

Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue



Electric Power Generating Stations

1996

Centrales d'énergie électrique

1996

FIG. 4 1996
LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE



Statistics
Canada Statistique
Canada

Canada

Data in many forms

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

How to obtain more information

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

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

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

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

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

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-206-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

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

Des données sous plusieurs formes

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-206-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

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

Standards of service to the public

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1996

Statistique Canada

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

Centrales d'énergie électrique

1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

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

January 1998

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmager 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.

Janvier 1998

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

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

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

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

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

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3565

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

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

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

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

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie
(613) 951-3565

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

©

Table of Contents

- Highlights**
- Selected Publications**
- Data Quality and Methodology**

Table

1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1996
2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1996
3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996
4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996
5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996
6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996
7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996
8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996

Table des matières

Page	Page
5 Faits saillants	5
6 Publications connexes	6
7 Qualité des données et méthodologie	7
Tableau	
8 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1996	8
10 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996	10
12 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996	12
17 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996	17
41 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996	41
53 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996	53
64 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1996	64
70 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1996	70

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1996 was 113 572 MW, a decrease of 2.6% over the 1995 figure of 116 546 MW.
- Most of the decrease in generating capacity came from public utilities, which decreased their capacity 3.6% to 95 284 MW. Public utilities account for 83.9% of Canada's generating capacity.
- Ontario was the province with the largest decline in generating capacity, down 9.2% to 33 600 MW. The temporary closure of units at Ontario Hydro's Lakeview and Lennox steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.5 % to 13 236 MW.
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's Laforge 2 facility. It has a generating capacity of 304 MW.
- The generating capacity of private utilities in Ontario rose 38.0% from 1995 to 1 232 MW. Most of the new capacity comes from combustion turbine plants.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Westcoast Energy facility in Taylor, British Columbia. It has a generating capacity of 110 MW.

Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1995, are due to the fact that stations with a generating capacity of less than 500 KW have been excluded.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1996 était de 113 572 MW, en baisse de 2,6% comparativement au niveau de 116 546 MW en 1995.
- La plus grande part de la diminution de la puissance installée vient des services publics, qui ont diminué leur puissance de 3,6% pour atteindre 95 284 MW. Les services publics fournissent 83,9% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 9,2% pour une puissance totale de 33 600 MW. La fermeture temporaire de certaines unités des centrales à vapeur Lakeview et Lennox d'Hydro-Ontario est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,5% pour se chiffrer à 13 236 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale Laforge 2 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 304 MW.
- La puissance de production des services privés en Ontario a augmenté de 38,0% depuis 1995 pour atteindre 1 232 MW. La majeure partie de la nouvelle puissance de production provient de centrales à turbine à combustion.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Westcoast Energy à Taylor, en Colombie-Britannique. Sa puissance est de 110 MW.

Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1995 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

FOR FURTHER READING

Selected Publications
from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmi les publications
de Statistique Canada

Monthly Publications

- Crude Petroleum and Natural Gas Production
Coal and Coke Statistics
Refined Petroleum Products
Oil Pipeline Transport
Gas Utilities
Electric Power Statistics

Quarterly Publication

- Quarterly Report on Energy Supply - Demand
in Canada

Annual Publications

- Coal Mines
Crude Petroleum and Natural Gas Industry
Oil Pipeline Transport
Electric Power Annual Statistics
Electric Power Capability and Load
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

Catalogue

- 26-006-XPB
45-002-XPB
45-004-XPB
55-001-XPB
55-002-XPB
57-001-XPB

57-003-XPB

- 26-206-XPB
26-213-XPB
55-201-XPB
57-202-XPB
57-204-XPB
57-205-XPB

Publications mensuelles

- Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Service de gaz
Statistiques de l'énergie électrique

Publication trimestrielle

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

Publications annuelles

- Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques annuelles de l'énergie électrique
Puissance maximale de l'énergie électrique
et charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport
et de distribution)

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1996 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. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

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.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1996. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

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.

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

	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	65 878 782	6 652 676	-	390 360	918 990	32 530 899	7 345 913
Steam	26 566 101	490 000	69 000	1 903 070	2 319 412	626 150	9 794 250
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	613 296	59 783	11 136	1 500	16 338	130 040	18 030
Combustion turbine	4 130 715	198 240	40 450	180 175	586 000	817 080	1 413 850
Total thermal	47 693 112	748 023	120 586	2 084 745	3 601 750	2 248 270	26 254 130
TOTAL INSTALLED CAPACITY	113 571 894	7 400 699	120 586	2 475 105	4 520 740	34 779 169	33 600 043
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.52	0.11	2.18	3.98	30.62	29.58
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	116 546 032	7 395 730	120 586	2 475 105	4 520 740	34 425 489	36 996 008
% CHANGE FROM 1995	-2.55	0.06	0.00	0.00	0.00	1.02	-9.17
Public utilities							
Hydro	58 716 593	6 355 520	-	-	865 810	29 251 780	6 650 648
Steam	17 313 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 128 000
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	458 562	45 554	11 136	-	15 338	127 140	7 000
Combustion turbine	2 412 500	150 000	-	-	586 000	791 080	496 200
Total thermal	36 567 562	685 554	11 136	-	3 450 338	2 193 220	24 659 200
TOTAL INSTALLED CAPACITY	95 284 155	7 041 074	11 136	-	4 316 148	31 445 000	31 309 848
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.39	0.01	0.00	4.53	33.00	32.86
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	98 876 539	7 038 105	11 136	-	4 316 148	31 202 108	35 016 123
% CHANGE FROM 1995	-3.63	0.04	0.00	0.00	0.00	0.77	-10.58
Private utilities							
Hydro	2 788 666	217 706	-	385 360	35 740	509 704	443 060
Steam	7 599 460	-	69 000	1 856 760	-	-	246 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 384	14 229	-	-	1 000	-	7 600
Combustion turbine	974 965	48 240	40 450	180 175	-	-	535 100
Total thermal	8 652 809	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	789 400
TOTAL INSTALLED CAPACITY	11 441 475	280 175	109 450	2 422 295	36 740	509 704	1 232 460
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.45	0.96	21.17	0.32	4.45	10.77
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	10 814 287	280 175	109 450	2 422 295	36 740	405 016	893 330
% CHANGE FROM 1995	5.79	0.06	0.00	0.00	0.00	25.84	37.96
Industries							
Hydro	4 373 523	79 450	-	5 000	17 440	2 769 415	252 205
Steam	1 653 141	-	-	46 310	150 412	26 150	419 550
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	76 350	-	-	1 500	-	2 900	3 430
Combustion turbine	743 250	-	-	-	-	26 000	382 550
Total thermal	2 472 741	-	-	47 810	150 412	55 050	805 530
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 846 264	79 450	-	52 810	167 852	2 824 465	1 057 735
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.16	0.00	0.77	2.45	41.26	15.45
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	6 855 206	77 450	-	52 810	167 852	2 818 365	1 086 555
% CHANGE FROM 1995	-0.13	2.58	0.00	0.00	0.00	0.21	-2.65

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

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
4 876 475	835 860	857 746	11 341 072	76 625	52 166	Services d'électricité et industries
263 300	2 087 674	7 401 531	1 611 714	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
20 630	10 030	47 744	64 969	56 605	176 491	Nucléaire
-	154 920	499 700	218 200	-	22 100	Combustion interne
283 930	2 252 624	7 948 975	1 894 883	56 605	198 591	Turbine à combustion
5 160 405	3 088 484	8 806 721	13 235 955	133 230	250 757	Total thermique
4.54	2.72	7.75	11.65	0.12	0.22	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
5 292 605	3 088 372	8 804 760	13 037 670	133 005	255 962	% DU TOTAL CANADIEN
-2.49	0.00	0.02	1.52	0.16	-2.03	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1995
						CHANGEMENT EN % DE 1995
4 876 475	835 860	-	9 762 000	75 100	43 400	Services publics
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
20 630	-	-	58 804	44 880	128 080	Nucléaire
-	154 920	123 500	108 200	-	2 600	Combustion interne
257 630	2 161 920	1 893 500	1 079 504	44 880	130 680	Turbine à combustion
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	174 080	Total thermique
5.39	3.15	1.99	11.38	0.13	0.18	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
5 265 805	2 997 780	1 881 500	10 851 434	119 980	176 420	% DU TOTAL CANADIEN
-2.50	0.00	0.63	-0.09	0.00	-1.32	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1995
						CHANGEMENT EN % DE 1995
-	-	857 746	337 825	1 525	-	Services privés
-	-	5 360 000	67 000	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	-	34 155	1 365	11 725	8 310	Nucléaire
-	-	171 000	-	-	-	Combustion interne
-	-	5 565 155	68 365	11 725	8 310	Turbine à combustion
-	-	6 422 901	406 190	13 250	8 310	Total thermique
0.00	0.00	56.14	3.55	0.12	0.07	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
-	-	6 442 771	203 175	13 025	8 310	% DU TOTAL CANADIEN
0.00	0.00	-0.30	99.92	1.72	0.00	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1995
						CHANGEMENT EN % DE 1995
-	-	-	1 241 247	-	8 766	Industries
26 300	80 674	271 531	632 214	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	10 030	13 589	4 800	-	40 101	Nucléaire
-	-	205 200	110 000	-	19 500	Combustion interne
26 300	90 704	490 320	747 014	-	59 601	Turbine à combustion
26 300	90 704	490 320	1 988 261	-	68 367	Total thermique
0.38	1.32	7.16	29.04	0.00	1.00	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE
26 800	90 592	480 489	1 983 061	-	71 232	% DU TOTAL CANADIEN
-1.86	0.12	2.04	0.26	0.00	-4.02	TOTAL, PUISSEANCE INSTALLÉE, 1995
						CHANGEMENT EN % DE 1995

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1996

	Steam					Internal Combustion		
	Vapeur					Combustion interne		
	Coal	Oil	Natural gas	Other	Total	Oil	Natural gas	Total
	Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres		Mazout	Gaz naturel	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts								
Newfoundland								
Utilities	-	490 000	-	-	490 000	59 783	-	59 783
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	490 000	-	-	490 000	59 783	-	59 783
Prince Edward Island								
Utilities	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	69 000	-	-	69 000	11 136	-	11 136
Nova Scotia								
Utilities	1 501 760	355 000	-	-	1 856 760	-	-	-
Industries	-	27 560	-	18 750	46 310	1 500	-	1 500
Total	1 501 760	382 560	-	18 750	1 903 070	1 500	-	1 500
New Brunswick								
Utilities	570 000	1 277 000	-	322 000	2 169 000	16 338	-	16 338
Industries	-	6 000	-	144 412	150 412	-	-	-
Total	570 000	1 283 000	-	466 412	2 319 412	16 338	-	16 338
Québec								
Utilities	-	600 000	-	-	600 000	127 140	-	127 140
Industries	-	14 750	6 000	5 400	26 150	2 900	-	2 900
Total	-	614 750	6 000	5 400	626 150	130 040	-	130 040
Ontario								
Utilities	7 996 000	1 100 000	263 700	15 000	9 374 700	7 000	7 600	14 600
Industries	-	-	324 000	95 550	419 550	-	3 430	3 430
Total	7 996 000	1 100 000	587 700	110 550	9 794 250	7 000	11 030	18 030
Manitoba								
Utilities	237 000	-	-	-	237 000	20 630	-	20 630
Industries	-	-	3 500	22 800	26 300	-	-	-
Total	237 000	-	3 500	22 800	263 300	20 630	-	20 630
Saskatchewan								
Utilities	1 766 000	-	241 000	-	2 007 000	-	-	-
Industries	-	21 000	37 362	22 312	80 674	10 030	-	10 030
Total	1 766 000	21 000	278 362	22 312	2 087 674	10 030	-	10 030
Alberta								
Utilities	5 962 000	-	1 103 000	65 000	7 130 000	13 955	20 200	34 155
Industries	-	-	132 031	139 500	271 531	7 729	5 860	13 589
Total	5 962 000	-	1 235 031	204 500	7 401 531	21 684	26 060	47 744
British Columbia								
Utilities	-	-	912 500	67 000	979 500	40 704	19 465	60 169
Industries	-	-	111 000	521 214	632 214	1 200	3 600	4 800
Total	-	-	1 023 500	588 214	1 611 714	41 904	23 065	64 969
Yukon								
Utilities	-	-	-	-	-	56 605	-	56 605
Industries	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	56 605	-	56 605
Northwest Territories								
Utilities	-	-	-	-	-	136 390	-	136 390
Industries	-	-	-	-	-	40 101	-	40 101
Total	-	-	-	-	-	176 491	-	176 491
Canada								
Utilities	18 032 760	3 891 000	2 520 200	469 000	24 912 960	489 681	47 265	536 946
Industries	-	69 310	613 893	969 938	1 653 141	63 460	12 890	76 350
Total	18 032 760	3 960 310	3 134 093	1 438 938	26 566 101	553 141	60 155	613 296

