 888 438	47 780	110 810	74 057	Total thermique
-	-	34 275	-	810	-	-	Non-conventionnelle
5 255 980	3 290 727	9 822 290	13 532 560	124 890	169 440	74 057	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.72	2.96	8.82	12.16	0.11	0.15	0.07	% DU TOTAL CANADIEN
5 251 765	3 290 684	9 394 975	13 507 160	124 580	172 940	73 872	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.08	--	4.55	0.19	0.25	-2.02	0.25	CHANGEMENT EN % DE 1999
							Services publics
5 004 420	835 860	12 500	9 977 800	75 000	51 270	-	Hydro-électrique
220 000	2 007 000	1 791 000	912 500	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
8 760	-	5 725	59 824	39 930	65 230	49 435	Combustion interne
-	167 520	125 000	93 000	-	2 600	-	Turbine à combustion
228 760	2 174 520	1 921 725	1 065 324	39 930	67 830	49 435	Total thermique
-	-	-	-	810	-	-	Non-conventionnelle
5 233 180	3 010 380	1 934 225	11 043 124	115 740	119 100	49 435	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.77	3.32	2.13	12.18	0.13	0.13	0.05	% DU TOTAL CANADIEN
5 228 965	3 010 380	1 921 725	11 041 124	115 430	122 600	49 435	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
0.08	--	0.65	0.02	0.27	-2.85	--	CHANGEMENT EN % DE 1999
							Services privés
-	-	838 870	421 225	1 300	-	-	Hydro-électrique
-	55 000	5 115 000	67 000	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	40 945	1 350	7 850	1 480	-	Combustion interne
-	170 600	299 325	-	-	-	-	Turbine à combustion
-	225 600	5 455 270	68 350	7 850	1 480	-	Total thermique
-	-	34 275	-	-	-	-	Non-conventionnelle
-	225 600	6 328 415	489 575	9 150	1 480	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
--	1.77	49.55	3.83	0.07	0.01	--	% DU TOTAL CANADIEN
-	225 600	6 284 341	472 175	9 150	1 480	-	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
--	--	0.70	3.69	--	--	--	CHANGEMENT EN % DE 1999
							Industries
-	-	1 450	1 245 097	-	7 360	-	Hydro-électrique
22 800	44 717	668 335	640 714	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 030	10 665	4 050	-	22 000	24 622	Combustion interne
-	-	879 200	110 000	-	19 500	-	Turbine à combustion
22 800	54 747	1 558 200	754 764	-	41 500	24 622	Total thermique
-	-	-	-	-	-	-	Non-conventionnelle
22 800	54 747	1 559 650	1 999 861	-	48 860	24 622	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.29	0.70	19.88	25.49	--	0.62	0.31	% DU TOTAL CANADIEN
22 800	54 704	1 188 909	1 993 861	-	48 860	24 437	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1999
--	0.08	31.18	0.30	--	--	0.76	CHANGEMENT EN % DE 1999

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 2000

	Steam - Vapeur				Total	Internal Combustion - Combustion interne			
	Coal - Charbon	Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Other - Autres		Oil - Mazout	Natural gas - Gaz naturel	Others - Autres	Total
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
Newfoundland									
Utilities	-	490 000	-	-	490 000	33 457	-	-	33 457
Industries	-	-	-	-	-	52 000	-	-	52 000
Total	-	490 000	-	-	490 000	85 457	-	-	85 457
Prince Edward Island									
Utilities	-	65 000	-	2 100	67 100	-	-	-	-
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	65 000	-	2 100	67 100	-	-	-	-
Nova Scotia									
Utilities	1 280 000	332 000	-	21 300	1 633 300	-	-	-	-
Industries	-	27 560	-	26 200	53 760	-	-	-	-
Total	1 280 000	359 560	-	47 500	1 687 060	-	-	-	-
New Brunswick									
Utilities	570 000	1 117 000	-	322 000	2 009 000	15 338	-	-	15 338
Industries	-	-	-	183 000	183 000	-	-	-	-
Total	570 000	1 117 000	-	505 000	2 192 000	15 338	-	-	15 338
Québec									
Utilities	-	600 000	-	72 600	672 600	120 530	-	4 000	124 530
Industries	-	-	-	111 800	111 800	1 900	-	-	1 900
Total	-	600 000	-	184 400	784 400	122 430	-	4 000	126 430
Ontario									
Utilities	7 767 000	2 160 000	455 650	99 200	10 481 850	30 483	12 600	5 600	48 683
Industries	-	-	284 500	190 500	475 000	6 000	16 785	3 700	26 485
Total	7 767 000	2 160 000	740 150	289 700	10 956 850	36 483	29 385	9 300	75 168
Manitoba									
Utilities	220 000	-	-	-	220 000	8 760	-	-	8 760
Industries	-	-	-	22 800	22 800	-	-	-	-
Total	220 000	-	-	22 800	242 800	8 760	-	-	8 760
Saskatchewan									
Utilities	1 766 000	-	296 000	-	2 062 000	-	-	-	-
Industries	-	-	22 362	22 355	44 717	10 030	-	-	10 030
Total	1 766 000	-	318 362	22 355	2 106 717	10 030	-	-	10 030
Alberta									
Utilities	5 900 000	-	971 000	35 000	6 906 000	19 040	27 630	-	46 670
Industries	-	-	528 835	139 500	668 335	7 715	2 950	-	10 665
Total	5 900 000	-	1 499 835	174 500	7 574 335	26 755	30 580	-	57 335
British Columbia									
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	44 724	16 450	-	61 174
Industries	-	-	113 500	527 214	640 714	-	4 050	-	4 050
Total	-	-	1 026 000	594 214	1 620 214	44 724	20 500	-	65 224
Yukon									
Utilities	-	-	-	-	-	47 780	-	-	47 780
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	47 780	-	-	47 780
Northwest Territories									
Utilities	-	-	-	-	-	61 810	4 900	-	66 710
Industries	-	-	-	-	-	22 000	-	-	22 000
Total	-	-	-	-	-	83 810	4 900	-	88 710
Nunavut									
Utilities	-	-	-	-	-	49 435	-	-	49 435
Industries	-	-	-	-	-	24 622	-	-	24 622
Total	-	-	-	-	-	74 057	-	-	74 057
Canada									
Utilities	17 503 000	4 764 000	2 635 150	619 200	25 521 350	431 357	61 580	9 600	502 537
Industries	-	27 560	949 197	1 223 369	2 200 126	124 267	23 785	3 700	151 752
Total	17 503 000	4 791 560	3 584 347	1 842 569	27 721 476	555 624	85 365	13 300	654 289

