

Electric power statistics

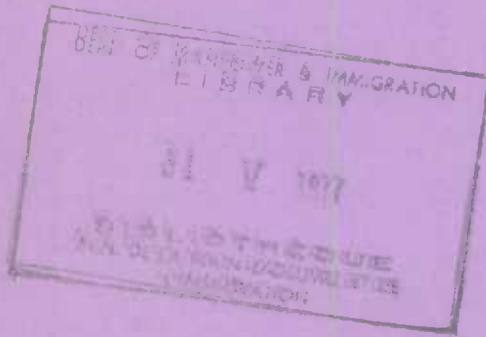
Statistique de l'énergie électrique

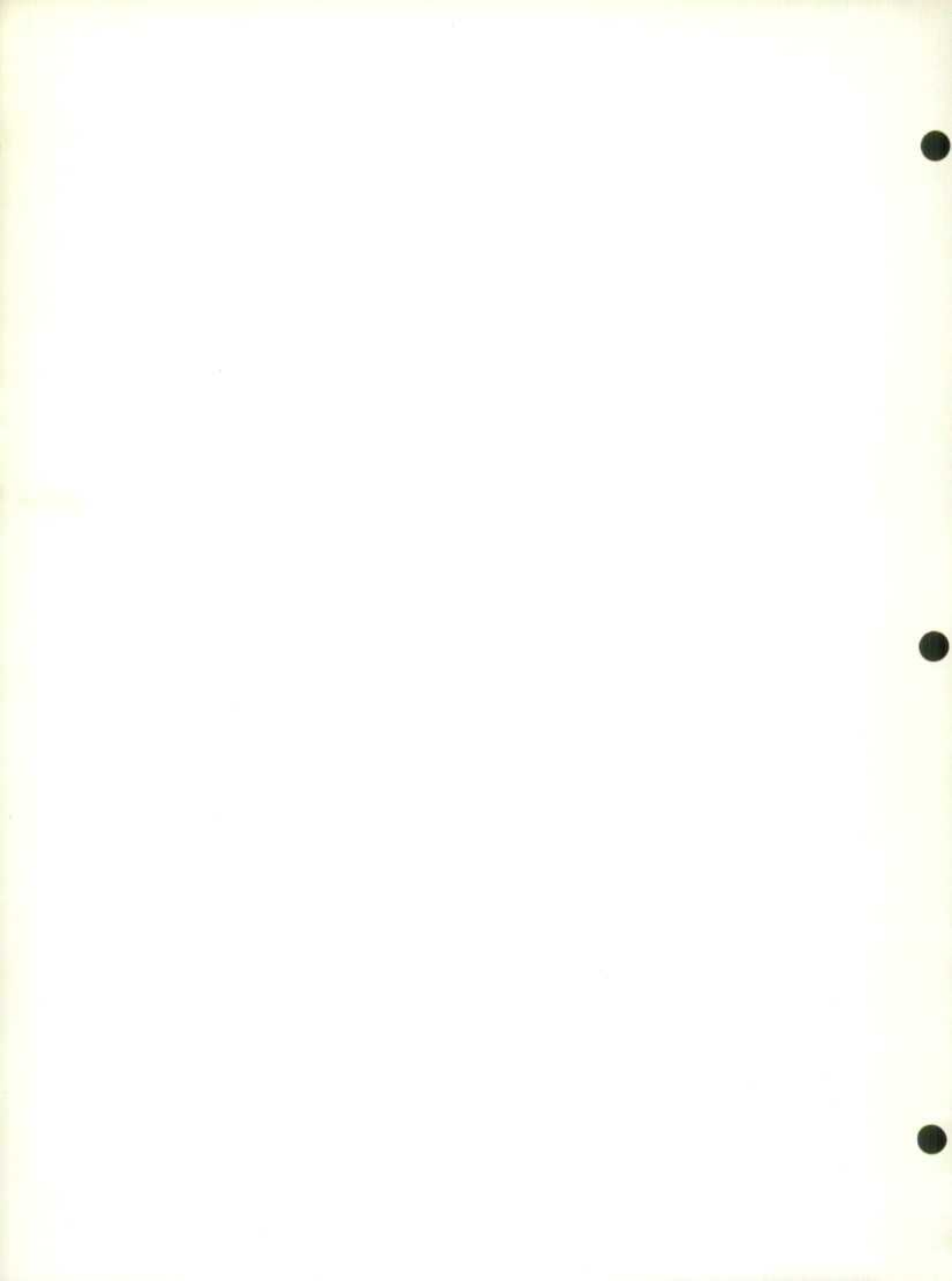
VOLUME III

VOLUME III

1975

1975





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1975

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre 1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1977 - Mai
5-3301-520