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996

Combustion Turbine			Total						
Turbine à combustion									
Oil	Natural gas	Total	Coal	Oil	Natural gas	Other	Total		
Mazout	Gaz naturel		Charbon	Mazout	Gaz naturel	Autres			
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts									
198 240	-	198 240	-	748 023	-	-	748 023	Terre-Neuve	
198 240	-	198 240	-	748 023	-	-	748 023	Services Industries Total	
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Île-du-Prince-Édouard	
40 450	-	40 450	-	120 586	-	-	120 586	Services Industries Total	
180 175	-	180 175	1 501 760	535 175	-	-	2 036 935	Nouvelle-Écosse	
-	-	-	-	29 060	-	18 750	47 810	Services Industries Total	
180 175	-	180 175	1 501 760	564 235	-	18 750	2 084 745	Nouveau-Brunswick	
586 000	-	586 000	570 000	1 879 338	-	322 000	2 771 338	Services Industries Total	
-	-	-	-	6 000	-	144 412	150 412	Québec	
586 000	-	586 000	570 000	1 885 338	-	466 412	2 921 750	Services Industries Total	
791 080	-	791 080	-	1 518 220	-	-	1 518 220	Services Industries Total	
-	26 000	26 000	-	17 650	32 000	5 400	55 050	Ontario	
791 080	26 000	817 080	-	1 535 870	32 000	5 400	1 573 270	Services Industries Total	
412 200	619 100	1 031 300	7 996 000	1 519 200	890 400	15 000	10 420 600	Manitoba	
20 000	362 550	382 550	-	20 000	689 980	95 550	805 530	Services Industries Total	
432 200	981 650	1 413 850	7 996 000	1 539 200	1 580 380	110 550	11 226 130	Alberta	
-	-	-	237 000	20 630	-	-	257 630	Services Industries Total	
-	-	-	237 000	20 630	3 500	22 800	26 300	Saskatchewan	
-	154 920	154 920	1 766 000	-	395 920	-	2 161 920	Services Industries Total	
-	-	-	-	31 030	37 362	22 312	90 704	Colombie-Britannique	
-	154 920	154 920	1 766 000	31 030	433 282	22 312	2 252 624	Services Industries Total	
-	294 500	294 500	5 962 000	13 955	1 417 700	65 000	7 458 655	Alberta	
-	205 200	205 200	-	7 729	343 091	139 500	490 320	Services Industries Total	
-	499 700	499 700	5 962 000	21 684	1 760 791	204 500	7 948 975	Yukon	
62 200	46 000	108 200	-	102 904	977 965	67 000	1 147 869	Services Industries Total	
-	110 000	110 000	-	1 200	224 600	521 214	747 014	Territories-du-Nord-Ouest	
62 200	156 000	218 200	-	104 104	1 202 565	588 214	1 894 883	Services Industries Total	
-	-	-	-	56 605	-	-	56 605	Services Industries Total	
-	-	-	-	56 605	-	-	56 605	Canada	
2 600	-	2 600	-	138 990	-	-	138 990	Services Industries Total	
-	19 500	19 500	-	40 101	19 500	-	59 601	Services Industries Total	
2 600	19 500	22 100	-	179 091	19 500	-	198 591	Services Industries Total	
2 272 945	1 114 520	3 387 465	18 032 760	6 653 626	3 681 985	469 000	28 837 371	Electric Power Generating Stations, 1996	
20 000	723 250	743 250	-	152 770	1 350 033	969 938	2 472 741	Statistics Canada - Catalogue no. 57-206-XPB	
2 292 945	1 837 770	4 130 715	18 032 760	6 806 396	5 032 018	1 438 938	31 310 112	Centrales d'énergie électrique, 1996	
								Statistique Canada - n° 57-206-XPB au catalogue	

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

Hydro			KW
Newfoundland - Terre-Neuve			
Abitibi-Price Inc	Grand Falls	capacity change - changement de capacité	2 000
Newfoundland & Labrador Hydro	Bay D'Espoir	capacity change - changement de capacité	3 000
Total Newfoundland - Terre-Neuve			5 000
Québec			
Abitibi-Price Inc	Jonquière Mill	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 400
Algonquin Power	Ste Brigitte-des-Saults	new station - nouvelle centrale	4 100
Boralex Inc	Donnacona GS	new station - nouvelle centrale	7 500
Hydraska (St Lambert) Inc	Buckingham	capacity change - changement de capacité	1 020
Hydraska (St-Hyacinthe) Inc	St-Lambert	new station - nouvelle centrale	5 300
Hydro Canomore Inc	St-Hyacinthe	new station - nouvelle centrale	1 600
Hydro Fraser Inc	Saint-Elzéar	new station - nouvelle centrale	1 040
Hydro-Québec	Rivière-du-Loup	new station - nouvelle centrale	2 150
	Hydro Fraser	new station - nouvelle centrale	2 150
	Chelsea	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 340
	Chute-Bell	station closed - centrale fermée	-4 800
	Chute-Garneau	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-2 240
	Les Cèdres	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-9 000
	Magpie	station closed - centrale fermée	-1 800
	Pont Arnaud	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-5 450
	Rapide #7	capacity change - changement de capacité	-9 000
	Sept-Chutes	station closed - centrale fermée	-18 720
	Laforge 2	new station - nouvelle centrale	304 000
Hydromega Energy Inc	Côte Ste-Catherine	new station - nouvelle centrale	11 100
Hydrowatt SM-1 Inc	Clark City (Sept-Îles)	new station - nouvelle centrale	7 500
Innergex Société en Commandite	Chute à Magnan	new station - nouvelle centrale	7 700
Jonquière Ville de	Chutes Philias (PN-2)	new station - nouvelle centrale	9 990
La Société D'Énergie Belle-Rivière Inc	Chutes du Quatre Milles (PN-1)	new station - nouvelle centrale	7 300
R S P Hydro Inc	Les Crans Serrés (PN-3)	new station - nouvelle centrale	8 200
SNC Lavalin	Jonquière #1	new station - nouvelle centrale	3 900
Énergie D L S Inc	Delta 1	new station - nouvelle centrale	800
	Birds	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 500
	McDougall	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 400
	Forestville RSP 11	new station - nouvelle centrale	6 000
	Forestville RSP 111	new station - nouvelle centrale	5 300
	Saint-Alban	capacity change - changement de capacité	5 200
	Arthurville	new station - nouvelle centrale	500
Total Québec			355 180
Ontario			
Abitibi-Price Inc	Iroquois Falls	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-2 400
Algonquin Power	Island Falls	capacity change - changement de capacité	800
	Cameron Falls GS	new station - nouvelle centrale	4 500
	Carmichael Falls GS	new station - nouvelle centrale	18 000
	Chiblow Lake GS	new station - nouvelle centrale	1 650
	Cordova Lake GS	new station - nouvelle centrale	780
	Crowe Bay GS	new station - nouvelle centrale	4 000
	Scarf Lake GS	new station - nouvelle centrale	2 400
	Serpent River GS	new station - nouvelle centrale	7 200
	Shekak River GS	new station - nouvelle centrale	4 100

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

Great Lakes Power Co Ltd	High Falls	capacity change - changement de capacité	2 500
Inco Ltd	Big Eddy	capacity change - changement de capacité	6 480
Ontario Hydro	Chenaux	capacity change - changement de capacité	3 000
	Pine Portage	capacity change - changement de capacité	5 100
	Robert H Saunders	capacity change - changement de capacité	8 000
	Sir Adam Beck #1	capacity change - changement de capacité	3 200
	Sir Adam Beck #2	capacity change - changement de capacité	15 825
	Total Ontario		85 135
Alberta			
Probyn and Company Ltd	Cowley Ridge	revision(s) - révision(s)	- 728
TransAlta Utilities Corp	Ghost	capacity change - changement de capacité	4 000
	Kananaskis	capacity change - changement de capacité	440
	Total Alberta		3 712
British Columbia - Colombie-Britannique			
Algonquin Power	Boston Bar G S	new station - nouvelle centrale	7 200
B C Hydro	Cheakamus	capacity change - changement de capacité	2 000
	Kootenay Canal	capacity change - changement de capacité	20 000
	La Joie	capacity change - changement de capacité	1 000
	Seton	capacity change - changement de capacité	4 000
	Stave Falls	capacity change - changement de capacité	2 000
	Strathcona	capacity change - changement de capacité	6 000
	Wahleach	capacity change - changement de capacité	2 000
Canadian Hydro Developers Inc	Akolkolex River	new station - nouvelle centrale	10 000
Queen Charlotte Power Corporation	Moresby Lake	new station - nouvelle centrale	9 500
	Total British Columbia - Colombie-Britannique		63 700
Yukon			
Yukon Electrical Co Ltd	Fish Lake #1	capacity change - changement de capacité	- 125
	Total Yukon		- 125
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest			
Northwest Territories Power Corp	Snare Forks	capacity change - changement de capacité	-1 400
	Ted Humphries	capacity change - changement de capacité	-1 000
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		-2 400
	Total Hydro		510 202
	Steam - Vapeur		
Québec			
Celanese Canada Inc	Drummondville	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-1 500
	Total Québec		-1 500
Ontario			
Iroquois Falls Power Corp	Iroquois Falls	new station - nouvelle centrale	32 000
Lake Superior Power	Sault Ste Marie	new station - nouvelle centrale	25 000
Ontario Hydro	J Clark Keith	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	- 264 000
	Lakeview	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-1 200 000
	Lennox	closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement)	-1 100 000
	Richard L. Hearn	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-1 200 000

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

Spruce Falls Inc	Kapuskasing Mill	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-12 500
Stelco Inc	Hamilton	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-6 000
Trans Canada Pipelines	Nipigon	revision(s) - révision(s)	-16 000
TransAlta Energy Corp	Mississauga	new station - nouvelle centrale	26 000
West Windsor Power	Windsor	new station - nouvelle centrale	33 000
Total Ontario			-3 682 500
Manitoba			
BC Sugar Ltd	Fort Garry	capacity change - changement de capacité	- 500
Manitoba Hydro	Brandon	change in unit(s) - changement d'unité(s)	- 132 000
Total Manitoba			- 132 500
Saskatchewan			
Saskatchewan Hospital	North Battleford	change in unit(s) - changement d'unité(s)	112
Total Saskatchewan			112
Alberta			
Alberta Hospital	Ponoka Hospital	capacity change - changement de capacité	731
Alberta Power \ TransAlta	Sheerness	capacity change - changement de capacité	-15 900
Medicine Hat, City of	Medicine Hat	change in unit(s) - changement d'unité(s)	12 000
TransAlta Utilities Corp	Keephills	revision(s) - révision(s)	34 000
	Sundance	revision(s) - révision(s)	-89 000
	Wabamun	revision(s) - révision(s)	42 000
Total Alberta			-16 169
British Columbia - Colombie-Britannique			
N W Energy	N W Energy	new station - nouvelle centrale	67 000
Skeena Cellulose Inc	Skeena	capacity change - changement de capacité	4 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique			71 000
Total Steam - Vapeur			-3 761 557
Internal Combustion - Combustion interne			
Newfoundland - Terre-Neuve			
Newfoundland & Labrador Hydro	Davis Inlet	revision(s) - révision(s)	5
	Mary's Harbour	capacity change - changement de capacité	170
	Nain	capacity change - changement de capacité	- 100
	Port Hope Simpson	revision(s) - révision(s)	10
	Ramea	revision(s) - révision(s)	1
	Rigolet	revision(s) - révision(s)	3
	St Lewis	change in unit(s) - changement d'unité(s)	630
	Westport	station closed - centrale fermée	- 750
Total Newfoundland - Terre-Neuve			-31
Manitoba			
Manitoba Hydro	Brochet	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
Total Manitoba			300
Alberta			
Alberta Power Ltd	AEC Ogsten	change in unit(s) - changement d'unité(s)	300
	Colin Kidney	change in unit(s) - changement d'unité(s)	2 800
	East Panny	change in unit(s) - changement d'unité(s)	250
	Karr	revision(s) - révision(s)	8
	Murphy Oil	station closed - centrale fermée	- 400
	Ocelet Brazion	new station - nouvelle centrale	860

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

Internal Combustion - Combustion interne		
Anderson Exploration Ltd	Trout Mountain	new station - nouvelle centrale
Prairie Bible Institute	Calgary	new station - nouvelle centrale
Transport Canada	Three Hills	new station - nouvelle centrale
University Of Alberta	Edmonton	new station - nouvelle centrale
	Edmonton	new station - nouvelle centrale
	Total Alberta	12 518
British Columbia - Colombie-Britannique		
Alberta Power Ltd	Burnt Brazion (BC)	change in unit(s) - changement d'unité(s)
B C Hydro	Ah-Sin-heek	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Anahim	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Atlin	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Dease Lake	capacity change - changement de capacité
	Masset	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Sandspit	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Stewart	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)
Yoho Power Ltd	Field	station closed - centrale fermée
	Total British Columbia - Colombie-Britannique	-5 915
Yukon		
Yukon Electrical Co Ltd	Teslin	capacity change - changement de capacité
	Watson Lake	capacity change - changement de capacité
	Total Yukon	350
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest		
Northwest Territories Power Corp	Aklavik	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Arctic Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Cambridge Bay	capacity change - changement de capacité
	Clyde River	capacity change - changement de capacité
	Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine)	capacity change - changement de capacité
	Fort Liard	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Fort Norman (Tulita)	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Fort Simpson	capacity change - changement de capacité
	Hall Beach	capacity change - changement de capacité
	Igloolik	capacity change - changement de capacité
	Iqaluit	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Norman Wells	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Pangnirtung	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Pelly Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Pond Inlet	capacity change - changement de capacité
	Rankin Inlet	capacity change - changement de capacité
	Repulse Bay	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Resolute Bay	capacity change - changement de capacité
	Taloyoak	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Tuktoyaktuk	capacity change - changement de capacité
	Wrigley	capacity change - changement de capacité
Royal Oak Mines Inc	Yellowknife	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Colomac	change in unit(s) - changement d'unité(s)
	Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest	-2 805
	Total Internal Combustion - Combustion interne	4 417