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 2000

Combustion Turbine - Turbine à combustion			Total					
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	-	673 457	-	-	673 457	Terre-Neuve
-	-	-	-	52 000	-	-	52 000	Services
150 000	-	150 000	-	725 457	-	-	725 457	Industries
								Total
40 450	-	40 450	-	105 450	-	2 100	107 550	Île-du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	-	Services
40 450	-	40 450	-	105 450	-	2 100	107 550	Industries
								Total
222 300	-	222 300	1 280 000	554 300	-	21 300	1 855 600	Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	27 560	-	26 200	53 760	Services
222 300	-	222 300	1 280 000	581 860	-	47 500	1 909 360	Industries
								Total
366 800	-	366 800	570 000	1 499 138	-	322 000	2 391 138	Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	183 000	183 000	Services
366 800	-	366 800	570 000	1 499 138	-	505 000	2 574 138	Industries
								Total
870 200	31 000	901 200	-	1 590 730	31 000	76 600	1 698 330	Québec
-	-	-	-	1 900	-	111 800	113 700	Services
870 200	31 000	901 200	-	1 592 630	31 000	188 400	1 812 030	Industries
								Total
99 900	941 300	1 041 200	7 767 000	2 290 383	1 409 550	104 800	11 571 733	Ontario
-	218 850	218 850	-	6 000	520 135	194 200	720 335	Services
99 900	1 160 150	1 260 050	7 767 000	2 296 383	1 929 685	299 000	12 292 068	Industries
								Total
-	-	-	220 000	8 760	-	-	228 760	Manitoba
-	-	-	-	-	-	22 800	22 800	Services
-	-	-	220 000	8 760	-	22 800	251 560	Industries
								Total
-	338 120	338 120	1 766 000	-	634 120	-	2 400 120	Saskatchewan
-	-	-	-	10 030	22 362	22 355	54 747	Services
-	338 120	338 120	1 766 000	10 030	656 482	22 355	2 454 867	Industries
								Total
-	424 325	424 325	5 900 000	19 040	1 422 955	35 000	7 376 995	Alberta
-	879 200	879 200	-	7 715	1 410 985	139 500	1 558 200	Services
-	1 303 525	1 303 525	5 900 000	26 755	2 833 940	174 500	8 935 195	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	527 214	754 764	Services
47 000	156 000	203 000	-	91 724	1 202 500	594 214	1 888 438	Industries
								Total
-	-	-	-	47 780	-	-	47 780	Yukon
-	-	-	-	-	-	-	-	Services
-	-	-	-	47 780	-	-	47 780	Industries
								Total
2 600	-	2 600	-	64 410	4 900	-	69 310	Territoires du Nord-Ouest
-	19 500	19 500	-	22 000	19 500	-	41 500	Services
2 600	19 500	22 100	-	86 410	24 400	-	110 810	Industries
								Total
-	-	-	-	49 435	-	-	49 435	Nunavut
-	-	-	-	24 622	-	-	24 622	Services
-	-	-	-	74 057	-	-	74 057	Industries
								Total
1 799 250	1 780 745	3 579 995	17 503 000	6 994 607	4 477 475	628 800	29 603 882	Canada
-	1 227 550	1 227 550	-	151 827	2 200 532	1 227 069	3 579 428	Services
1 799 250	3 008 295	4 807 545	17 503 000	7 146 434	6 678 007	1 855 869	33 183 310	Industries
								Total

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000
TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000

		KW
Hydro		
Newfoundland - Terre-Neuve		
DEER LAKE POWER CO LTD		
Deer Lake	capacity change - changement de capacité	1 016
Total Newfoundland - Terre-Neuve		1 016
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
146436 CANADA INC		
Morgan Falls	capacity change - changement de capacité	- 150
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		- 150
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		
Grand Falls/Grand-Sault	capacity change - changement de capacité	3 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick		3 000
Québec		
ALCAN ALUMINIUM LIMITED		
Chute à Caron	capacity change - changement de capacité	28 000
Shipshaw	capacity change - changement de capacité	123 000
BORALEX INC		
St-Lambert	capacity change - changement de capacité	- 300
HYDRO-MORIN INC		
Chute Blanche	capacity change - changement de capacité	316
HYDRO-QUÉBEC		
Shawinigan #2	change in unit(s) - changement d'unité(s)	11 101
HYDRO-SHERBROOKE		
Abenaquis	capacity change - changement de capacité	100
Rock Forest	capacity change - changement de capacité	350
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1		
La Sarre 1	capacity change - changement de capacité	100
Total Québec		162 667
Ontario		
ACRES PRODUCTIVE TECHNOLOGIES INC		
Chiblow Lake	capacity change - changement de capacité	- 250
Scarfe Lake	capacity change - changement de capacité	- 400
CONSOLIDATED HYDRO LTD		
Fenelon Falls	new station - nouvelle centrale	2 600
Marmora	new station - nouvelle centrale	1 000
DOMTAR INC		
Eddy Ottawa	capacity change - changement de capacité	- 100
ELLIOT FALLS POWER CORPORATION		
Elliott Falls	new station - nouvelle centrale	700
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Andrews Falls	capacity change - changement de capacité	5 000
Clergue	capacity change - changement de capacité	-1 950
Gartshore Falls	capacity change - changement de capacité	3 000
High Falls	capacity change - changement de capacité	1 000
Hogg	capacity change - changement de capacité	500
Hollingsworth Falls	capacity change - changement de capacité	3 200
Mackay	capacity change - changement de capacité	7 900
Mc Phail Falls	capacity change - changement de capacité	1 000

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000**

		KW
Ontario		
GREAT LAKES POWER LIMITED		
Scott Falls	capacity change - changement de capacité	1 000
HIGH FALLS ENERGY CORPORATION		
Billings	new station - nouvelle centrale	500
KAGAWONG POWER INC		
Charlton	new station - nouvelle centrale	550
Kagawong	new station - nouvelle centrale	700
ONTARIO POWER GENERATION INC		
Abitibi Canyon	capacity change - changement de capacité	2 000
Aguasabon	capacity change - changement de capacité	3 200
Arnprior	capacity change - changement de capacité	-3 020
Aubrey Falls	capacity change - changement de capacité	-1 410
Barrett Chute	capacity change - changement de capacité	-1 180
Cameron	capacity change - changement de capacité	-340
Chats Falls	capacity change - changement de capacité	810
Chenau	capacity change - changement de capacité	3 010
Des Joachims	capacity change - changement de capacité	-6 160
Ear Falls	capacity change - changement de capacité	-400
Harmon	capacity change - changement de capacité	-200
Little Long	capacity change - changement de capacité	-3 400
Lower Notch	capacity change - changement de capacité	3 020
Manitou Falls	capacity change - changement de capacité	2 830
Otter Rapids	capacity change - changement de capacité	-7 480
Red Rock Falls	capacity change - changement de capacité	-420
Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	-6 000
Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	4 760
Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	62 740
Stewartville	capacity change - changement de capacité	7 930
Wawaitin	capacity change - changement de capacité	230
Wells	capacity change - changement de capacité	-2 060
Whitedog Falls	capacity change - changement de capacité	-580
SERPENT RIVER POWER CORP.		
Maple Hill	new station - nouvelle centrale	600
UPPER THAMES RIVER CONSERVATION AUTHORITY		
Fanshawe Hydro	new station - nouvelle centrale	500
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP		
Valerie Falls	capacity change - changement de capacité	1 000
Total Ontario		85 930
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
Seven Sisters	capacity change - changement de capacité	10
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM		
Pointe Du Bois	capacity change - changement de capacité	3 700
Total Manitoba		3 710
Alberta		
EPCOR UTILITIES INC		
Taylor Coulee Chute	new station - nouvelle centrale	12 500
Total Alberta		12 500

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000**

		KW
British Columbia - Colombie-Britannique		
B C HYDRO		
Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	2 000
COLUMBIA POWER CORPORATION		
Brilliant	capacity change - changement de capacité	17 400
Total British Columbia - Colombie-Britannique		19 400
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Snare Falls/Johnny Simpson	capacity change - changement de capacité	- 100
Snare Forks	capacity change - changement de capacité	-1 000
Snare Rapids/Ted Humphrys	capacity change - changement de capacité	-30
Taltson	capacity change - changement de capacité	- 500
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest		-1 630
Total Hydro		286 443
Steam - Vapeur		
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard		
TRIGEN ENERGY CANADA INC		
Charlottetown	new station - nouvelle centrale	2 100
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard		2 100
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		
KIMBERLY-CLARK INC		
Abercrombie Point	capacity change - changement de capacité	3 150
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse		3 150
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
IRVING PULP & PAPER LIMITED		
Saint John	capacity change - changement de capacité	7 200
LANTIC SUGAR LIMITED		
Saint John	station closed - centrale fermée	-6 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		
Courtenay Bay	capacity change - changement de capacité	- 160 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick		- 158 800
Québec		
CELANESE CANADA INC		
Drummondville	station closed - centrale fermée	-6 000
Total Québec		-6 000
Ontario		
MARATHON PULP INC		
Marathon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	9 000
ONTARIO POWER GENERATION INC		
Lambton	capacity change - changement de capacité	-20 000
Nanticoke	capacity change - changement de capacité	-15 000
TRANSCANADA POWER, L.P.		
Calstock	new station - nouvelle centrale	38 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC		
London	change in unit(s) - changement d'unité(s)	50
Total Ontario		12 050