Price—Prix: \$2.10

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- DC in frequent column indicates direct current equipment.
- R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.
- S after main generator indicates generator or standby.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. (Telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit de matériel à courant continu.
- R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s'agit de matériel remis à neuf à cette date.
- S après générateur principal indique générateur en réserve.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. (Téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	11
Review of Survey Results	15
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	17
List of Plants with a Generating Ca- pacity of 100,000 kw. or Over	18

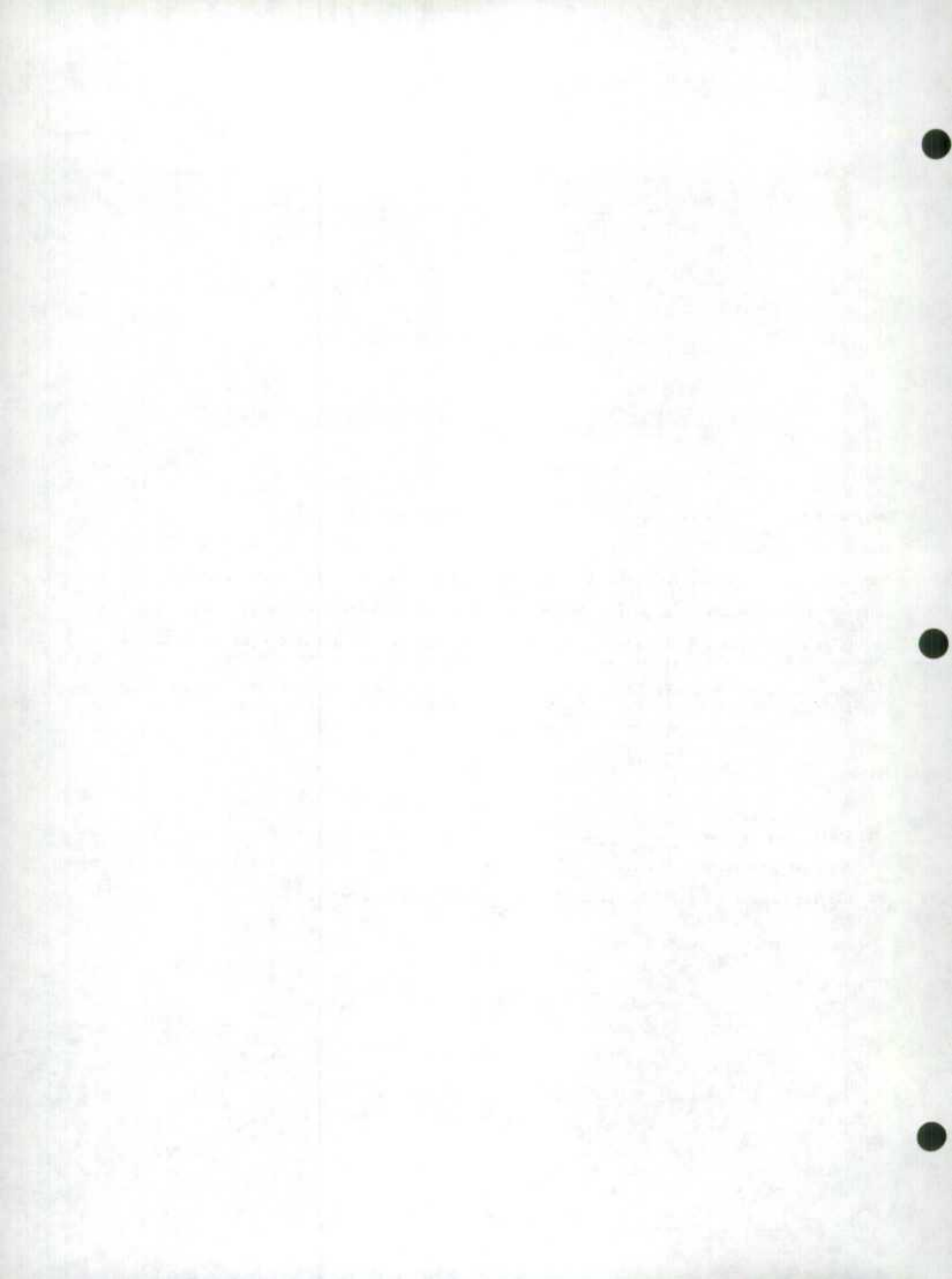
Section

1. Hydro	23
2. Steam	67
3. Internal Combustion	93
4. Gas Turbine	125

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	11
Revue des résultats de l'enquête	15
Sommaire de la capacité des moteurs primai- res et des générateurs électriques	17
Liste des centrales ayant une puissance gé- nératrice de 100,000 kW ou plus	18

Section

1. Hydro-électriques	23
2. Thermiques à vapeur	67
3. Thermiques à combustion interne	93
4. Turbine à gaz	125



INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number, hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as at December 31, 1975. 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.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtained from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