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

Combustion Turbine - Turbine à combustion			
Québec			
Les Industries Cascades Ltée	Kingsey	capacity change - changement de capacité	10 000
	Total Québec		10 000
Ontario			
Cochrane Power Corp	Cochrane	capacity change - changement de capacité	1 000
Iroquois Falls Power Corp	Iroquois Falls	new station - nouvelle centrale	84 000
Kimberly-Clark of Canada Ltd	Terrace Bay	revision(s) - révision(s)	800
Lake Superior Power	Sault Ste Marie	new station - nouvelle centrale	80 000
Ontario Hydro	J Clark Keith	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-6 900
	Lakeview	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700
	Nanticoke	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700
	Richard L Hearn	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-20 700
	Thunder Bay	closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement)	-24 400
TransAlta Energy Corp	Mississauga	revision(s) - révision(s)	-26 000
	Windsor Essex Co-Generation	new station - nouvelle centrale	70 000
West Windsor Power	Windsor	new station - nouvelle centrale	85 000
	Total Ontario		201 400
Alberta			
Alberta Power Ltd	Rainbow	capacity change - changement de capacité	-2 000
	Sturgeon	capacity change - changement de capacité	-1 000
Amoco Canada Co Ltd	Calgary	new station - nouvelle centrale	3 400
TransAlta Energy Corp	Mildred Lake	change in unit(s) - changement d'unité(s)	1 500
	Total Alberta		1 900
British Columbia - Colombie-Britannique			
B C Hydro	Keogh	change in unit(s) - changement d'unité(s)	-40 500
Wescup	Taylor	new station - nouvelle centrale	110 000
	Total British Columbia - Colombie-Britannique		69 500
	Total Combustion Turbine - Turbine à combustion		282 800
Nuclear - Nucléaire			
Québec			
Hydro-Québec	Gentilly 2	capacity change - changement de capacité	-10 000
	Total Québec		-10 000
	Total Nuclear - Nucléaire		-10 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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-Price 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
Churchill Falls Labrador Corp Ltd					
Churchill Falls					
Churchill River	53 40'	63 80'	11	1971 - 1974	5 428 500
Deer Lake Power Co Ltd					
Deer Lake					
Grand Lakes	49 10'	57 25'	9	1925 - 1929	124 651
Watsons Brook					
Corner Brook	48 57'	57 57'	2	1958	9 200
	Total				133 851
Iron Ore Co of Canada Ltd					
Menihek					
Menihek Lake	54 28'	66 36'	3	1954 - 1960	18 700
Newfoundland & Labrador Hydro					
Bay D'Espoir					
Victoria R & White Bear R	47 56'	55 46'	7	1967 - 1977	616 000
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				927 020
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates Coordonnées	Units Unités	Years Années	Plant Capacity
				Capacité de la centrale
Newfoundland - Terre-Neuve				
Lookout Brook	48 23'	58 12'	2	1958 - 1983
Lookout Brook				5 070
Mobile	47 13'	52 50'	1	1951
Mobile River				9 350
Morris	47 15'	52 56'	1	1983
Mobile River				1 091
New Chelsea	48 02'	53 13'	1	1957
New Chelsea Brook				4 000
Petty Harbour	47 28'	52 43'	3	1908 - 1986
Second Pond				4 906
Pierres Brook	47 17'	52 50'	1	1931
Pierres Brook				3 200
Pitmans Pond	48 04'	53 12'	1	1959
New Chelsea Brook				800
Port Union	48 30'	53 05'	2	1918
Port Union River				560
Rattling Brook	49 05'	55 16'	2	1958
Rattling Brook				12 750
Rocky Pond	47 11'	52 53'	1	1943
Lamanche Canal				3 200
Sandy Brook	48 56'	55 48'	1	1963
Sandy Brook				5 950
Seal Cove	47 26'	53 06'	2	1922 - 1927
Seal Cove Brook				3 740
Topsail	47 32'	52 56'	1	1983
Topsail Brook				2 280
Tors Cove	47 13'	52 51'	3	1942 - 1951
Tors Cove Pond				6 500
West Brook	46 55'	55 23'	1	1942
West Brook				700
	Total			83 855
Total Newfoundland - Terre-Neuve				6 652 676
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Minas Basin Pulp & Power Co Ltd				
Salmon Hole	44 56'	64 03'	1	1938
Panuke Lake				2 000
St Croix	44 56'	64 03'	1	1934
St Croix River				3 000
	Total			5 000
Nova Scotia Power Corp				
Avon #1	44 52'	64 13'	2	1958 - 1991
Avon River				7 750
Avon #2	44 52'	64 13'	1	1929
Avon River				3 000
Big Falls	44 06'	64 55'	2	1929
Mersey River				9 000
Cowie Falls	44 04'	64 46'	2	1938
Mersey River				7 200

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Deep Brook				
Mersey River	44 03 ° 64 47 '	2	1950	9 000
Dickie Brook				
Dickie Brook	45 25 ° 61 30 '	2	1948	3 800
Fall River				
Mcleods Brook	44 49 ° 63 37 '	1	1985	500
Fourth Lake				
Sissiboo River	44 31 ° 63 43 '	1	1983	3 000
Gisborne				
Mcleods Brook	45 07 ° 62 21 '	1	1982	3 500
Gulch				
Bear River	44 34 ° 65 38 '	1	1952	6 000
Harmony				
Medway River	44 25 ° 65 02 '	1	1943	600
Hells Gate				
Black River	45 03 ° 64 25 '	2	1930 - 1949	6 930
Hollow Bridge				
Black River	45 01 ° 64 22 '	1	1942	5 312
Lequille				
Allain River	44 43 ° 65 29 '	1	1968	11 180
Lower Great Brook				
Mersey River	44 05 ° 64 39 '	2	1955	4 500
Lower Lake Falls				
Mersey River	44 08 ° 64 55 '	2	1929	7 380
Lumsden				
Black River	45 01 ° 64 25 '	1	1949	2 800
Malay Falls				
East River	44 59 ° 62 29 '	3	1924	3 600
Methals				
Gaspereaux Lake	44 57 ° 64 26 '	1	1949	3 400
Mill Lake				
North East River	44 43 ° 63 54 '	2	1922	2 560
Nictaux				
Nictaux River	44 55 ° 65 01 '	1	1954	6 800
Paradise				
Paradise Brook	44 50 ° 65 15 '	1	1950	3 600
Ridge				
Bear River	44 33 ° 65 36 '	1	1957	4 000
Roseway				
Roseway River	43 46 ° 65 20 '	2	1921 - 1937	920
Ruth Falls				
East River	44 58 ° 62 30 '	3	1925 - 1936	6 970
Sandy Lake				
Indian River	44 43 ° 63 55 '	2	1928	3 200
Sissiboo Falls				
Sissiboo River	44 24 ° 65 54 '	1	1961	6 000
Tidal Unit				
Mcleods Brook	44 45 ° 65 30 '	1	1982	19 458
Tide Water				
North East River	44 42 ° 63 53 '	2	1922	4 640

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Tusket				
Tusket River	43 53 ° 65 58 '	3	1929	2 160
Upper Lake Falls				
Rossignol Lake	44 09 ° 64 58 '	2	1929	5 400
Weymouth Falls				
Sissiboo River	44 24 ° 65 56 '	2	1961 - 1967	18 000
White Rock				
Gaspereaux River	45 04 ° 64 22 '	1	1952	3 200
Wreck Cove				
Cheticamp River	46 32 ° 60 26 '	2	1978	200 000
	Total			385 360
				390 360
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
B J Hargrove Ltd				
Hargrove				
Monquart River	46 31 ° 67 36 '	2	1970 - 1978	500
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 Inc				
Edmundston				
Madawaska River	47 22 ° 68 20 '	2	1918	2 000
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd				
Tinker				
Aroostook River	46 49 ° 67 46 '	5	1922 - 1965	30 840
New Brunswick Power				
Beechwood				
Saint John River	46 33 ° 67 41 '	3	1957 - 1962	112 500
Grand Falls/Grand-Sault				
Saint John River	47 03 ° 67 44 '	4	1928 - 1931	63 000
Mactaquac				
Saint John River	45 57 ° 66 52 '	6	1968 - 1980	653 400
Milltown				
St Croix River	45 10 ° 67 18 '	7	1920 - 1969	4 010
Sisson				
Sisson Lake	47 16 ° 67 15 '	1	1965	10 000
Tobique				
Tobique River	46 46 ° 67 37 '	2	1953	20 000
	Total			862 910

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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 George Pulp & Paper Co Ltd				
St George				
Magaguadavic River	45 07'	66 50'	4	1950 - 1978
				4 400
Stone-Consolidated Inc				
Great Falls				
Nepiseguit River	47 22'	65 54'	3	1921 - 1930
				10 800
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				918 990
Québec				
Abitibi-Price 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
Kenogami				
Rivière aux Sables	48 25'	71 15'	2	1912
				4 690
Murdock Willson				
Rivière Shipshaw	48 27'	70 14'	1	1957
				51 000
Total				136 565
Algonquin Power				
Belleterre G S				
Rivière Winneway	47 35'	78 33'	1	1992
				2 338
Donnacona GS				
Rivière Jacques Cartier	46 27'	71 55'	1	1996
				7 500
Ste Brigitte-des-Saults				
Rivière Nicolet	46 00'	71 59'	1	1992
				4 100
Total				13 938
Boralex Inc				
Buckingham				
Rivière du Lièvre	45 35'	75 25'	5	1915 - 1986
				9 156
Centrale S P C Inc				
Chicoutimi				
Rivière Chicoutimi	48 25'	71 04'	1	1956
				32 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Québec				KW
Coaticook La Ville de Belding Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1927	1 440
Penman Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1985	600
Saint Paul Rivière Coaticook	45 08 ' 71 40 '	2	1985	550
	Total			2 590
Coulonge Énergie Coulonage Coulonage River	45 51 ' 76 46 '	2	1994	16 000
E. B. Eddy Forest Products Ltd Chaudiere Falls Ottawa River	45 25 ' 75 43 '	3	1913	12 000
Hydraska (St Lambert) Inc St-Lambert Source inconnue	45 30 ' 73 31 '	1	1995	5 300
Hydraska (St-Hyacinthe) Inc St-Hyacinthe Source inconnue	45 33 ' 73 01 '	1	1994	1 600
Hydro Canomore Inc Saint-Elzéar Source inconnue	48 15 ' 65 28 '	1	1995	1 040
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	2 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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-Québec							
Beauharnois							
Fleuve St-Laurent	45 19'	73 55'	38	1932 - 1995			
Beaumont							
Rivière St-Maurice	45 32'	72 49'	6	1958 - 1959			
Bersimis #1							
Rivière Bersimis	47 18'	69 33'	8	1956 - 1991			
Bersimis #2							
Rivière Bersimis	49 11'	69 13'	5	1987 - 1991			
Brisay							
Rivière La Grande	54 26'	70 30'	2	1993			
Bryson							
Rivière Outaouais	45 40'	76 38'	3	1925 - 1981			
Carillon							
Rivière Outaouais	45 34'	74 23'	14	1962 - 1964			
Chelsea							
Rivière Gatineau	45 31'	75 47'	5	1991 - 1996			
Chute-Burroughs							
Rivière Nigger	45 09'	72 01'	1	1929			
Chute-Hemmings							
Rivière St-François	45 52'	72 27'	6	1925			
Chute-des-Chats							
Rivière Outaouais	45 29'	76 14'	4	1931			
Drummondville							
Rivière St-François	45 53'	72 29'	4	1925 - 1995			
Grand-Mère							
Rivière St-Maurice	45 37'	72 41'	9	1915 - 1984			
Hart-Jaune							
Rivière Hart Jaune	51 49'	67 48'	3	1960			
Hull #2							
Rivière Outaouais	45 43'	75 21'	4	1920 - 1969			
L G 1							
Rivière La Grande	53 43'	78 30'	12	1994 - 1995			
L G 2A							
Rivière La Grande	53 47'	77 28'	6	1991 - 1992			
L G 3							
Rivière La Grande	53 44'	75 59'	12	1982 - 1984			
L G 4							
Rivière La Grande	53 52'	73 28'	9	1984 - 1986			
La Gabelle							
Rivière St-Maurice	46 27'	72 44'	5	1970 - 1975			
La Tuque							
Rivière St-Maurice	47 27'	72 48'	6	1940 - 1993			
Lac Robertson							
Rivière de Ha Ha	50 59'	59 04'	2	1995			
Laforge 1							
Rivière La Grande	54 10'	72 36'	6	1993 - 1994			
Laforge 2							
Rivière La Grande	54 35'	71 16'	2	1996			