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000**

		KW
Saskatchewan		
WEYERHAEUSER CANADA LTD		
Prince Albert	change in unit(s) - changement d'unité(s)	43
Total Saskatchewan		43
Alberta		
TRANSALTA ENERGY INC.		
Poplar Creek	new station - nouvelle centrale	140 000
WHITECOURT POWER LIMITED PARTNERSHIP		
Whitecourt	new station - nouvelle centrale	23 000
Total Alberta		163 000
British Columbia - Colombie-Britannique		
RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED		
Kelowna	change in unit(s) - changement d'unité(s)	7 500
WESTERN PULP LIMITED PARTNERSHIP		
Port Alice	capacity change - changement de capacité	-1 500
Total British Columbia - Colombie-Britannique		6 000
Total Steam - Vapeur		21 543
Internal Combustion - Combustion interne		
Newfoundland - Terre-Neuve		
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP		
Davis Inlet	capacity change - changement de capacité	264
Francois	capacity change - changement de capacité	-7
Harbour Deep	capacity change - changement de capacité	-45
Makkovik	capacity change - changement de capacité	405
Nain	capacity change - changement de capacité	-340
Postville	capacity change - changement de capacité	15
Rencontre East	capacity change - changement de capacité	-11
Rigolet	capacity change - changement de capacité	-108
St Brendan's	capacity change - changement de capacité	-65
Total Newfoundland - Terre-Neuve		108
Québec		
BFI ÉNERGIE INC		
Lachenaie	capacity change - changement de capacité	300
HYDRO-QUÉBEC		
Blanc-Sablon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-3 200
Inukjuak	change in unit(s) - changement d'unité(s)	255
Tasiujaq	change in unit(s) - changement d'unité(s)	35
Weymontachie	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-675
Total Québec		-3 285
Ontario		
HYDRO ONE		
Attawapiskat First Nation	capacity change - changement de capacité	-300
Bearskin First Nation	capacity change - changement de capacité	750
Big Trout Lake First Nation	capacity change - changement de capacité	-35
Cat Lake First Nation	station closed - centrale fermée	-1 300
Deer Lake First Nation	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-400
Fort Severn First Nation	capacity change - changement de capacité	-105
Gull Bay First Nation	capacity change - changement de capacité	-25

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000**

		KW
Ontario		
HYDRO ONE		
Kingfisher First Nation	capacity change - changement de capacité	- 150
Lansdowne First Nation	capacity change - changement de capacité	- 535
Sandy Lake First Nation	capacity change - changement de capacité	-50
Wapekeka First Nation	capacity change - changement de capacité	-70
Weagamow First Nation	capacity change - changement de capacité	50
Webeque First Nation	capacity change - changement de capacité	120
KUNTZ ELECTROPLATING INC		
Kitchener	new station - nouvelle centrale	4 075
NORTHWIND-WINDSOR		
Casino Windsor	new station - nouvelle centrale	6 000
ST CATHARINES GENERAL HOSPITAL		
St Catharines	new station - nouvelle centrale	2 500
SUDBURY DISTRICT ENERGY CORPORATION		
Sudbury	new station - nouvelle centrale	4 750
TOROMONT ENERGY LTD		
Hillman	new station - nouvelle centrale	1 500
Waterloo	new station - nouvelle centrale	3 700
Total Ontario		20 475
Manitoba		
MANITOBA HYDRO		
Shamattawa	capacity change - changement de capacité	505
Total Manitoba		505
Alberta		
ALBERTA HOSPITAL		
Ponoka Hospital	capacity change - changement de capacité	21
ATCO ELECTRIC LTD		
Fox Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 360
Ocelet Brazion	capacity change - changement de capacité	90
Stowe Creek	change in unit(s) - changement d'unité(s)	500
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD		
Burnco	change in unit(s) - changement d'unité(s)	720
Total Alberta		2 691
Yukon		
YUKON ENERGY CORPORATION		
Dawson City	capacity change - changement de capacité	- 400
Faro	capacity change - changement de capacité	- 100
Total Yukon		- 500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest		
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP		
Fort Simpson	capacity change - changement de capacité	230
Inuvik	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-2 100
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest		-1 870
Nunavut		
NANISIVIK MINES LTD		
Nanisivik	capacity change - changement de capacité	185
Total Nunavut		185

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 2000**TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 2000**

		KW
Total Internal Combustion - Combustion interne		18 309
Combustion Turbine - Turbine à combustion		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick		
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION		
Millbank	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 219 200
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick		- 219 200
Ontario		
LONDON HEALTH SCIENCES CENTRE		
Westminster	new station - nouvelle centrale	5 000
Total Ontario		5 000
Alberta		
ATCO ELECTRIC LTD		
Rainbow	capacity change - changement de capacité	2 500
Sturgeon	capacity change - changement de capacité	500
MERCURY ELECTRIC CORPORATION		
Calgary	capacity change - changement de capacité	3 125
TRANSALTA ENERGY INC.		
Poplar Creek	new station - nouvelle centrale	230 000
Total Alberta		236 125
Total Combustion Turbine - Turbine à combustion		21 925
Wind - Éolienne		
Alberta		
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC		
Cowley Ridge	capacity change - changement de capacité	2 499
VISION QUEST WINDELECTRIC INC		
Castle River East	station closed - centrale fermée	- 600
Castle River Wind Farm	new station - nouvelle centrale	10 500
Waterton	new station - nouvelle centrale	600
Total Alberta		12 999
Yukon		
YUKON ENERGY CORPORATION		
Haekel Hill	new station - nouvelle centrale	810
Total Yukon		810
Total Wind - Éolienne		13 809

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
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
Total				60 750
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC				
Rattle Brook Rattlebrook River	49 53 ' 57 50 '	1	1998	4 000
CHI CANADA INC				
Star Lake Star 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 Lake	49 10 ' 57 25 '	9	1925 - 1929	126 273
Watsons Brook Corner Brook Lake	48 57 ' 57 57 '	2	1958	9 200
Total				135 473
IRON ORE COMPANY OF CANADA				
Menihek Menihek 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
Total				939 020

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
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
Total				89 955
Total Newfoundland - Terre-Neuve				6 691 398

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
146436 CANADA INC				
Morgan Falls				
Lahave River	44 27 ' 65 15 '	1	1995	700
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD				
St Croix				
St Croix River	44 56 ' 64 03 '	1	1934	3 000
Upper St Croix				
Panuke Lake	44 56 ' 64 03 '	1	1938	2 000
Total				5 000
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, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
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
Total				393 600
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				399 300

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
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
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Beechwood Saint John River	46 33 ' 67 41 '	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls/Grand-Sault Saint John River	47 03 ' 67 44 '	4	1928 - 1931	66 000
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
Total				865 910
SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION				
Great Falls Nepisequit River	47 22 ' 65 54 '	3	1921 - 1930	10 800
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD				
St George Magaguadavic River	45 07 ' 66 50 '	4	1950 - 1978	4 400

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
WPS CANADA GENERATION INC				
Tinker Aroostook River	46 49 ' 67 46 '	5	1922 - 1965	30 840
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				922 290
Québec				
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
Total				131 875
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	208 000
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	840 000
Total				2 501 000
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, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
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 - 1993	3 415
Ste Brigitte-des-Saults				
Rivière Nicolet	46 00 ' 71 59 '	1	1992	4 200
Total				46 503
AYERS LTÉE				
Ayers 1 et 2				
Rivière du Nord	45 38 ' 74 22 '	1	1994	5 600
BORALEX INC				
Buckingham				
Rivière du Lièvre	45 35 ' 75 25 '	5	1994 - 1996	10 500
Montmorency				
Rivière Montmorency	46 54 ' 71 07 '	1	1994	4 500
Rimouski				
Fleuve Rimouski	48 26 ' 68 32 '	1	1997	3 800
St-François				
Rivière St-François	46 59 ' 70 48 '	3	1992 - 1995	2 100
St-Lambert				
Fleuve St-Laurent	45 30 ' 73 31 '	1	1995	6 200
Total				27 100
CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2				
La Sarre 2				
Rivière La Sarre	48 45 ' 79 15 '	2	1995	800
COATICOOK LA VILLE DE				
Belding				
Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1927	1 600
Penman				
Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1985	600
Saint Paul				
Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1985	550
Total				2 750