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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					
Les Cèdres					
Fleuve St-Laurent	45 18'	74 02'	17	1914 - 1924	153 000
Manic #1	49 11'	68 20'	3	1966 - 1967	184 410
Rivière Manicouagan					
Manic #2	49 20'	68 26'	8	1965 - 1967	1 015 200
Rivière Manicouagan					
Manic #3	49 44'	68 36'	6	1975 - 1976	1 183 200
Rivière Manicouagan					
Manic #5	50 39'	68 44'	8	1991 - 1994	1 528 000
Rivière Manicouagan					
Manic #5 PA	50 39'	68 44'	4	1989 - 1990	1 064 000
Rivière Manicouagan					
Mitis #1	48 36'	68 08'	2	1922 - 1929	6 400
Rivière Mitis					
Mitis #2	48 37'	68 09'	1	1947	4 250
Rivière Mitis					
Outardes #2	49 08'	68 23'	3	1978	453 900
Rivière aux Outardes					
Outardes #3	49 33'	68 44'	4	1969	756 200
Rivière aux Outardes					
Outardes #4	49 42'	68 56'	4	1969	632 000
Rivière aux Outardes					
Paugan	45 49'	75 56'	8	1956 - 1990	250 100
Rivière Gatineau					
Première-Chute	47 36'	79 27'	4	1968 - 1975	124 200
Rivière Outaouais					
Rapide #2	48 56'	78 35'	4	1954 - 1964	48 000
Rivière Outaouais					
Rapide #7	47 46'	78 19'	4	1941 - 1949	48 000
Rivière Outaouais					
Rapide-Blanc	47 48'	72 59'	6	1985 - 1994	201 600
Rivière St-Maurice					
Rapides-Farmers	45 30'	75 47'	5	1927 - 1947	98 250
Rivière Gaineau					
Rapides-des-Quinze	47 35'	79 18'	6	1951 - 1990	94 560
Rivière Outaouais					
Rapides-des-Îles	47 35'	78 21'	4	1966 - 1973	146 520
Rivière Outaouais					
Rivière-des-Prairies	45 35'	73 39'	6	1929 - 1987	48 300
Rivière des Prairies					
Robert-Bourassa	53 47'	77 28'	16	1979 - 1981	5 328 000
Rivière La Grande					
Saint-Narcisse	46 33'	72 25'	2	1926	15 000
Rivière Batiscan					
Shawinigan #2	46 32'	72 46'	8	1911 - 1990	191 500
Rivière St-Maurice					
Shawinigan #3	46 32'	72 46'	3	1983 - 1984	171 900
Rivière St-Maurice					
Trenche	45 45'	72 52'	6	1982 - 1992	302 400
Rivière St-Maurice					
Total				29 219 695	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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	2 800
Drummond					
Rivière Magog	45 23'	71 57'	2	1928 - 1965	900
Eustis					
Rivière Coaticook	45 18'	71 52'	1	1986	700
Frontenac					
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1917	2 200
Memphrémagog					
Rivière Magog	45 15'	72 09'	2	1920	2 000
Paton					
Rivière Magog	45 24'	71 54'	2	1926	1 700
Rock Forest					
Rivière Magog	45 20'	72 00'	2	1911	2 200
Weedon					
Rivière St-François	45 39'	71 27'	4	1920 - 1993	3 745
Westbury					
Rivière St-François	45 30'	71 37'	2	1929	4 800
	Total				21 045
Hydromega Energy Inc					
Côte Ste-Catherine					
Fleuve St Laurent	46 55'	71 45'	3	1989 - 1995	11 100
Hydroméga G P Inc					
Mont-Laurier					
Rivière du Lièvre	46 34'	75 30'	3	1937 - 1951	2 360
Hydrowatt SM-1 Inc					
Clark City (Sept-Îles)					
Rivière Ste-Margurite	50 14'	66 25'	1	1993	7 500
Industries James Maclaren Inc					
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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Innergex Société en Commandite				
Chute à Magnan				
Rivière-du-Loup	47 50'	63 32'	1	1994
Chutes Philius (PN-2)				
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
Chutes du Quatre Milles (PN-1)				
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
Les Crans Serrés (PN-3)				
Rivière Portneuf	48 40'	69 05'	1	1996
	Total			33 190
Iron Ore Co of Canada Ltd				
Ste-Marguerite				
Rivière Ste-Marguerite	50 13'	66 40'	2	1954
Jonquière Ville de				
Jonquière #1				
Rivière aux Sables	48 25'	71 15'	1	1996
La Cie Hydro Électrique Manicouagan				
McCormick Dam				
Rivière Manicouagan	49 12'	68 20'	7	1957 - 1992
La Société D'Énergie Belle-Rivièvre Inc				
Delta 1				
Source inconnue	48 20'	72 30'	1	1993
R S P Hydro Inc				
Birds				
Rivière Jacques Cartier	46 44'	71 42'	2	1937 - 1996
Forestville RSP 11				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44'	69 04'	2	1994
Forestville RSP 111				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44'	69 04'	2	1994
Forestville RSP1				
Rivière Sault Aux Cochons	48 44'	69 04'	1	1954
McDougall				
Rivière Jacques Cartier	46 45'	71 42'	3	1925 - 1995
	Total			22 120

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				KW
Québec				
SNC Lavalin				
Rawdon				
Rivière Ouareau	46 03'	73 44'	1	1928
Saint-Alban				
Rivière Sainte-Anne de la Pérade	46 55'	72 05'	2	1996
				10 700
Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée				
Chute des Passes				
Rivière Pérignonka	49 54'	71 15'	5	1959 - 1960
Chute du Diable				
Rivière Pérignonka	48 47'	71 42'	5	1952
Chute à Caron				
Rivière Saguenay	48 25'	71 15'	4	1931 - 1934
Chute à la Savane				
Rivière Pérignonka	48 49'	71 47'	5	1953
Isle Maligne				
Lac St-Jean	48 35'	71 38'	12	1925 - 1937
Shipshaw				
Rivière Saguenay	48 26'	71 12'	12	1942 - 1943
				2 350 000
Société d'Électricité St Raphaël				
St Raphaël				
Rivière Du Sud	46 48'	70 45'	3	1921
Waltham Énergie				
Waltham				
Rivière Noire	45 55'	76 55'	5	1917 - 1951
Énergie D L S Inc				
Arthurville				
Source inconnue	46 47'	70 43'	1	1993
				500
Total Québec				32 530 899
Ontario				
Abitibi-Price Inc				
Iroquois Falls				
Abitibi River	48 46'	80 40'	12	1949
Island Falls				
Abitibi River	49 35'	81 23'	4	1970 - 1986
Twin Falls				
Abitibi Lake	48 45'	80 35'	5	1921 - 1927
				20 250
				78 535

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Algonquin Power				
Cameron Falls GS				
Aux Saubles River	46 17 ' 82 09 '	1	1989	4 500
Carmichael Falls GS				
Groundhog River	49 08 ' 82 03 '	1	1995	18 000
Chiblow Lake GS				
Chiblow lake	46 20 ' 83 15 '	1	1993	1 650
Cordova Lake GS				
Cordova Lake	44 33 ' 79 49 '	1	1993	780
Crowe Bay GS				
Trent River	44 19 ' 78 47 '	1	1994	4 000
Scarfe Lake GS				
Blind River	46 16 ' 83 15 '	1	1993	2 400
Serpent River GS				
Serpent River	46 14 ' 82 26 '	1	1989	7 200
Shekak River GS				
Shekak River	49 49 ' 84 30 '	1	1995	4 100
	Total			42 630
Almonte Public Utilities Comm				
Almonte				
Mississippi River	45 14 ' 761 2 '	2	1991 - 1992	2 400
Bracebridge Hydro				
Bracebridge Falls				
Muskoka River	45 03 ' 79 19 '	2	1902 - 1905	600
High Falls				
Muskoka River	45 00 ' 79 15 '	1	1948	800
Wilsons Falls				
Muskoka River	45 02 ' 79 19 '	1	1909	600
	Total			2 000
Campbellford, Town Of				
Crow Bay				
Trent Canal	44 20 ' 77 46 '	2	1908 - 1912	2 000
Canadian Niagara Power Co Ltd				
Rankine				
Niagara River	43 04 ' 79 04 '	11	1904 - 1924	94 675
E. B. Eddy Forest Products Ltd				
Eddy				
Ottawa River	45 25 ' 754 3 '	3	1909 - 1912	9 300
Espanola				
Spanish River	46 16 ' 81 46 '	2	1945 - 1994	16 300
	Total			25 600

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Plant - Centrale	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity Capacité de la centrale
			Coordinates Coordonnées				
Ontario							KW
Gananoque Light & Power Ltd							
Brewers Mills							
Cataraqui River			44 24'	76 19'	3	1940	900
Gananoque							
Gananoque River			44 20'	76 10'	1	1939	600
Jones Falls							
Cataraqui River			44 33'	76 14'	3	1949 - 1954	2 250
Kingston Mills							
Cataraqui River			44 18'	76 27'	3	1914 - 1977	1 900
	Total						5 650
Great Lakes Power Co Ltd							
Andrews Falls							
Montreal River			47 14'	84 39'	3	1938 - 1975	38 700
Clergue							
Lake Superior			46 31'	84 21'	3	1983	54 150
Gartshore Falls							
Montreal River			47 15'	84 35'	1	1958	20 000
Harris							
Magpie River			47 57'	84 50'	1	1990	12 500
High Falls							
Michipicoten River			47 56'	84 43'	3	1929 - 1950	25 675
Hogg							
Montreal River			47 12'	84 36'	1	1965	17 000
Hollingsworth Falls							
Michipicoten River			47 26'	84 31'	1	1959	20 000
Mackay							
Montreal River			47 17'	84 27'	3	1937 - 1957	40 500
Mc Phail Falls							
Michipicoten River			47 56'	84 40'	2	1954	10 000
Mission Falls							
Magpie River			47 56'	84 50'	1	1990	15 000
Scott Falls							
Michipicoten River			47 56'	84 45'	2	1952	13 600
Steephill Falls							
Magpie River			48 05'	84 44'	1	1990	15 500
	Total						282 625
Inco Ltd							
Big Eddy							
Spanish River			46 23'	81 35'	3	1929 - 1985	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

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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					
MacMillan Bloedel Ltd					
Sturgeon Falls					
Sturgeon River	46 22'	79 55'	6	1912 - 1964	7 000
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd					
Smooth Rock Falls					
Mattagami River	49 12'	81 38'	2	1917	8 000
Ontario Hydro					
Abitibi Canyon					
Abitibi River	49 53'	81 34'	5	1933 - 1979	233 825
Aguasabon					
Aguasabon River	48 47'	87 08'	2	1948	40 500
Alexander					
Nipigon River	49 08'	88 21'	5	1930 - 1958	65 250
Arnprior					
Madawaska River	45 26'	76 21'	2	1976	74 100
Aubrey Falls					
Mississagi River	46 58'	83 13'	2	1969	130 150
Aubum					
Otonabee River	44 19'	78 19'	3	1911 - 1987	1 875
Barrett Chute					
Madawaska River	45 15'	76 45'	4	1942 - 1968	152 400
Big Chute					
Severn River	44 53'	79 41'	1	1993	9 900
Big Eddy					
Muskoka River	45 01'	79 45'	2	1941	7 650
Bingham Chute					
South River	46 05'	79 24'	2	1923 - 1924	720
Calabogie					
Madawaska River	45 18'	76 42'	2	1917	4 000
Cameron					
Nipigon River	49 09'	88 20'	7	1925 - 1987	74 280
Caribou Falls					
English River	50 15'	94 58'	3	1958	76 950
Chats Falls					
Ottawa River	45 28'	76 14'	4	1958	79 900
Chenaux					
Ottawa River	45 35'	76 40'	8	1950 - 1951	135 400
Coniston					
Wanapitei River	46 28'	80 49'	3	1905 - 1915	4 550
Crystal Falls					
Sturgeon River	46 27'	79 52'	4	1921	8 080
Decew Falls #1					
Welland Canal	43 07'	79 16'	4	1904 - 1911	21 800
Decew Falls #2					
Welland Canal	43 07'	79 16'	2	1954 - 1955	115 200
Des Joachims					
Ottawa River	46 11'	77 42'	8	1950 - 1987	360 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Ontario					KW
Ear Falls					
English River	50 38'	93 14'	4	1930 - 1948	18 625
Elliott Chute					
South River	46 04'	79 23'	1	1929	1 440
Eugenia					
Beaver River	44 20'	80 32'	3	1915 - 1987	4 800
Frankford					
Trent River	44 11'	77 36'	4	1913	2 600
George W Rayner					
Mississagi River	46 26'	83 23'	2	1950	42 300
Hagues Reach					
Trent River	44 17'	77 48'	3	1925	3 360
Hanna Chute					
South Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1926	1 120
Harmon					
Mattagami River	50 10'	82 10'	2	1965	129 200
Healey Falls					
Trent River	44 23'	77 46'	3	1913 - 1919	9 000
High Falls					
Mississippi River	44 57'	76 36'	3	1920	1 260
Hound Chute					
Montreal River	47 18'	79 42'	4	1910 - 1911	2 800
Indian Chute					
Montreal River	47 50'	80 27'	2	1923 - 1924	3 060
Kakabeka Falls					
Kaministikwia River	48 25'	89 38'	4	1906 - 1914	24 170
Kipling					
Mattagami River	50 15'	82 08'	2	1966 - 1987	125 400
Lakefield					
Otonabee River	44 25'	78 16'	1	1928	2 000
Little Long					
Mattagami River	50 00'	82 10'	2	1963	121 600
Lower Notch					
Montreal River	54 78'	79 27'	2	1971	228 000
Lower Sturgeon					
Mattagami River	48 49'	81 29'	2	1923	6 400
Manitou Falls					
English River	50 35'	93 27'	5	1956 - 1958	72 000
Matabitchuan					
Matabitchuan River	47 07'	79 30'	4	1910	6 760
Mc Vittie					
Wanapitei River	46 17'	80 51'	2	1912	2 250
Merrickville					
Rideau River	44 55'	75 50'	2	1929 - 1994	1 640
Meyersburg					
Trent River	44 15'	77 48'	3	1924	4 800
Mountain Chute					
Madawaska River	45 11'	76 50'	2	1967	142 500
Nipissing					
South River	46 06'	79 29'	2	1909	2 100

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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	
Ontario				KW	
Ontario Power					
Niagara River	43 05'	79 05'	9	1905 - 1913	76 420
Otter Rapids	50 11'	81 37'	4	1961 - 1963	174 800
Abitibi River					
Otto Holden	46 23'	78 43'	8	1952 - 1953	205 200
Ottawa River					
Pine Portage	49 18'	88 19'	4	1950 - 1954	133 800
Nipigon River					
Ragged Rapids	45 01'	79 41'	2	1938	7 650
Muskoka River					
Ranney Falls	44 18'	77 48'	3	1922 - 1926	8 000
Trent River					
Red Rock Falls	46 19'	83 17'	2	1960 - 1961	40 500
Mississagi River					
Robert H Saunders	45 01'	74 47'	16	1958 - 1993	976 000
St Lawrence River					
Sandy Falls	48 31'	81 27'	3	1911 - 1916	3 495
Mattagami River					
Seymour					
Trent River	44 19'	77 46'	5	1909 - 1911	5 700
Sidney					
Trent River	44 08'	77 36'	4	1911	3 600
Sills Island					
Trent River	44 12'	77 36'	2	1936 - 1942	1 920
Silver Falls					
Kaministiwia River	48 41'	89 37'	1	1959	45 000
Sir Adam Beck #1					
Niagara River	43 09'	79 03'	10	1922 - 1986	461 850
Sir Adam Beck #2					
Niagara River	43 09'	79 03'	16	1954 - 1958	1 239 425
Sir Adam Beck Pumping					
Niagara River	43 09'	79 04'	6	1957 - 1958	176 700
Smoky Falls					
Mattagami River	50 03'	82 08'	4	1928 - 1931	52 800
South Falls					
South Muskoka River	45 00'	79 18'	3	1916 - 1925	3 835
Stewartville					
Madawaska River	45 25'	76 30'	5	1948 - 1969	153 000
Stinson					
Wanapitei River	46 31'	80 43'	2	1925	4 000
Trethewey Falls					
South Muskoka River	44 59'	79 16'	1	1929	1 600
Wawayatin					
Mattagami River	48 21'	81 30'	4	1912 - 1918	11 000
Wells					
Mississagi River	46 20'	83 35'	2	1970	203 300
Whitedog Falls					
Winnipeg River	50 07'	94 52'	3	1958	64 800
	Total			6 610 110	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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 Water Light & Power Comm				
Matthias				
Muskoka River	45 00'	79 18'	1	1950
Minden				
Gull River	44 56'	78 43'	2	1935
Swift Rapids				
Severn River	44 51'	79 30'	3	1991 - 1993
	Total			7 800
				14 412
Ottawa Hydro				
Chaudiere #2				
Ottawa River	45 25'	75 43'	3	1909
Chaudiere #4				
Ottawa River	45 25'	75 43'	2	1900
	Total			7 920
				12 306
Parry Sound Public Utilities Comm				
Parry Sound				
Seguin Basin	45 22'	80 01'	2	1919
				1 340
Peterborough Utilities Commission				
Peterborough				
Otonabee River	44 18'	78 19'	3	1902 - 1920
				4 100
Rainy River Forest Products Inc				
Calm Lake				
Calm Lake	48 48'	92 10'	2	1928
Fort Frances				
Rainy River	48 38'	93 20'	8	1955
Kenora				
Lake Of The Woods	49 45'	94 33'	10	1923 - 1924
Norman				
Lake Of The Woods	49 45'	94 34'	5	1925
Sturgeon Falls				
Seine River	48 42'	92 15'	2	1927
	Total			7 650
				57 800
Regional Power				
Eagle River				
Eagle River	49 48'	93 13'	1	1928
McKenzie Falls				
Eagle River	49 49'	93 13'	1	1938
Wainwright Falls				
Wabigoon River	49 50'	92 53'	1	1928
Wawatay				
Black River	48 40'	89 14'	3	1992
	Total			13 500
				17 480

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Renfrew Hydro Electric Commission				
Plant #1				
Bonnechere River	45 30'	76 43'	3	1912 - 1954
Plant #2				
Bonnechere River	45 30'	76 43'	2	1900
	Total			1 020
				960
				1 980
Spruce Falls Inc				
Kapuskasing Hydro				
Kapuskasing River	49 30'	82 25'	1	1923
				2 750
St Lawrence Seaway Authority				
Welland				
Welland Canal	43 09'	79 11'	3	1932
				15 000
Trent University				
Nassau				
Otonabee River	44 21'	78 18'	3	1906 - 1922
				2 400
Total Ontario				7 345 913
Manitoba				
Manitoba Hydro				
Grand Rapids				
Saskatchewan River	53 10'	99 16'	4	1965 - 1968
Great Falls				
Winnipeg River	50 27'	96 00'	6	1923 - 1987
Jenpeg				
Nelson River	54 32'	98 02'	6	1977 - 1979
Kelsey				
Nelson River	56 02'	96 32'	7	1960 - 1972
Kettle				
Nelson River	56 23'	94 38'	12	1970 - 1974
Laurie River No 1				
Laurie River	56 14'	101 00'	2	1952
Laurie River No 2				
Laurie River	56 15'	101 07'	1	1958
Limestone				
Nelson River	56 31'	94 07'	10	1990 - 1992
Long Spruce				
Nelson River	56 24'	94 22'	10	1977 - 1979
McArthur				
Winnipeg River	50 24'	96 00'	8	1954 - 1955
Pine Falls				
Winnipeg River	50 34'	96 11'	6	1951 - 1990
Seven Sisters				
Winnipeg River	50 07'	96 02'	6	1949 - 1995
	Total			174 875
				4 735 875

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity	
				Capacité de la centrale	
Plant - Centrale				KW	
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau					
Manitoba					
Winnipeg, City of					
Pointe Du Bois					
Winnipeg River	50 18'	95 33'	16	1911 - 1926	68 600
Slave Falls					
Winnipeg River	50 13'	95 35'	8	1931 - 1948	72 000
				140 600	
	Total			4 876 475	
Total Manitoba					
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
	Total			835 860	
				835 860	
Total Saskatchewan					
Alberta					
Alberta Power Ltd					
Jasper					
Astoria River	52 48'	118 03'	2	1949 - 1956	1 400
Canadian Hydro Developers Inc					
Belly River					
Belly River	49 10'	113 40'	1	1991	3 000
St Mary					
St Mary River	49 00'	114 45'	1	1992	2 300
Waterton					
Waterton Lakes	49 00'	114 45'	1	1992	2 800
	Total			8 100	

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Probyn and Company Ltd				
Cowley Ridge				
Wind	49 29'	113 57'	52	1993 - 1994
				18 876
TransAlta Utilities Corp				
Barrier				
Kananaskis River	51 02'	115 02'	1	1947
Bearspaw				
Bow River	51 08'	114 18'	1	1954
Bighorn				
North Saskatchewan River	52 18'	116 19'	2	1972
Brazeau				
Brazeau River	52 54'	115 15'	2	1965 - 1967
Cascade				
Cascade Canal	51 13'	115 30'	2	1942 - 1957
Ghost				
Bow River	51 13'	114 42'	4	1929 - 1954
Horseshoe				
Bow River	51 07'	115 01'	4	1911
Interlakes				
Upper Kananaskis Lake	50 38'	115 08'	1	1955
Kananaskis				
Bow River	51 06'	115 04'	3	1913 - 1951
Outlet Works				
Brazeau River	52 58'	115 36'	2	1965 - 1967
Pocaterra				
Kananaskis River	50 45'	115 07'	1	1955
Rundle				
Spray River	51 05'	115 22'	2	1951 - 1960
Spray				
Spray River	51 04'	115 24'	2	1951 - 1960
Three Sisters				
Spray River	51 00'	115 23'	1	1951
	Total			3 400
Total Alberta				829 370
British Columbia - Colombie-Britannique				857 746
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, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Boston Bar G S Fraser River	49 48' 121 27'	1	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	8 000
Ash River				
Ash River	49 24' 125 05'	1	1959	27 000
Bridge River #1				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1948 - 1954	200 000
Bridge River #2				
Bridge River	50 43' 122 14'	4	1959 - 1960	280 000
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	549 000
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	1 736 000
Peace Canyon				
Peace River	55 56' 122 00'	4	1980	700 000
Puntledge				
Puntledge River	49 41' 125 02'	1	1955	24 000
Revelstoke				
Columbia River	50 58' 118 12'	4	1984 - 1985	1 843 000

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
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 Rive	49 01' 117 32'	3	1979 - 1980	594 000
Shuswap Falls				
Shuswap River	50 15' 118 39'	2	1929 - 1942	5 200
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	62 000
Wahleach				
Wahleach Lake	49 14' 121 44'	1	1952	64 000
Walter Hardman				
Cranberry Creek	50 49' 118 03'	2	1960 - 1965	8 000
Whatshan				
Whatshan Lake	50 00' 118 05'	1	1972	50 000
	Total			9 746 000
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
Columbia Power Corporation				
Brilliant				
Kootenay River	49 20' 117 37'	4	1944 - 1968	108 800
Cominco Ltd				
Waneta				
Pend D'Oreille River	49 00' 117 37'	4	1954 - 1966	337 700
MacMillan Bloedel Ltd				
Powell River				
Powell Lake	49 54' 124 33'	5	1911 - 1976	44 500
Stillwater				
Lois Lake	49 46' 124 16'	2	1930 - 1948	30 400
	Total			74 900

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Nelson City of				
City Of Nelson				
Kootenay River	49 30' 117 30'	4	1908 - 1995	16 000
Queen Charlotte Power Corporation				
Moresby Lake				
Moresby Lake	00 00' 000 00'	4	1990	9 500
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
Western Pulp Partnership Ltd				
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
Westmin Resources Ltd				
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
Total British Columbia - Colombie-Britannique				11 341 072
Yukon				
Yukon Electrical Co Ltd				
Fish Lake #1				
Porter Creek	60 44' 135 07'	1	1952	875
Fish Lake #2				
Mc Intyre Creek	60 44' 135 06'	1	1955	650
	Total			1 525

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				
Yukon				KW
Yukon Energy Corporation				
Aishihik				
Aishihik River	63 31 ° 135 50 '	2	1975	30 000
Mayo				
Mayo River	63 31 ° 135 50 '	2	1951 - 1957	5 100
White Horse Rapids				
Yukon River	60 42 ° 135 03 '	4	1958 - 1984	40 000
	Total			75 100
Total Yukon				76 625
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				
John Simpson				
Snare River	63 41 ° 115 56 '	1	1960	7 200
Snare Forks				
Snare River	63 41 ° 115 56 '	2	1977	8 200
Talton				
Talton River	60 25 ° 111 23 '	5	1965 - 1976	21 000
Ted Humphries				
Snare River	63 24 ° 116 15 '	1	1948	7 000
	Total			43 400
Royal Oak Mines Inc				
Colomac				
Steve's Lake	64 10 ° 114 20 '	1	1994	1 406
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				52 166
Total Canada				65 878 782

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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 & Labrador Hydro				
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 '	6	1947 - 1968
				69 000
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				69 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Kimberly-Clark Nova Scotia Inc				
Abercrombie Point				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épaisse	45 39 '	62 43 '	1	1967
				18 750
Nova Scotia Power Corp				
Glace Bay				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 12 '	59 57 '	6	1951 - 1991
Lingan				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 14 '	60 02 '	4	1979 - 1984
Point Aconi				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 20 '	60 18 '	1	1993
Point Tupper				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 37 '	61 22 '	2	1969 - 1973
Trenton				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	45 36 '	62 38 '	4	1955 - 1991
Tuft's Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 41 '	63 35 '	3	1965 - 1976
	Total			1 856 760
Stora Forest Industries Ltd				
Port Hawkesbury				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 36 '	61 21 '	2	1961 - 1971
				27 560
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 903 070

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Alcell Forest Products Inc				
Atholville				
Wood refuse - Déchets de bois	48 00'	66 41'	1	1983 18 000
Fraser Inc				
Edmundston				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 22'	68 20'	2	1947 - 1958 16 300
Irving Pulp & Paper Ltd				
Saint John				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	45 15'	66 06'	2	1956 - 1960 22 500
Lantic Sugar Ltd				
Saint John				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16'	66 03'	1	1989 6 000
Miramichi Pulp & Paper Inc				
Miramichi City				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 00'	65 34'	2	1966 - 1990 42 000
New Brunswick Power				
Belledune				
Imported bituminous - Bitumineux importé	47 54'	65 52'	1	1993 510 000
Coleson Cove				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 17'	66 21'	3	1976 - 1977 993 600
Courtenay Bay				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	45 16'	66 01'	4	1961 - 1967 283 400
Dalhousie				
Orimulsion	48 04'	66 24'	2	1969 - 1980 322 000
Grand Lake				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	46 04'	66 01'	1	1964 60 000
	Total			2 169 000
Ste Anne Nackawic Pulp & Paper Co Ltd				
Nackawic				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	46 00'	67 15'	1	1970 25 000
Stone-Consolidated Inc				
Bathurst				
Wood refuse - Déchets de bois	47 36'	65 39'	3	1937 - 1958 20 612
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				2 319 412