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
COULONGE ÉNERGIE Joey-Tanenbaum Coulonge River	45 51 ' 76 46 '	2	1994	16 000
DOMTAR INC Eddy Hull 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
ÉNERGIE 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
Total				253 250
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, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
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
Total				4 300
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	1 500
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, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
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, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
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 '	9	1911 - 2000	202 601
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
Total				29 245 996

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
HYDRO-SHERBROOKE				
Abenaquis				
Rivière Magog	45 24 ' 71 53 '	3	1910	2 900
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	2 900
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
				Total
				21 845
HYDROWATT SM-1 INC				
Clarke City (Sept-Îles)				
Rivière Ste-Marguerite	50 14 ' 66 25 '	1	1993	7 500
INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE				
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
				Total
				58 890

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
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 '	2	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
Total				22 120
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1 La Sarre 1 Rivière La Sarre	48 45 ' 79 15 '	1	1994	1 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE CÔTE-NORD INC				
Pentecôte				
Rivière Riverin	49 47 ' 67 09 '	1	1999	1 660
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
SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE RIVIÈRE ETCHEMIN INC				
Jean-Guérin				
Rivière Etchemin	46 45 ' 71 13 '	1	1998	5 500
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
Total Québec				32 812 679
Ontario				
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
Total				145 635

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
ACRES PRODUCTIVE TECHNOLOGIES INC				
Chiblow Lake				
Chiblow Lake	46 21 ' 83 03 '	1	1992	1 400
Scarfe Lake				
Blind River	45 40 ' 77 26 '	1	1988	2 000
				3 400
Total				
ALGONQUIN POWER CORPORATION INC				
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
				52 500
Total				
BRACEBRIDGE HYDRO				
Bracebridge Falls				
Muskoka River	45 03 ' 79 19 '	2	1902 - 1905	600
High Falls				
Muskoka River	45 00 ' 79 15 '	1	1948	800
Wilson's Falls				
Muskoka River	45 02 ' 79 19 '	1	1909	600
				2 000
Total				
CAMPBELLFORD TOWN OF				
Crow Bay				
Trent Canal	44 20 ' 77 46 '	2	1908 - 1912	2 000
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Appleton				
Mississippi River	45 08 ' 76 08 '	1	1994	1 400
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
				10 750
Total				

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD				
Rankine Niagara River	43 04 ' 79 04 '	11	1904 - 1924	94 675
CONSOLIDATED HYDRO LTD				
Fenelon Falls Fenelon River	44 00 ' 78 36 '	2	1997	2 600
Marmora Crowe River	44 00 ' 77 84 '	2	1992	1 000
Total				3 600
DOMTAR INC				
Eddy Ottawa Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1909 - 1912	9 200
Espanola Spanish River	46 16 ' 81 46 '	2	1945 - 1994	16 300
Total				25 500
ELLIOT FALLS POWER CORPORATION				
Elliott Falls Gull River	44 30 ' 78 36 '	2	1990	700
GRANITE POWER GENERATION CORPORATION				
Brewers Mills Cataraqui River	44 24 ' 76 19 '	3	1940	900
Gananoque Gananoque River	44 20 ' 76 10 '	1	1939	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
Total				5 750
GREAT LAKES POWER LIMITED				
Andrews Falls Montreal River	47 14 ' 84 39 '	3	1996 - 2000	45 900
Clergue Lake Superior	46 31 ' 84 21 '	3	1983	52 200
Gartshore Falls Montreal River	47 15 ' 84 35 '	1	1958	23 000
Harris Magpie River	47 57 ' 84 50 '	1	1990	12 500
High Falls Michipicoten River	47 56 ' 84 43 '	3	1929 - 1950	26 675
Hogg Montreal River	47 12 ' 84 36 '	1	2000	17 500
Hollingsworth Falls Michipicoten River	47 26 ' 84 31 '	1	1959	23 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
Mackay				
Montreal River	47 17 ' 84 27 '	3	1998 - 2000	62 000
Mc Phail Falls				
Michipicoten River	47 56 ' 84 50 '	2	1954	11 000
Mission Falls				
Magpie River	47 56 ' 84 50 '	1	1990	15 000
Scott Falls				
Michipicoten River	47 56 ' 84 45 '	2	1998	22 200
Steephill Falls				
Magpie River	48 05 ' 84 44 '	1	1990	15 500
				Total
				326 675
HIGH FALLS ENERGY CORPORATION				
Billings				
Irondale River	43 39 ' 79 51 '	1	2000	500
INCO LIMITED				
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
				Total
				55 120
KAGAWONG POWER INC				
Charlton				
Englehart River	46 19 ' 79 28 '	2	1991	550
Kagawong				
Kagawong River	45 18 ' 81 56 '	1	1999	700
				Total
				1 250
MISSISSIPPI RIVER POWER CORP				
Almonte				
Mississippi River	45 14 ' 76 12 '	2	1991 - 1992	2 400
ONTARIO POWER GENERATION INC				
Abitibi Canyon				
Abitibi River	49 53 ' 81 34 '	5	1977 - 1997	310 000
Aguasabon				
Aguasabon River	48 47 ' 87 08 '	2	1948	50 200
Alexander				
Nipigon River	49 08 ' 88 21 '	5	1930 - 1958	67 430
Arnprior				
Madawaska River	45 26 ' 76 21 '	2	1976	81 600

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
Aubrey Falls Mississagi River	46 58 ' 83 13 '	2	1969	162 210
Auburn Otonabee River	44 19 ' 78 19 '	3	1911 - 1987	2 109
Barrett Chute Madawaska River	45 15 ' 76 45 '	4	1942 - 1968	176 780
Big Chute Severn River	44 53 ' 79 41 '	1	1993	10 000
Big Eddy Muskoka River	45 01 ' 79 45 '	2	1941	8 080
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	79 480
Caribou Falls English River	50 15 ' 94 58 '	3	1958	86 650
Chats Falls Ottawa River	45 28 ' 76 14 '	4	1958	97 730
Chenault Ottawa River	45 35 ' 76 40 '	8	1950 - 1951	143 540
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	428 800
Ear Falls English River	50 38 ' 93 14 '	4	1930 - 1948	17 080
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
Harmon Mattagami River	50 10 ' 82 10 '	2	1965	140 800
Healey Falls Trent River	44 23 ' 77 46 '	3	1913 - 1919	11 670
High Falls Mississippi River	44 57 ' 76 36 '	3	1920	2 910
Hound Chute Montreal River	47 18 ' 79 42 '	4	1910 - 1911	3 960
Indian Chute Montreal River	47 50 ' 80 27 '	2	1923 - 1924	3 000
Kakabeka Falls Kaministikwia River	48 25 ' 89 38 '	4	1906 - 1914	24 430
Kipling Mattagami River	50 15 ' 82 08 '	2	1966 - 1987	141 460
Lakefield Otonabee River	44 25 ' 78 16 '	1	1928	1 900
Little Long Mattagami River	50 00 ' 82 10 '	2	1963	133 000
Lower Notch Montreal River	47 22 ' 79 37 '	2	1971	274 200
Lower Sturgeon Mattagami River	48 49 ' 81 29 '	2	1923	5 360
Manitou Falls English River	50 35 ' 93 27 '	5	1956 - 1958	71 680
Matabitichuan Matabitichuan 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	182 400
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
Red Rock Falls Mississagi River	46 19 ' 83 17 '	2	1960 - 1961	41 200
Robert H Saunders St Lawrence River	45 01 ' 74 47 '	16	1958 - 1993	1 025 900
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
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	491 760
Sir Adam Beck #2 Niagara River	43 09 ' 79 03 '	16	1954 - 1958	1 418 100
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	182 100
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	10 630
Wells Mississagi River	46 20 ' 83 35 '	2	1970	238 600
Whitedog Falls Winnipeg River	50 07 ' 94 52 '	3	1958	67 790
Total				7 281 879

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
ORILLIA POWER GENERATION CORPORATION				
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
Total				14 412
OTTAWA HYDRO				
Chaudiere #2				
Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1909	4 386
Chaudiere #4				
Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	2	1900	7 920
Total				12 306
PARRY SOUND POWERGEN CORPORATION				
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
Total				17 480
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
Total				1 980

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
SERPENT RIVER POWER CORP. Maple Hill Saugeen River	43 47 ' 79 26 '	3	1989	600
SPRUCE FALLS INC Kapusking Hydro Kapusking 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
TRENT UNIVERSITY Nassau Otonabee River	44 21 ' 78 18 '	3	1906 - 1922	2 400
UPPER THAMES RIVER CONSERVATION AUTHORITY Fanshawe Hydro Fanshawe Dam & Reservoir	42 59 ' 81 14 '	1	1984	500
VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP Valerie Falls Seine River	48 47 ' 91 41 '	2	1994	10 000
WEYERHAEUSER CANADA LTD Sturgeon Falls Sturgeon River	46 22 ' 79 55 '	6	1912 - 1964	7 000
Total Ontario				8 109 037

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Manitoba				
MANITOBA HYDRO				
Grand Rapids Saskatchewan River	53 10 ' 99 16 '	4	1993 - 2000	469 900
Great Falls Winnipeg River	50 27 ' 96 00 '	6	1926 - 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	172 720
Total				4 863 120
WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM				
Pointe Du Bois Winnipeg River	50 18 ' 95 33 '	16	1911 - 1999	69 300
Slave Falls Winnipeg River	50 13 ' 95 35 '	8	1931 - 1948	72 000
Total				141 300
Total Manitoba				5 004 420

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Saskatchewan				
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
				835 860
				835 860
Total Saskatchewan				
Alberta				
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
				8 100
Total Alberta				
EPCOR UTILITIES INC				
Taylor Coulee Chute				
St Mary's Reservoir	49 25 ' 112 52 '	1	2000	12 500
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake				
Tailings (Recycled Water)	57 02 ' 111 36 '	1	1998	1 450

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
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
Total				829 370
Total Alberta				852 820
British Columbia - Colombie-Britannique				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD				
Kemano				
Nechako Reservoir	53 34 ' 127 56 '	8	1954 - 1967	812 800

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
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	572 000
La Joie Dounton Lake	50 48 ' 122 52 '	1	1957	25 000
Ladore Falls Campbell River	50 02 ' 125 23 '	2	1956 - 1957	47 000
Lake Buntzen #1 Lake Buntzen	49 23 ' 122 52 '	1	1951	55 000
Lake Buntzen #2 Lake Buntzen	49 22 ' 122 53 '	2	1914	17 800
Mica Columbia River	52 05 ' 118 34 '	4	1976 - 1977	1 805 000
Peace Canyon Peace River	55 56 ' 122 00 '	4	1980	694 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
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
Total				9 961 800
BOLIDEN WESTMIN LIMITED				
Tennant Lake Tennant Lake	49 34 ' 125 37 '	1	1966	3 060
Thelwood Hydro Thelwood Lake	49 32 ' 125 53 '	1	1985	8 200
Total				11 260
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC				
Akolkolex River Akolkolex River	50 49 ' 118 02 '	1	1995	10 000
CENTRAL COAST POWER CORP				
Ocean Falls Link Lake	52 21 ' 127 41 '	4	1917 - 1923	12 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
COLUMBIA POWER CORPORATION				
Brilliant Kootenay River	49 20 ' 117 37 '	4	1944 - 1968	130 000
COMINCO LTD				
Waneta Pend D'Oreille River	49 00 ' 117 37 '	4	1954 - 1966	337 700
NELSON CORP OF THE CITY OF				
City Of Nelson Kootenay River	49 30 ' 117 30 '	4	1908 - 1995	16 000
NORTHERN UTILITIES INC				
Mamquam Mamquam River	49 48 ' 123 09 '	2	1996	50 000
PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP				
Powell River Powell Lake	49 54 ' 124 33 '	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater Lois Lake	49 46 ' 124 16 '	2	1930 - 1948	34 250
Total				78 750
QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION				
Moresby Lake Moresby Lake	53 55 ' 132 50 '	3	1990	5 700
REGIONAL POWER INC				
Sechelt Sechelt Creek	49 48 ' 123 35 '	2	1997	16 000
WEST KOOTENAY POWER LTD				
Corra Linn Kootenay River	49 28 ' 117 28 '	3	1932	40 500
Lower Bonnington Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	3	1925 - 1926	47 250
South Slocan Kootenay River	49 28 ' 117 31 '	3	1928 - 1929	47 250
Upper Bonnington Kootenay River	49 28 ' 117 30 '	6	1907 - 1940	55 125
Total				190 125

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
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
Total				4 587
Total British Columbia - Colombie-Britannique				11 644 122
Yukon				
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
Total				1 300
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
Total				75 000
Total Yukon				76 300
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				
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	7 500
Snare Forks				
Snare River	63 41 ' 115 56 '	2	1975	9 000
Snare Rapids/Ted Humphrys				
Snare River	63 24 ' 116 15 '	2	1948 - 1996	8 470
Taltson				
Taltson River	60 25 ' 111 23 '	5	1965 - 1977	22 000
Total				51 270
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				58 630
Total Canada				67 406 856

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Holyrood Heavy fuel oil - Mazout lourd	47 27 ' 53 07 '	3	1970 - 1979	490 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve				490 000
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				
MARITIME ELECTRIC CO LTD				
Charlottetown Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 14 ' 63 08 '	5	1951 - 1968	65 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
Charlottetown Wood refuse - Déchets de bois	46 17 ' 63 07 '	1	2000	2 100
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				67 100
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
BROOKLYN POWER CORPORATION				
Brooklyn Energy Centre Wood refuse - Déchets de bois	44 03 ' 64 43 '	1	1995	21 300
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	25 000
NOVA SCOTIA POWER INC				
Lingan Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 ' 60 02 '	4	1979 - 1984	620 000
Point Aconi Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20 ' 60 18 '	1	1993	183 000
Point Tupper Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 ' 61 22 '	1	1973	156 000
Trenton Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36 ' 62 38 '	2	1969 - 1991	321 000
Tufts Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 ' 63 35 '	3	1965 - 1976	332 000
Total				1 612 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
STORA ENSO PORT HAWKESBURY LIMITED Port Hawkesbury Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 ' 61 21 '	2	1961 - 1971	27 560
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 687 060
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
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	1960 - 2000	29 700
MIRAMICHI PULP & PAPER INC Miramichi City Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00 ' 65 34 '	2	1966 - 1990	42 000
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54 ' 65 52 '	1	1993	510 000
Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17 ' 66 21 '	3	1976 - 1977	993 600
Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16 ' 66 01 '	2	1964 - 1967	123 400
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
Total				2 009 000
SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION Bathurst Wood refuse - Déchets de bois	47 36 ' 65 39 '	1	1958	7 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD Nackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00 ' 67 15 '	1	1970	25 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				2 192 000
Québec				
CHAPAIS ÉNERGIE Chapais Wood refuse - Déchets de bois	49 32 ' 74 56 '	1	1995	28 000
DOMTAR INC Lebel-sur-Quévillon Wood refuse - Déchets de bois	49 00 ' 77 00 '	1	1997	48 500
ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC Dolbeau Wood refuse - Déchets de bois	48 52 ' 72 28 '	1	1997	20 000
HYDRO-QUÉBEC Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01 ' 73 10 '	4	1964 - 1968	600 000
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC Murdochville Waste heat - Récupération thermique	48 58 ' 65 31 '	1	1955	5 400
PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC St-Félicien Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 37 ' 72 25 '	2	1981 - 1996	27 300
SOCIÉTÉ DE COGENERATION MELOCHE INC Montréal Waste gas - Gaz de récupération	0 00 ' 00 00 '	1	1998	1 600
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT Montréal Waste gas - Gaz de récupération	45 30 ' 72 35 '	1	1996	23 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
TEMBEC INDUSTRIES INC Temiscaming Wood refuse - Déchets de bois	46 43 ' 79 16 '	1	1993	8 600
UNIFORÊT SCIERIE-PÂTE INC Port Cartier Wood refuse - Déchets de bois	50 01 ' 66 52 '	1	1997	22 000
Total Québec				784 400
Ontario				
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
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP Cardinal Natural gas - Gaz naturel	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