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Plant - Centrale	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity Capacité de la centrale
			Coordonnées				
Québec							KW
Abitibi-Price Inc							
Kenogami		Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 25 '	71 15 '	1	1968	14 750
Celanese Canada Inc							
Drummondville		Natural gas - Gaz naturel	45 53 '	72 29 '	2	1950 - 1953	6 000
Hydro-Québec							
Tracy		Heavy fuel oil - Mazout lourd	46 01 '	73 10 '	4	1964 - 1968	600 000
Minéraux Noranda Inc							
Murdochville		Waste heat - Récupération thermique	48 58 '	65 31 '	1	1955	5 400
Total Québec							626 150
Ontario							
Algoma Steel Inc							
Sault Ste Marie		Natural gas - Gaz naturel	46 31 '	84 20 '	4	1942 - 1963	26 250
Aenor Inc							
Thunder Bay		Natural gas - Gaz naturel	48 23 '	89 15 '	3	1963 - 1975	67 000
Bayer Rubber Corp							
Sarnia		Natural gas - Gaz naturel	42 58 '	82 23 '	2	1948 - 1983	33 750
Cardinal Power Of Canada Inc							
Cardinal		Natural gas - Gaz naturel	44 47 '	75 22 '	1	1994	50 000
Centra Gas Ontario Inc							
Fort Frances		Natural gas - Gaz naturel	48 36 '	93 24 '	1	1991	46 700

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Ontario				KW
Cochrane Power Corp Cochrane Wood refuse - Déchets de bois	49 04 ' 81 01 '	1	1989	15 000
Dow Chemical Canada Inc Sarnia Natural gas - Gaz naturel	42 58 ' 82 23 '	2	1963	57 600
E. B. Eddy Forest Products Ltd Espanola Wood refuse - Déchets de bois	46 16 ' 81 46 '	1	1989	24 000
Ford Motor Co of Canada Ltd Windsor Natural gas - Gaz naturel	42 18 ' 83 00 '	1	1994	43 000
Fort James-Marathon Ltd Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	48 40 ' 86 25 '	3	1948	17 000
General Chemical Canada Ltd Amherstburg Natural gas - Gaz naturel	42 06 ' 83 06 '	2	1957 - 1966	8 450
Hiram Walker & Sons Ltd Walkerville Natural gas - Gaz naturel	42 18 ' 83 01 '	2	1956 - 1970	7 500
Inco Ltd Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique	46 28 ' 81 04 '	2	1963	18 750
Iroquois Falls Power Corp Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel	48 44 ' 80 41 '	1	1996	32 000
Laidlaw Waste Systems Ltd Swaru Shredded refuse - Rebut en morceaux	43 14 ' 79 51 '	1	1987	4 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Lake Superior Power				
Sault Ste Marie				
Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	1	1993	25 000
Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd				
Smooth Rock Falls				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 12' 81 38'	2	1976 - 1990	27 500
Northland Power Corp				
Kirkland Lake				
Natural gas - Gaz naturel	48 09' 80 22'	2	1990 - 1991	45 000
Ontario Hydro				
Atikokan				
Lignite	48 45' 91 37'	1	1985	227 000
Lakeview				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	4	1962 - 1969	1 210 000
Lambton				
Imported bituminous - Bitumineux importé	42 48' 82 26'	4	1969 - 1970	2 040 000
Lennox				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	44 11' 56 47'	2	1976	1 100 000
Nanticoke				
Imported bituminous - Bitumineux importé	43 34' 79 33'	8	1973 - 1978	4 096 000
Thunder Bay				
Lignite	48 22' 89 13'	3	1963 - 1982	423 000
	Total			9 096 000
Redpath Sugars Ltd				
Toronto				
Natural gas - Gaz naturel	43 40' 79 23'	1	1959	3 750
Spruce Falls Inc				
Kapuskasing Mill				
Natural gas - Gaz naturel	49 25' 82 26'	1	1958	9 100
Stelco Inc				
Hamilton				
Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau	43 14' 79 51'	1	1948	4 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				
Ontario				KW
Trans Canada Pipelines				
Nipigon				
Natural gas - Gaz naturel	49 01'	88 16'	1	1992
				40 000
TransAlta Energy Corp				
Mississauga				
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	1	1992
				26 000
TransAlta Energy Corp				
Ottawa				
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	75 43'	1	1992
				32 000
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
Total Ontario				9 794 250
Manitoba				
BC Sugar Ltd				
Fort Garry				
Natural gas - Gaz naturel	49 49'	97 09'	2	1940 - 1953
				3 500
Manitoba Hydro				
Brandon				
Lignite				
	49 50'	99 53'	1	1970
Selkirk				
Lignite				
	50 09'	96 52'	2	1960
				132 000
				237 000
Total				
Repap Manitoba Inc				
The Pas				
Wood refuse - Déchets de bois	55 05'	123 01'	2	1970
				22 800
Total Manitoba				263 300

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd				
Flin Flon				
Heavy fuel oil - Mazout lourd	54 46 ' 101 53 '	2	1951 - 1976	21 000
Kalium Canada Ltd				
Belle Plaine				
Natural gas - Gaz naturel	50 24 ' 105 09 '	3	1964 - 1981	35 000
Saskatchewan Hospital				
North Battleford				
Natural gas - Gaz naturel	52 47 ' 108 17 '	2	1935 - 1949	912
Saskatchewan Power Corporation				
Boundary Dam				
Lignite	49 08 ' 102 59 '	6	1959 - 1978	874 500
Poplar River				
Lignite	49 06 ' 105 31 '	2	1980 - 1983	591 800
Queen Elizabeth				
Natural gas - Gaz naturel	52 07 ' 106 38 '	3	1958 - 1972	241 000
Shand				
Lignite	49 05 ' 102 52 '	1	1993	299 700
	Total			2 007 000
Sifto Canada Inc				
Unity				
Natural gas - Gaz naturel	52 27 ' 109 10 '	1	1990	1 450
Weyerhaeuser Canada Ltd				
Prince Albert				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	53 12 ' 105 51 '	1	1968	22 312
Total Saskatchewan				2 087 674
Alberta				
Alberta Hospital				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1971	2 500
Alberta Hospital				
Ponoka Hospital				
Natural gas - Gaz naturel	52 42 ' 113 35 '	3	1961 - 1984	2 446

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Alberta				KW
Alberta Power Ltd				
Battle River				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	52 35 ' 112 04 '	5	1956 - 1981	741 000
H.R. Milner				
Canadian bituminous - Bitumineux canadien	53 56 ' 118 30 '	1	1973	150 000
Total				891 000
Alberta Power \ TransAlta				
Sheerness				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	51 30 ' 111 40 '	2	1986 - 1991	750 000
Alberta Sugar Co				
Taber				
Natural gas - Gaz naturel	49 47 ' 112 08 '	2	1950 - 1967	6 300
BPCO				
Edmonton				
Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	1	1954	1 125
Celanese Canada Inc				
Clover Bar				
Natural gas - Gaz naturel	53 34 ' 113 20 '	4	1953 - 1966	21 000
Daishowa Canada Co Ltd				
Peace River				
Wood refuse - Déchets de bois	56 14 ' 117 17 '	1	1989	40 000
Edmonton Power				
Clover Bar				
Natural gas - Gaz naturel	53 39 ' 113 20 '	4	1970 - 1979	660 000
Genesee				
Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux	53 21 ' 114 18 '	2	1989 - 1994	820 000
Rossdale				
Natural gas - Gaz naturel	53 33 ' 113 28 '	3	1960 - 1966	225 000
Total				1 705 000
Foothills Hospital				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	4	1966 - 1980	18 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Medicine Hat, City of				
Medicine Hat				
Waste heat - Récupération thermique	50 03 ' 110 40 '	3	1949 - 1996	65 000
Shell Canada Ltd				
Waterton				
Natural gas - Gaz naturel	49 03 ' 113 55 '	1	1974	4 000
Sherritt International Corp				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1954 - 1959	5 000
Southern Alberta Institute of Technology				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1959	600
Suncor Inc				
Tar Island				
Petroleum coke - Coke de pétrole	56 57 ' 111 26 '	2	1967	65 000
The Canadian Salt Co Ltd				
Lindbergh				
Natural gas - Gaz naturel	53 53 ' 110 40 '	2	1958 - 1964	1 800
TransAlta Energy Corp				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	4	1978	218 000
TransAlta Utilities Corp				
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

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
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
Weyerhauser Canada Ltd				
Wapiti River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	55 10 ° 118 48 '	1	1973	34 500
Total Alberta				7 401 531
British Columbia - Colombie-Britannique				
Aenor Inc				
Gold River				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	47 41 ° 126 07 '	1	1982	27 964
B C Hydro				
Burrard				
Natural gas - Gaz naturel	49 17 ° 122 52 '	6	1961 - 1975	912 500
BC Sugar Ltd				
Vancouver				
Natural gas - Gaz naturel	49 16 ° 123 07 '	3	1947 - 1974	5 500
Cariboo Pulp & Paper Co				
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
Crestbrook Forest Industries Ltd				
Skookumchuck				
Natural gas - Gaz naturel	49 49 ° 115 44 '	1	1968	15 000

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Evans Products Co Ltd				
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 '	3	1979 - 1981	83 000
Harmac Pacific Inc				
Harmac				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 08 ' 123 51 '	1	1963	30 000
Howe Sound Pulp & Paper Ltd				
Port Mellon				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 32 ' 123 29 '	2	1990 - 1992	112 500
Interfor Ltd				
Flavelle				
Wood refuse - Déchets de bois	49 17 ' 122 51 '	1	1941	3 500
MacMillan Bloedel Ltd				
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 '	2	1951 - 1967	46 500
	Total			72 500
N W Energy				
N W Energy				
Wood refuse - Déchets de bois	52 14 ' 112 06 '	1	1992	67 000
Northwood Pulp & Timber Ltd				
Fraser Flats				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 00 ' 123 00 '	2	1973 - 1981	56 800
Riverside Forest Products Ltd				
Kelowna				
Wood refuse - Déchets de bois	49 53 ' 119 29 '	1	1948	6 250

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

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
British Columbia - Colombie-Britannique				KW
Skeena Cellulose Inc				
Skeena				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	54 14' 130 18'	2	1950 - 1966	46 000
Westcoast Energy Inc				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10' 120 41'	3	1957	7 500
Western Pulp Partnership Ltd				
Port Alice				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 23' 127 27'	3	1949 - 1976	27 600
Woodfibre				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	49 40' 123 15'	3	1947 - 1961	7 000
	Total			34 600
Weyerhaeuser Canada Ltd				
Kamloops				
Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée	50 40' 120 19'	2	1972	41 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				1 611 714
Total Canada				26 566 101

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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 & Labrador Hydro				
Black Tickle Diesel	53 26' 55 45'	3	1978	850
Cartwright Diesel	53 43' 57 00'	4	1978 - 1992	1 650
Charlottetown Diesel	52 40' 56 10'	4	1975 - 1992	986
Davis Inlet Diesel	55 50' 60 50'	4	1974 - 1985	747
Francois Diesel	47 34' 56 44'	3	1971 - 1995	550
Grey River Diesel	47 35' 57 06'	3	1975 - 1989	522
Harbour Deep Diesel	50 22' 56 31'	4	1974 - 1980	658
Hawke's Bay Diesel	50 36' 57 10'	2	1971	5 000
Hopedale Diesel	55 30' 60 15'	3	1970 - 1980	1 500
L'Anse-Au-Loup Diesel	51 30' 56 50'	5	1974 - 1984	3 900
Little Bay Islands Diesel	49 39' 55 47'	4	1980 - 1995	1 350
Makkovik Diesel	55 05' 59 11'	3	1980 - 1990	1 530
Mary's Harbour Diesel	52 18' 55 50'	3	1993 - 1994	1 550
McCallum Diesel	47 37' 56 14'	3	1975 - 1989	522
Nain Diesel	56 33' 61 41'	4	1974 - 1978	2 100
Port Hope Simpson Diesel	52 33' 56 18'	3	1994	1 210
Postville Diesel	54 54' 59 46'	4	1973 - 1987	747
Ramea Diesel	47 31' 57 25'	5	1971 - 1980	3 453
Rencontre East Diesel	47 37' 55 14'	3	1980 - 1986	686
Rigolet Diesel	54 12' 58 25'	4	1978 - 1993	821
Roddickton Diesel	50 52' 56 08'	4	1975 - 1986	3 300
St Anthony Diesel	51 22' 55 35'	8	1973 - 1982	9 700
St Brendan's Diesel	48 52' 53 40'	3	1974 - 1980	850
St Lewis Diesel	52 18' 55 48'	5	1974 - 1996	1 372
Total				45 554