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
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				
Sarnia 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
Total				59 500
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
HIRAM WALKER & SONS LIMITED				
Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18 ' 83 01 '	2	1956 - 1970	7 500
IMPERIAL OIL LIMITED				
Nanticoke Refinery fuel gas - Gaz de distillation	43 34 ' 79 33 '	3	1978 - 1996	22 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
IROQUOIS FALLS POWER CORP				
Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 ' 80 41 '	1	1996	32 500
KIMBERLY-CLARK INC				
Terrace Bay Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 47 ' 87 06 '	1	1993	20 000
KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION				
Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09 ' 80 22 '	2	1990 - 1991	52 900
KMS PEEL INC				
Brampton Waste gas - Gaz de récupération	44 43 ' 79 61 '	1	1992	10 000
LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP				
Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31 ' 84 20 '	1	1993	25 000
MARATHON PULP INC				
Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 ' 86 25 '	2	1944 - 1948	13 000
ONTARIO POWER GENERATION INC				
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	2 000 000
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	4 000 000
Thunder Bay Lignite	48 22 ' 89 13 '	2	1981 - 1982	330 000
Total				9 927 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
REDPATH INDUSTRIES LIMITED				
Toronto				
Natural gas - Gaz naturel	43 40 ' 79 23 '	2	1959 - 1997	9 750
SPRUCE FALLS INC				
Kapuskasing				
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
Total				58 000
TRANSCANADA POWER, L.P.				
Calstock				
Wood refuse - Déchets de bois	49 41 ' 83 40 '	1	1999	38 000
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
Total				150 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
TRIGEN ENERGY CANADA INC London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	2	1997 - 2000	550
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 Natural gas - Gaz naturel	43 36 ' 79 40 '	1	1997	5 000
Total Ontario				10 956 850
Manitoba				
MANITOBA HYDRO Brandon Lignite	49 50 ' 99 53 '	1	1970	100 000
Selkirk Lignite	50 09 ' 96 52 '	2	1960	120 000
Total				220 000
TOLKO MANITOBA INC The Pas Wood refuse - Déchets de bois	55 05 ' 123 01 '	2	1970	22 800
Total Manitoba				242 800

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Saskatchewan				
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
SASKATCHEWAN POWER CORPORATION				
Boundary Dam Lignite	49 08 ' 102 59 '	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River Lignite	49 06 ' 105 31 '	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel	52 07 ' 106 38 '	3	1958 - 1972	241 000
Shand Lignite	49 05 ' 102 52 '	1	1993	299 700
Total				2 007 000
SIFTO CANADA INC				
Unity Natural gas - Gaz naturel	52 27 ' 109 10 '	1	1990	1 450
TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD				
Meridian Natural gas - Gaz naturel	54 32 ' 102 08 '	1	1999	55 000
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 ' 105 51 '	2	1968 - 2000	22 355
Total Saskatchewan				2 106 717
Alberta				
ALBERTA HOSPITAL				
Edmonton Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1971	2 500
Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel	52 42 ' 113 35 '	3	1961 - 1984	1 715
Total				4 215

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
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
Total				829 000
CELANESE CANADA INC				
Clover Bar Natural gas - Gaz naturel	53 34 ' 113 20 '	4	1953 - 1966	21 000
DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD				
Peace River Wood refuse - Déchets de bois	56 14 ' 117 17 '	1	1989	40 000
DRAYTON VALLEY POWER 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
Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21 ' 114 18 '	2	1989 - 1994	820 000
Rossdale Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	3	1960 - 1966	221 000
Total				1 701 000
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, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
GULF CANADA RESOURCES LTD				
Rimbey Natural gas - Gaz naturel	52 38 ' 114 14 '	4	1961 - 1963	4 000
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	2	1993	555
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	3	1953 - 1998	90 000
ROGERS SUGAR LTD				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 08 '	2	1950 - 1967	6 300
SHELL CANADA LIMITED				
Waterton Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 55 '	1	1974	4 000
SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1954 - 1959	5 000
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	2	1959 - 1999	1 080
THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED				
Lindbergh Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 40 '	2	1958 - 1964	1 800
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	4	1978	220 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
TRANSALTA ENERGY INC.				
Poplar Creek Natural gas - Gaz naturel	56 44 ' 111 23 '	2	2000	140 000
Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 26 '	2	1967	65 000
Total				205 000
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
Total				3 501 000
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
WHITECOURT POWER LIMITED PARTNERSHIP				
Whitecourt Wood refuse - Déchets de bois	50 41 ' 115 41 '	1	1994	23 000
Total Alberta				7 574 335

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
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
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD				
Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00 ' 123 00 '	2	1973 - 1981	55 400
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY				
Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	52 59 ' 122 30 '	1	1972	32 600
CELGAR PULP COMPANY				
Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	51 02 ' 118 32 '	1	1993	50 000
EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED				
Golden Wood refuse - Déchets de bois	51 18 ' 116 58 '	1	1946	7 500
FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD				
Campbell River Natural gas - Gaz naturel	50 04 ' 125 17 '	1	1981	25 000
Crofton Natural gas - Gaz naturel	48 52 ' 123 39 '	1	1981	38 000
MacKenzie Natural gas - Gaz naturel	55 20 ' 123 15 '	1	1979	20 000
Total				83 000
GOLD RIVER INDUSTRIES				
Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 47 ' 126 07 '	1	1982	27 964

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
HOWE SOUND PULP & PAPER LTD				
Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32 ' 123 29 '	2	1990 - 1992	112 500
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
Total				62 000
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 '	2	1948 - 2000	13 750
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
TEMBEC INDUSTRIES INC				
Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel	49 49 ' 115 44 '	1	1968	17 500
TRANSCANADA ENERGY LTD				
Williams Lake Wood refuse - Déchets de bois	52 14 ' 122 06 '	1	1993	67 000
WESTCOAST ENERGY INC				
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10 ' 120 41 '	3	1957	7 500

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
WESTERN PULP LIMITED PARTNERSHIP				
Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23 ' 127 27 '	3	1949 - 1976	26 100
Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40 ' 123 15 '	3	1947 - 1961	7 000
Total				33 100
WEYERHAEUSER CANADA LTD				
Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40 ' 120 19 '	2	1972	41 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 620 214
Total Canada				27 721 476

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
HIBERNIA MANAGEMENT AND DEVELOPMENT COMPANY LTD				
Hibernia Diesel	49 50 ' 46 45 '	1	1997	52 000
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Black Tickle Diesel	53 26 ' 55 45 '	3	1978	850
Cartwright Diesel	53 43 ' 57 00 '	4	1978 - 1996	1 670
Charlottetown Diesel	52 40 ' 56 10 '	4	1978 - 1996	936
Davis Inlet Diesel	55 50 ' 60 50 '	5	1974 - 2000	1 222
Francois Diesel	47 34 ' 56 44 '	3	1981 - 2000	611
Grey River Diesel	47 35 ' 57 06 '	3	1975 - 1989	522
Harbour Deep Diesel	50 22 ' 56 31 '	4	1975 - 2000	613
Hawke's Bay Diesel	50 36 ' 57 10 '	2	1971	5 000
Hopedale Diesel	55 30 ' 60 15 '	3	1997 - 1999	1 533
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30 ' 56 50 '	5	1974 - 1988	3 900
Little Bay Islands Diesel	49 39 ' 55 47 '	4	1979 - 1995	1 250
Makkovik Diesel	55 05 ' 59 11 '	3	1980 - 2000	1 705
Mary's Harbour Diesel	52 18 ' 55 50 '	3	1993 - 1994	1 550
McCallum Diesel	47 37 ' 56 14 '	3	1975 - 1999	522
Nain Diesel	56 33 ' 61 41 '	3	1994 - 1998	2 600
Port Hope Simpson Diesel	52 33 ' 56 18 '	3	1994 - 1995	1 210
Postville Diesel	54 54 ' 59 46 '	3	1978 - 2000	675
Ramea Diesel	47 31 ' 57 25 '	3	1997	2 775
Rencontre East Diesel	47 37 ' 55 14 '	3	1980 - 1996	675
Rigolet Diesel	54 12 ' 58 25 '	4	1978 - 1998	1 167

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
St Brendan's Diesel	48 52 ' 53 40 '	3	1975 - 2000	735
St Lewis Diesel	52 18 ' 55 48 '	4	1974 - 1991	1 236
Total				32 957
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD				
Port Union Diesel	48 30 ' 53 05 '	1	1961	500
Total Newfoundland - Terre-Neuve				85 457
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
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
Total				14 338
WPS CANADA GENERATION INC				
Tinker Diesel	46 48 ' 67 43 '	1	1949	1 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				15 338
Québec				
BFI ÉNERGIE INC				
Lachenaie Waste gas - Gaz de récupération	45 42 ' 73 32 '	4	1996	4 000
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 '	4	1989 - 1990	4 800
Clova Diesel	48 07 ' 75 22 '	2	1989 - 1991	530
Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel	47 22 ' 61 53 '	6	1990 - 1992	67 200
Inukjuak Diesel	58 27 ' 78 06 '	5	1981 - 2000	2 990
Ivujivik Diesel	62 24 ' 77 55 '	3	1985 - 1994	1 050
Kangiqualujjuaq Diesel	58 41 ' 65 57 '	3	1990 - 1994	2 000

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Québec				
Kangiqsujuaq 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 '	5	1981 - 2000	850
Umiujaq Diesel	56 33 ' 76 33 '	3	1988	1 050
Weymontachie Diesel	47 54 ' 73 46 '	3	1989 - 1999	2 220
Total				120 530
NORANDA MINING AND EXPLORATION INC				
Division Mines Gaspé Diesel	48 58 ' 65 31 '	2	1953 - 1981	1 900
Total Québec				126 430

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
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	3 000
Bearskin First Nation Diesel	53 53 ' 90 57 '	3	1999 - 2000	2 000
Big Trout Lake First Nation Diesel	53 45 ' 90 00 '	3	1999	2 600
Deer Lake First Nation Diesel	52 37 ' 94 04 '	3	1999	833
Fort Albany First Nation Diesel	52 20 ' 81 45 '	3	1999	2 600
Fort Severn First Nation Diesel	55 59 ' 87 38 '	3	1999	1 250
Gull Bay First Nation Diesel	49 48 ' 89 06 '	3	1999 - 2000	550
Kasabonika First Nation Diesel	53 35 ' 88 39 '	3	1999	2 000
Kingfisher First Nation Diesel	52 58 ' 89 45 '	3	1999	1 250
Lansdowne First Nation Diesel	52 14 ' 87 53 '	4	1999	1 375
Sachigo First Nation Diesel	53 50 ' 92 10 '	3	1999	1 250
Sandy Lake First Nation Diesel	53 03 ' 93 20 '	4	1999	3 200
Wapekeka First Nation Diesel	53 44 ' 89 32 '	3	1999	1 525
Weagamow First Nation Diesel	52 57 ' 91 16 '	3	1999	1 250
Webeque First Nation Diesel	52 59 ' 87 21 '	3	1999	1 250
Total				28 483

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
KUNTZ ELECTROPLATING INC Kitchener Natural gas - Gaz naturel	43 27 ' 80 29 '	5	1997 - 2000	4 075
MOHAWK COLLEGE Hamilton Natural gas - Gaz naturel	43 15 ' 79 51 '	1	1993	800
NORTHWIND-WINDSOR Casino Windsor Diesel	42 18 ' 83 01 '	3	1998	6 000
ORILLIA POWER GENERATION CORPORATION Orillia Diesel	44 37 ' 79 25 '	2	1947 - 1948	2 000
ST CATHARINES GENERAL HOSPITAL St Catharines Natural gas - Gaz naturel	43 10 ' 79 15 '	2	1999	2 500
SUDBURY DISTRICT ENERGY CORPORATION Sudbury Natural gas - Gaz naturel	43 60 ' 81 00 '	2	2000	4 750
TAGE HANSEN LTD Leamington Natural gas - Gaz naturel	42 03 ' 82 36 '	1	1988	530
TOROMONT ENERGY LTD Hillman Natural gas - Gaz naturel	42 03 ' 82 36 '	2	1999	1 500
Waterloo Waste gas - Gaz de récupération	43 28 ' 80 31 '	4	1999	3 700
Total				5 200
UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO London Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1993	500

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Ontario				
WESTBROOK GREENHOUSES LTD				
Beamsville I Natural gas - Gaz naturel	43 10 ' 79 31 '	1	1995	1 050
Grimsby II Natural gas - Gaz naturel	43 12 ' 79 34 '	1	1994	540
Grimsby I Natural gas - Gaz naturel	43 10 ' 79 31 '	1	1991	540
Total				2 130
Total Ontario				
Manitoba				
MANITOBA HYDRO				
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 '	5	1986 - 2000	2 255
Tadoule Lake Diesel	58 40 ' 98 22 '	4	1994	1 450
Total				8 760
Total Manitoba				
Saskatchewan				
CLUFF MINING				
Cluff Lake Diesel	58 20 ' 109 30 '	5	1981 - 1995	10 030
Total Saskatchewan				
Alberta				
ALBERTA HOSPITAL				
Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger	52 42 ' 113 35 '	3	1972 - 1990	650
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	1994 - 1995	4 000
Fort Chipewyan Diesel	58 43 ' 111 09 '	5	1974 - 1994	3 745
Fox Lake Diesel	58 25 ' 114 33 '	7	1989 - 2000	2 960
Garden Creek Diesel	58 43 ' 113 52 '	3	1991 - 1996	800

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
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	1974 - 1995	11 480
Little Horse Natural gas - Gaz naturel	77 75 ' 115 80 '	2	1997	2 000
Marten Hills Diesel	50 24 ' 114 30 '	2	1994	550
Ocelet Brazion Diesel	54 58 ' 120 28 '	2	1996	765
Panny River Natural gas - Gaz naturel	57 18 ' 114 51 '	3	1988 - 1994	1 525
Stowe Creek Diesel	56 48 ' 117 32 '	3	1994 - 2000	1 400
Trout Lake Diesel	56 29 ' 114 35 '	3	1980 - 1998	600
Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel	56 48 ' 114 21 '	4	1996 - 1999	4 000
Total				37 645
BURNCO ROCK PRODUCTS LTD				
Burnco Diesel	51 03 ' 114 05 '	13	1978 - 2000	4 665
CALGARY CITY OF				
Calgary - Bearspaw WTP Diesel	51 06 ' 114 13 '	2	1996	5 725
LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL				
Lethbridge Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	3	1992	2 450
RENAISSANCE ENERGY LTD				
Taber Natural gas - Gaz naturel	49 49 ' 112 09 '	6	1999	3 300

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Alberta				
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1967	500
TRANSPORT CANADA				
Edmonton Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1995	2 400
Total Alberta				57 335
British Columbia - Colombie-Britannique				
ATCO ELECTRIC LTD				
Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 120 46 '	3	1995 - 1996	1 350
B C HYDRO				
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
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
Total				59 824

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
British Columbia - Colombie-Britannique				
GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT				
Iona Island Natural gas - Gaz naturel	49 09 ' 123 06 '	5	1998	4 050
Total British Columbia - Colombie-Britannique				65 224
Yukon				
YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED				
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
Watson Lake Diesel	60 07 ' 128 48 '	5	1985 - 1999	4 150
Total				7 850
YUKON ENERGY CORPORATION				
Dawson City Diesel	64 03 ' 139 25 '	6	1975 - 1996	6 000
Faro Diesel	60 38 ' 132 25 '	5	1989 - 1992	7 300
Mayo Diesel	63 31 ' 135 50 '	3	1974 - 1981	1 630
Whitehorse Diesel	60 40 ' 135 00 '	7	1968 - 1991	25 000
Total				39 930
Total Yukon				
Total Yukon				47 780
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				
BHP DIAMONDS INC				
Ekati Diesel	63 24 ' 111 38 '	5	1998	22 000
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD				
Fort Providence Diesel	61 21 ' 117 39 '	4	1986 - 1994	1 480