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Aguathuna Diesel	48 33 ° 58 46 '	1	1962	1 200
Mobile #1 Diesel	48 33 ° 58 46 '	1	1973	700
Mobile #2 Diesel	48 33 ° 58 46 '	1	1976	670
Palmquist Diesel	48 57 ° 54 34 '	3	1948 - 1957	3 000
Port Union Diesel	48 30 ° 53 05 '	1	1961	500
Port-Aux-Basques Diesel	47 34 ° 59 09 '	7	1949 - 1969	4 159
Salt Pond Diesel	47 01 ° 55 11 '	3	1963	1 500
St John's Diesel	47 34 ° 52 43 '	1	1956	2 500
Total				14 229
Total Newfoundland - Terre-Neuve				59 783
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				
Summerside City of				
Summerside Diesel	46 24 ° 63 47 '	8	1940 - 1983	11 136
Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard				11 136
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Bowaters Mersey Paper Co Ltd				
Brooklyn Light fuel oil - Mazout léger	44 03 ° 64 42 '	1	1988	1 500
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				1 500
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Maine & New Brunswick Electric Power Ltd				
Tinker Diesel	46 48 ° 67 43 '	1	1949	1 000
New Brunswick Power				
Grand Manan Diesel	44 41 ° 66 46 '	5	1963 - 1974	3 838
Lepreau Diesel	45 08 ° 66 30 '	4	1977	11 500
Total				15 338
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				16 338

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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-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'	10	1981 - 1992	11 200		
Clova Diesel	48 07'	75 22'	2	1989 - 1991	530		
Inukjuak Diesel	58 27'	78 06'	4	1981 - 1991	2 735		
Ivujivik Diesel	62 24'	77 55'	3	1985 - 1994	1 050		
Kangiqsualujuaq Diesel	58 41'	65 57'	3	1990 - 1994	2 000		
Kangiqsuajaq 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'	5	1979 - 1990	3 800		
La Tabatière Diesel	50 50'	58 58'	7	1988 - 1991	6 800		
Obedjiwan Diesel	48 39'	74 56'	4	1985 - 1991	2 900		
Port-Menier Diesel	49 41'	64 21'	3	1984 - 1993	2 790		
Povungnituk Diesel	60 02'	77 17'	3	1991	2 870		
Quaqtaq Diesel	61 02'	69 37'	3	1981 - 1992	975		
Saint-Augustin Diesel	51 14'	58 39'	5	1970 - 1992	3 600		
Salluit Diesel	62 13'	75 39'	3	1984 - 1990	2 000		
Tasiujaq Diesel	58 42'	69 56'	3	1981	525		
Umiujaq Diesel	56 33'	76 33'	3	1988	1 050		
Weymontachie Diesel	47 54'	73 46'	4	1987 - 1991	2 615		
Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel	47 22'	61 53'	6	1990 - 1992	67 200		
Total					127 140		

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Minéraux Noranda Inc				
Division Mines Gaspé				
Diesel	48 58 '	65 31 '	3	1953 - 1981 2 900
Total Québec				130 040
Ontario				
Cornwall Electric				
Cornwall				
Diesel	45 02 '	74 45 '	2	1995 5 000
Gananoque Light & Power Ltd				
Station #6				
Natural gas - Gaz naturel	44 20 '	76 10 '	6	1959 - 1989 7 600
Mohawk College				
Hamilton				
Natural gas - Gaz naturel	43 15 '	79 51 '	1	1993 800
Orillia Water Light & Power Comm				
Orillia				
Diesel	44 37 '	79 25 '	2	1947 - 1948 2 000
University Of Western Ontario				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 59 '	81 14 '	1	1993 500
Westbrook Greenhouses Ltd				
Beamsville I				
Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1995 1 050
Grimsby II				
Natural gas - Gaz naturel	43 12 '	79 34 '	1	1994 540
Grimsby I				
Natural gas - Gaz naturel	43 10 '	79 31 '	1	1991 540
	Total			2 130
Total Ontario				18 030

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Brochet				
Diesel	57 53' 101 40'	4	1988 - 1995	1 475
Garden Hill				
Diesel	53 50' 94 40'	7	1970 - 1988	4 165
God's Lake Narrows				
Diesel	54 32' 94 25'	4	1991	1 575
God's River				
Diesel	54 50' 94 04'	3	1994	900
Lac Brochet				
Diesel	58 40' 101 40'	4	1981 - 1995	1 450
Oxford House				
Diesel	54 57' 95 16'	4	1989 - 1990	1 775
Pikwitonei				
Diesel	55 36' 97 10'	4	1976 - 1995	700
Red Sucker Lake				
Diesel	54 10' 93 37'	5	1975 - 1995	1 250
Shamattawa				
Diesel	55 52' 92 05'	5	1986 - 1995	1 325
St Theresa				
Diesel	53 50' 94 46'	7	1980 - 1995	4 040
Tadoule Lake				
Diesel	58 40' 98 22'	4	1994	1 450
Thicket Portage				
Diesel	55 15' 97 37'	3	1971 - 1991	525
	Total			20 630
Total Manitoba				20 630
Saskatchewan				
Cluff Mining				
Cluff Lake				
Diesel	58 20' 109 30'	5	1981 - 1995	10 030
Total Saskatchewan				10 030
Alberta				
Alberta Hospital				
Ponoka Hospital				
Light fuel oil - Mazout léger	52 42' 113 35'	3	1972 - 1990	629
Alberta Power Ltd				
AEC Osgest				
Natural gas - Gaz naturel	57 16' 115 26'	3	1995 - 1996	1 300
Chinchaga				
Natural gas - Gaz naturel	58 00' 119 00'	2	1990	1 000
Colin Kidney				
Natural gas - Gaz naturel	59 34' 110 08'	6	1994 - 1995	4 800
East Panny				
Natural gas - Gaz naturel	57 10' 114 32'	2	1994	500

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Fort Chipewyan Diesel	58 43' 111 09'	4	1973 - 1984	3 720
Fox Lake Diesel	58 25' 114 33'	4	1989 - 1991	1 600
Garden Creek Diesel	58 43' 113 52'	3	1991	700
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53' 118 05'	6	1959 - 1991	11 000
Karr				
Natural gas - Gaz naturel	55 00' 119 00'	2	1995	150
Marten Hills				
Natural gas - Gaz naturel	50 24' 114 30'	2	1994	550
Ocelet Brazion				
Diesel	54 58' 120 28'	2	1996	860
Panny River				
Diesel	57 18' 114 51'	3	1974 - 1988	1 625
Skunk Lake				
Diesel	56 53' 114 21'	2	1987 - 1991	1 000
Stowe Creek				
Natural gas - Gaz naturel	56 48' 117 32'	2	1994	900
Trout Lake				
Diesel	56 29' 114 35'	4	1980 - 1995	1 450
Trout Mountain				
Diesel	56 48' 114 21'	3	1996	3 000
	Total			34 155
Anderson Exploration Ltd				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03' 114 05'	1	1995	600
Burnco Rock Products Ltd				
Burnco				
Diesel	51 03' 114 05'	9	1978 - 1992	3 200
Lethbridge Regional Hospital				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42' 112 49'	3	1991 - 1992	2 560
Prairie Bible Institute				
Three Hills				
Natural gas - Gaz naturel	51 40' 113 15'	3	1964 - 1995	1 200

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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
University Of Alberta				
Edmonton				
Diesel	53 33 ' 113 28 '	1	1996	1 500
University Of Lethbridge				
Lethbridge				
Natural gas - Gaz naturel	49 42 ' 112 49 '	1	1981	1 000
Total Alberta				47 744
British Columbia - Colombie-Britannique				
Alberta Power Ltd				
Burnt Brazion (BC)				
Natural gas - Gaz naturel	54 31 ' 120 46 '	3	1995 - 1996	1 365
B C Hydro				
Ah-Sin-heek				
Diesel	52 22 ' 126 46 '	7	1964 - 1993	5 580
Anahim				
Diesel	52 28 ' 125 19 '	4	1966 - 1993	2 650
Atlin				
Diesel	59 34 ' 133 42 '	5	1975 - 1993	2 650
Bella Bella				
Diesel	52 09 ' 128 07 '	5	1966 - 1970	2 750
Dease Lake				
Diesel	58 27 ' 130 02 '	6	1963 - 1993	3 550
Eddontenajon				
Diesel	57 50 ' 129 59 '	4	1966 - 1993	2 200
Fort Nelson				
Natural gas - Gaz naturel	58 49 ' 122 33 '	7	1957 - 1978	18 100
Masset				
Diesel	54 01 ' 132 07 '	7	1974 - 1993	11 374
Sandspit				
Diesel	53 14 ' 131 50 '	9	1952 - 1975	7 900
Telegraph Creek				
Diesel	57 54 ' 131 10 '	4	1966 - 1993	2 050
Total				58 804

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale				KW
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				
British Columbia - Colombie-Britannique				
Greater Vancouver Regional District				
Iona Island				
Natural gas - Gaz naturel	49 09 ' 123 06 '	6	1963	3 600
Placer Dome Inc				
Endako Mines				
Diesel	54 05 ' 125 02 '	1	1964	1 200
Total British Columbia - Colombie-Britannique				64 969
Yukon				
Yukon Electrical Co Ltd				
Beaver Creek				
Diesel	62 22 ' 140 52 '	3	1991 - 1994	980
Carmacks				
Diesel	62 06 ' 136 19 '	1	1991	1 400
Destruction Bay				
Diesel	61 15 ' 138 48 '	3	1991 - 1995	900
Old Crow				
Diesel	67 35 ' 139 50 '	3	1981 - 1994	720
Pelly River Crossing				
Diesel	62 50 ' 136 34 '	3	1969 - 1993	675
Ross River				
Diesel	62 00 ' 132 27 '	1	1989	1 000
Teslin				
Diesel	60 10 ' 132 44 '	1	1993	1 500
Watson Lake				
Diesel	60 07 ' 128 48 '	5	1976 - 1991	4 550
Total				11 725
Yukon Energy Corporation				
Dawson City				
Diesel	64 03 ' 139 25 '	5	1975 - 1996	4 000
Faro				
Diesel	60 38 ' 132 25 '	7	1970 - 1992	13 950
Mayo				
Diesel	63 31 ' 135 50 '	3	1974 - 1981	1 630
Whitehorse				
Diesel	60 40 ' 135 00 '	7	1968 - 1991	25 300
Total				44 880
Total Yukon				56 605

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Plant - Centrale	Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units	Years	Plant Capacity	
			Coordinates				Capacité de la centrale	
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest							KW	
Cominco Ltd	Polaris	Diesel	74 40'	97 30'	8	1980 - 1991	11 761	
Miramar Con Mine Ltd	Autoclave	Diesel	62 26'	114 22'	1	1992	500	
	C-1 Powerhouse	Diesel	62 26'	114 22'	3	1980	1 500	
	Robertson	Diesel	62 26'	114 22'	1	1975	500	
	Total						2 500	
Nanisivik Mines Ltd	Nanisivik	Diesel	70 00'	75 00'	6	1975 - 1995	11 515	
Northland Utilities (NWT) Ltd								
	Fort Providence	Diesel	61 21'	117 39'	4	1986 - 1994	1 525	
	Hay River	Diesel	60 51'	115 44'	6	1972 - 1988	6 785	
	Total						8 310	
Northwest Territories Power Corp								
Aklavik		Diesel	68 14'	135 02'	3	1976 - 1995	1 800	
Arctic Bay		Diesel	73 01'	85 07'	3	1983 - 1995	1 130	
Arviat		Diesel	60 40'	94 15'	3	1979 - 1995	2 220	
Baker Lake		Diesel	64 15'	95 45'	3	1975 - 1994	2 165	
Broughton Island		Diesel	66 10'	56 25'	4	1974 - 1988	1 110	
Cambridge Bay		Diesel	69 07'	105 03'	4	1975 - 1992	3 125	
Cape Dorset		Diesel	64 40'	76 00'	3	1976 - 1994	1 805	
Chesterfield Inlet		Diesel	63 30'	90 40'	3	1977 - 1994	810	
Clyde River		Diesel	70 30'	68 30'	3	1973 - 1994	1 020	
Coppermine(Kugluktuk)		Diesel	67 49'	115 06'	3	1967 - 1993	1 490	
Coral Harbour		Diesel	64 35'	83 40'	3	1976 - 1994	1 290	
Fort Franklin (Deline)		Diesel	65 25'	123 50'	4	1975 - 1986	1 210	
Fort Good Hope (K'Asko Got'Ine)		Diesel	66 20'	128 40'	3	1983 - 1993	1 230	

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Fort Liard Diesel	60 10' 124 00'	3	1983 - 1995	955
Fort McPherson Diesel	67 26' 134 53'	3	1986 - 1994	1 805
Fort Norman (Tulita) Diesel	65 00' 125 00'	3	1995	1 080
Fort Resolution Diesel	61 11' 113 41'	3	1961 - 1993	1 150
Fort Simpson Diesel	61 52' 121 20'	4	1973 - 1995	4 010
Fort Smith Diesel	60 00' 111 53'	3	1978 - 1984	6 150
Gjoa Haven Diesel	67 50' 96 00'	3	1975 - 1991	1 535
Hall Beach Diesel	62 00' 73 00'	4	1977 - 1993	1 195
Holman Island Diesel	70 50' 115 00'	3	1979 - 1991	1 140
Igloolik Diesel	67 00' 81 00'	3	1985 - 1995	1 705
Inuvik Diesel	68 21' 134 43'	6	1975 - 1993	12 380
Iqaluit Diesel	63 44' 68 28'	5	1966 - 1996	11 740
Lac La Marte (Whati) Diesel	63 08' 117 16'	3	1983 - 1995	1 015
Lake Harbour (Kimmirut) Diesel	62 00' 70 00'	3	1974 - 1992	840
Lotselke Diesel	62 24' 110 24'	3	1986 - 1990	860
Norman Wells Diesel	65 20' 127 02'	2	1972 - 1995	1 420
Pangnirtung Diesel	65 00' 66 00'	4	1970 - 1995	2 490
Paulatuk Diesel	69 49' 123 59'	3	1980 - 1994	750
Pelly Bay Diesel	66 45' 91 00'	3	1979 - 1995	730
Pine Point Diesel	60 13' 110 52'	2	1978	4 000
Pond Inlet Diesel	72 41' 78 00'	4	1974 - 1992	2 255
Rae Lakes Diesel	64 10' 117 20'	3	1984 - 1991	550
Rae/Edzo Diesel	62 26' 114 00'	2	1975 - 1981	1 240
Rankin Inlet Diesel	63 00' 92 50'	5	1973 - 1993	4 280
Repulse Bay Diesel	65 50' 85 50'	3	1982 - 1995	720

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				KW
Resolute Bay Diesel	74 42' 94 54'	4	1973 - 1976	3 000
Sachs Harbour Diesel	72 00' 125 00'	3	1977 - 1994	795
Sanikiluaq Diesel	56 32' 79 14'	3	1982 - 1990	990
Taloyoak Diesel	69 30' 94 00'	3	1988 - 1995	1 505
Tuktoyaktuk Diesel	69 30' 133 00'	3	1992	3 085
Whale Cove Diesel	62 50' 94 00'	3	1991	750
Wrigley Diesel	62 10' 124 10'	3	1975 - 1991	465
Yellowknife Diesel	62 27' 114 22'	11	1974 - 1995	31 090
Total				128 080
Royal Oak Mines Inc Colomac Diesel	64 10' 114 20'	5	1994	14 325
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				176 491
Total Canada				613 296

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

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 & Labrador Hydro				
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
Newfoundland Light & Power Co Ltd				
Greenhill				
Diesel	47 05 '	55 46 '	1	1975 26 800
Mobile Unit				
Diesel	47 05 '	55 46 '	1	1974 7 290
Salt Pond				
Diesel	47 10 '	55 13 '	1	1968 14 150
	Total			48 240
Total Newfoundland - Terre-Neuve				198 240
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 Corp				
Burnside				
Diesel	44 41 '	63 35 '	4	1976 96 800
Tusket				
Diesel	43 40 '	66 00 '	1	1971 23 375
Victoria Junction				
Diesel	46 09 '	60 11 '	2	1975 - 1976 60 000
	Total			180 175
Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				180 175

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
Grand Manan				
Diesel	44 41 ° 66 46 '	1	1989	38 000
Millbank				
Diesel	47 03 ° 65 28 '	4	1991	438 400
Ste Rose				
Diesel	47 37 ° 64 59 '	1	1991	109 600
Total				586 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				586 000
Québec				
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 '	4	1979 - 1980	200 880
Total				791 080
Les Industries Cascades Ltée				
Kingsey				
Natural gas - Gaz naturel	45 51 ° 72 04 '	1	1989	26 000
Total Québec				817 080
Ontario				
Cardinal Power Of Canada Inc				
Cardinal				
Natural gas - Gaz naturel	44 47 ° 75 22 '	1	1994	100 000
Casco Inc				
London				
Natural gas - Gaz naturel	42 58 ° 81 15 '	3	1994	14 100
Port Colborne				
Natural gas - Gaz naturel	42 53 ° 79 16 '	2	1994	9 400
Total				23 500
Centra Gas Ontario Inc				
Fort Frances				
Natural gas - Gaz naturel	48 36 ° 93 24 '	1	1990	47 230

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

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
Ontario				KW
Cochrane Power Corp 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'	3	1972 - 1977	181 050
Du Pont of Canada Ltd Maitland Natural gas - Gaz naturel	44 38' 75 37'	1	1992	38 300
H J Heinz Co 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
Kimberly-Clark of Canada Ltd Terrace Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd	48 47' 87 06'	1	1993	20 000
Labatt Brewing Co Ltd London Natural gas - Gaz naturel	42 59' 81 14'	1	1993	5 000
Lake Superior Power Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel	46 31' 84 20'	2	1993	80 000
Northland Power Corp Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel	48 09' 080 02'	3	1990	84 870
Ontario Hydro Bruce A Light fuel oil - Mazout léger	44 20' 81 36'	4	1974 - 1976	62 800
Bruce B Light fuel oil - Mazout léger	44 19' 81 37'	6	1983	70 800
Bruce Heavy Water Light fuel oil - Mazout léger	44 19' 81 37'	3	1977	47 100
Darlington Light fuel oil - Mazout léger	43 53' 78 45'	6	1988 - 1989	117 000
Lambton Light fuel oil - Mazout léger	42 48' 82 26'	3	1967 - 1968	20 700

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau	Coordinates		Units Unités	Years Années	Plant Capacity Capacité de la centrale			
	Coordonnées							
Ontario					KW			
Lennox								
Light fuel oil - Mazout léger	44 11'	76 47'	2	1976	5 200			
Pickering A								
Light fuel oil - Mazout léger	43 49'	79 04'	6	1970 - 1973	41 400			
Pickering B								
Light fuel oil - Mazout léger	43 49'	79 04'	8	1982	47 200			
	Total				412 200			
Sonoco Limited								
Brantford								
Natural gas - Gaz naturel	43 08'	80 16'	1	1993	4 000			
Terra International (Canada) Inc								
Bickford								
Natural gas - Gaz naturel	42 49'	82 28'	1	1985	15 500			
TransAlta Energy Corp								
Mississauga								
Natural gas - Gaz naturel	43 35'	79 39'	2	1992	84 000			
TransAlta Energy Corp								
Ottawa								
Natural gas - Gaz naturel	45 25'	075 43'	1	1992	42 000			
TransAlta Energy Corp								
Windsor Essex Co-Generation								
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1996	70 000			
University Of Windsor								
Windsor								
Natural gas - Gaz naturel	43 18'	83 01'	1	1993	4 000			
West Windsor Power								
Windsor								
Natural gas - Gaz naturel	42 16'	82 57'	1	1995	85 000			
Total Ontario					1 413 850			

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates - Coordonnées	Units - Unités	Years - Années	Plant Capacity - Capacité de la centrale
Plant - Centrale				KW
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				
Saskatchewan				
Saskatchewan Power Corporation				
Landis				
Natural gas - Gaz naturel	52 13 ' 108 24 '	1	1975	68 400
Meadow Lake				
Natural gas - Gaz naturel	54 05 ' 108 50 '	1	1984	51 000
Success				
Natural gas - Gaz naturel	50 26 ' 108 17 '	3	1967 - 1968	35 520
	Total			154 920
				154 920
Total Saskatchewan				
Alberta				
Agrium				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	1	1981	2 800
Alberta Power Ltd				
Jasper				
Natural gas - Gaz naturel	52 53 ' 118 05 '	2	1975	6 000
Rainbow				
Natural gas - Gaz naturel	58 30 ' 119 30 '	3	1968 - 1993	90 000
Sturgeon				
Natural gas - Gaz naturel	55 04 ' 117 17 '	2	1958 - 1961	17 500
	Total			113 500
Amoco Canada Co Ltd				
Calgary				
Natural gas - Gaz naturel	51 03 ' 114 05 '	1	1995	3 400
Dow Chemical Canada Inc				
Fort Saskatchewan				
Natural gas - Gaz naturel	53 43 ' 113 13 '	2	1979	199 000
Medicine Hat, City of				
Medicine Hat				
Natural gas - Gaz naturel	50 03 ' 110 40 '	5	1975 - 1993	123 500
TransAlta Energy Corp				
Mildred Lake				
Natural gas - Gaz naturel	57 02 ' 111 36 '	3	1977 - 1978	57 500
	Total Alberta			499 700

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

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				
B C Hydro				
Fort Nelson				
Diesel	58 49'	122 33'	1	1978 3 000
Keogh				
Diesel	50 43'	127 29'	1	1975 59 200
Prince Rupert				
Natural gas - Gaz naturel	54 19'	130 19'	2	1973 - 1975 46 000
	Total			108 200
Wescup				
Taylor				
Natural gas - Gaz naturel	56 10'	120 41'	2	1993 110 000
Total British Columbia - Colombie-Britannique				218 200
Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				
Esso Resources Canada Ltd				
Norman Wells				
Natural gas - Gaz naturel	65 19'	126 46'	3	1984 19 500
Northwest Territories Power Corp				
Yellowknife				
Diesel	62 27'	114 22'	2	1984 2 600
Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest				22 100
Total Canada				4 130 715

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1996

Owner - Propriétaire	Coordinates	Units	Years	Plant Capacity
Plant - Centrale	Coordonnées	Unités	Années	Capacité de la centrale
Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau				KW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
New Brunswick Power				
Point Lepreau	45 08 '	66 30 '	1	1983
Nuclear - Nucléaire				680 000
Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick				680 000
Québec				
Hydro-Québec				
Gentilly 2	46 01 '	72 21 '	1	1983
Nuclear - Nucléaire				675 000
Total Québec				675 000
Ontario				
Ontario Hydro				
Bruce A	44 20 '	81 36 '	4	1977 - 1978
Nuclear - Nucléaire				3 300 000
Bruce B	44 19 '	81 37 '	4	1984 - 1987
Nuclear - Nucléaire				3 660 000
Darlington	43 53 '	78 45 '	4	1990 - 1993
Nuclear - Nucléaire				3 740 000
Pickering A	43 49 '	79 04 '	4	1971 - 1973
Nuclear - Nucléaire				2 168 000
Pickering B	43 49 '	79 04 '	4	1982 - 1986
Nuclear - Nucléaire				2 160 000
Total				15 028 000
Total Ontario				15 028 000
Total Canada				16 383 000



**when you subscribe to
the *Canadian Economic
Observer*!**

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

► **CEO meets your needs**

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

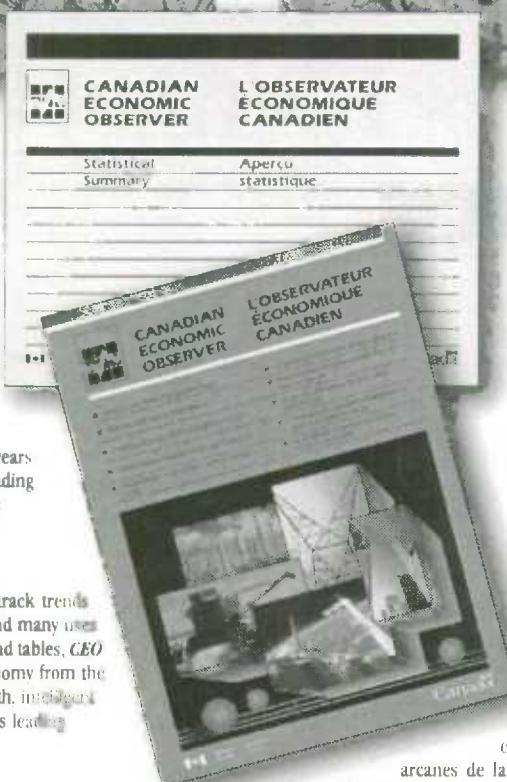
► **CEO is easy to use**

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

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

► **CEO offers solutions**

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



STATISTICS CANADA LIBRARY
STATISTIQUE CANADIENNE BIBLIOTHÈQUE



1010255260

72905606115

**des abonnés à
*L'Observateur économique
canadien*!**

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien* (*L'OEC*).

► ***L'OEC* répond à vos besoins**

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

► ***L'OEC* est simple à utiliser**

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

► ***L'OEC* vous offre des solutions**

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

**VISIT OUR WEB SITE!
www.statcan.ca**

**VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca**

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 1-010-XPE) today for only \$22* in Canada plus GST/HST and applicable PNT and US\$22* in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (Catalogue # 1-010-XPE) pour seulement 22 \$ au Canada (TPS/TVA) et TVP en sus, 5 \$ à l'étranger et 22 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLECOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

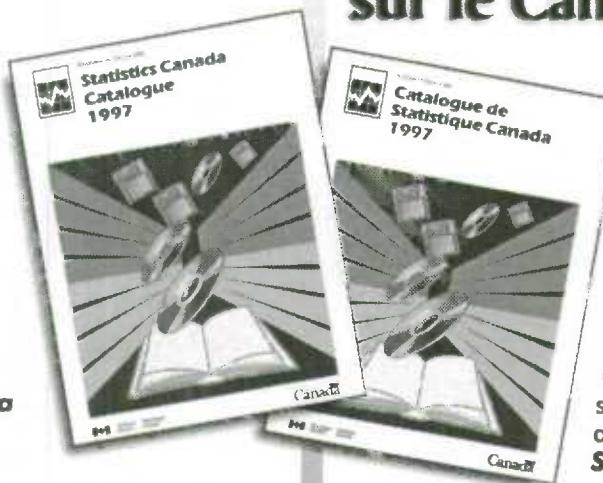
Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabetisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous appréciez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. **COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.**