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
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	1975 - 1998	4 070
Holman Island Diesel	70 50 ' 115 00 '	3	1984 - 1997	1 200
Inuvik Diesel	68 21 ' 134 43 '	5	1975 - 1999	8 920
Inuvik Natural gas - Gaz naturel	68 21 ' 134 43 '	2	1999	4 900
Jackfish Diesel	62 27 ' 114 22 '	10	1967 - 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
Total				65 230
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				88 710

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Nunavut				
COMINCO LTD				
Polaris Diesel	74 40 ' 97 30 '	9	1980 - 1997	12 922
NANISIVIK MINES LTD				
Nanisivik Diesel	70 00 ' 75 00 '	6	1975 - 1995	11 700
NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP				
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, 2000**TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Nunavut				
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
Total				49 435
Total Nunavut				74 057
Total Canada				654 289

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Newfoundland - Terre-Neuve				
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP				
Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger	53 19 ' 60 24 '	1	1992	27 000
Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger	47 32 ' 52 51 '	1	1977	54 000
Holyrood Light fuel oil - Mazout léger	47 27 ' 53 06 '	1	1966	15 000
Stephenville Light fuel oil - Mazout léger	48 33 ' 58 35 '	1	1976	54 000
Total				150 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve				
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				
MARITIME ELECTRIC CO LTD				
Borden Diesel	46 15 ' 63 42 '	2	1971 - 1973	40 450
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				40 450
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
NOVA SCOTIA POWER INC				
Burnside Diesel	44 41 ' 63 35 '	4	1976	132 000
Tusket Diesel	43 40 ' 66 00 '	1	1971	24 300
Victoria Junction Diesel	46 09 ' 60 11 '	2	1975 - 1976	66 000
Total				222 300
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Grand Manan Diesel	44 41 ' 66 46 '	1	1989	38 000
Millbank Diesel	47 03 ' 65 28 '	2	1991	219 200
Ste Rose Diesel	47 37 ' 64 59 '	1	1991	109 600
Total				366 800
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Québec				
BORALEX INC				
Kingsey Falls				
Natural gas - Gaz naturel	45 51 ' 72 04 '	1	1989	31 000
HYDRO-QUÉBEC				
Bécancour				
Light fuel oil - Mazout léger	46 20 ' 072 26 '	4	1992 - 1993	428 200
Cadillac				
Light fuel oil - Mazout léger	48 14 ' 78 23 '	3	1976 - 1977	162 000
La Citière				
Light fuel oil - Mazout léger	45 24 ' 73 26 '	5	1979 - 1998	280 000
Total				870 200
Total Québec				901 200
Ontario				
AES KINGSTON INC				
Kingston				
Natural gas - Gaz naturel	44 18 ' 76 27 '	1	1997	70 000
CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP				
Cardinal				
Natural gas - Gaz naturel	44 47 ' 75 22 '	1	1994	100 000
CASCO INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	3	1994	14 100
Port Colborne				
Natural gas - Gaz naturel	42 53 ' 79 16 '	2	1994	9 400
Total				23 500
COCHRANE POWER CORPORATION				
Cochrane				
Natural gas - Gaz naturel	49 04 ' 81 01 '	1	1990	26 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Sarnia				
Natural gas - Gaz naturel	42 58 ' 82 23 '	2	1972 - 1977	126 650

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Ontario				
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
LONDON HEALTH SCIENCES CENTRE Westminster Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	1	1999	5 000
MAPLE LODGE FARMS LIMITED Brampton Natural gas - Gaz naturel	43 85 ' 79 15 '	1	1999	5 200

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Ontario				
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
Total				99 900
SONOCO LIMITED				
Brantford				
Natural gas - Gaz naturel	43 08 ' 80 16 '	1	1993	4 000
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
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				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1996	70 000
Total				196 000
TRANSCANADA POWER, L.P.				
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
Total				110 000
TRIGEN ENERGY CANADA INC				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59 ' 81 14 '	2	1996	3 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Ontario				
UNIVERSITY OF WINDSOR				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1993	4 000
WEST WINDSOR POWER				
Windsor				
Natural gas - Gaz naturel	42 16 ' 82 57 '	1	1995	85 000
WESTCOAST POWER HOLDINGS INC				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36 ' 93 24 '	1	1990	47 230
WHITBY COGENERATION LIMITED PARTNERSHIP				
Whitby				
Natural gas - Gaz naturel	43 53 ' 78 59 '	1	1998	50 000
Total Ontario				1 260 050
Saskatchewan				
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
Total				167 520
TRANSALTA LTD/HUSKY OIL LTD				
Meridian				
Natural gas - Gaz naturel	54 32 ' 102 08 '	2	1999	170 600
Total Saskatchewan				338 120
Alberta				
AGRIUM INC				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1981	2 800

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Alberta				
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	92 500
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04 ' 117 17 '	2	1957 - 1961	18 000
				Total
				116 500
ATCO POWER LTD				
Poplar Hill				
Natural gas - Gaz naturel	55 21 ' 119 18 '	1	1999	43 000
Primrose				
Natural gas - Gaz naturel	54 90 ' 110 50 '	1	1998	85 000
Rainbow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	58 17 ' 119 16 '	1	1999	43 000
				Total
				171 000
DOW CHEMICAL CANADA INC				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1979	199 000
MEDICINE HAT CITY OF				
Medicine Hat				
Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	5	1975 - 1999	125 000
MERCURY ELECTRIC CORPORATION				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	36	1999 - 2000	5 825
SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	2	1999	3 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000

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
Alberta				
TRANSALTA ENERGY CORPORATION				
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
Total				137 500
TRANSALTA ENERGY INC.				
Poplar Creek Natural gas - Gaz naturel	56 44 ' 111 23 '	2	2000	230 000
TRANSALTA LTD/AIR LIQUID				
Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1999	83 500
TRANSALTA LTD/SUNCOR INC				
Fort McMurray Natural gas - Gaz naturel	56 44 ' 111 23 '	2	1999	220 000
TRANSCANADA ENERGY LTD				
Gold Creek Natural gas - Gaz naturel	54 51 ' 118 45 '	1	1999	6 000
Total Alberta				1 303 525
British Columbia - Colombie-Britannique				
B C HYDRO				
Fort Nelson Diesel	58 49 ' 122 33 '	1	1978	3 000
Keogh Diesel	50 43 ' 127 29 '	1	1974	44 000
Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel	54 19 ' 130 19 '	2	1973 - 1975	46 000
Total				93 000
WESCUP				
Taylor Natural gas - Gaz naturel	56 10 ' 120 41 '	2	1993	110 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				203 000

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				
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
Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest				22 100
Total Canada				4 807 545

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 2000**

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
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION				
Point Lepreau Nuclear - Nucléaire	45 08 ' 66 30 '	1	1983	680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				680 000
Québec				
HYDRO-QUÉBEC				
Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire	46 01 ' 72 21 '	1	1983	675 000
Total Québec				675 000
Ontario				
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
Total				9 260 000
Total Ontario				9 260 000
Total Canada				10 615 000

TABLE 9. Non-Conventional Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 2000**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale KW
WIND - ÉOLIENNE				
Québec				
SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ Cap-Chat	49 06 ' 66 41 '	76	1998	57 000
Total Québec				57 000
Alberta				
CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC Cowley Ridge	49 29 ' 113 57 '	57	1993 - 2000	21 375
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 Wind Farm	49 30 ' 114 21 '	16	1997 - 2000	10 500
Waterton	49 13 ' 113 41 '	1	2000	600
Total Alberta				34 275
Yukon				
YUKON ENERGY CORPORATION Haekel Hill	60 40 ' 135 00 '	2	1993 - 2000	810
Total Yukon				810
Total Canada				92 085

TABLE 9. Non-Conventional Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 2000**TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 2000**

Owner - Propriétaire Plant - Centrale	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
TIDAL - MARÉMOTRICE				KW
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
TIDAL - MARÉMOTRICE				
NOVA SCOTIA POWER INC				
Tidal Unit	44 43 ' 65 47 '	1	1982	3 700
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				3 700
Total Canada				3 700