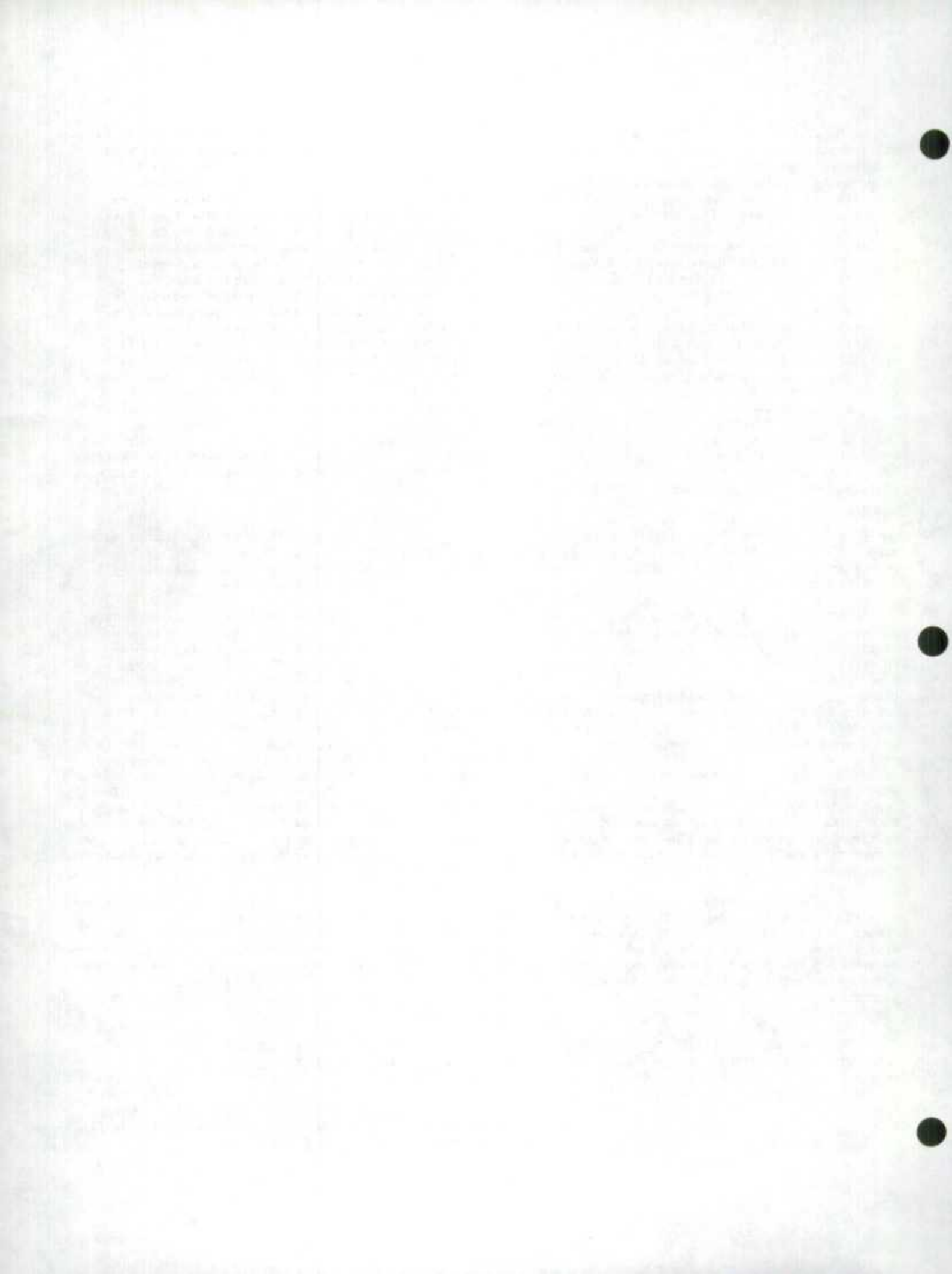
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1975. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologique.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste photocopie qui énumérait les usines productrices des grandes centrales électriques. Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, des publications hors série ont paru en 1958, 1961 et 1966 et un dernier rapport sous le titre Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques a paru en 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.



HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

WATER SUPPLY - Name of lake, creek, river or reservoir.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM - Operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

AV AN FLOW CFS - Average annual flow through the turbines in cubic feet per second.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

RUNNER - See Codes, page 11.

RPM - Revolutions per minute.

HEAD - Design head given in feet.

HP - Horsepower.

MOMENT OF INERTIA - In millions of pounds per square foot.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

KW - Kilowatts.

Steam Equipment

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

STEAM PSIG F - Steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

SOURCE HYDRAULIQUE - Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MIN NORM - Hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

DÉBIT ANNUEL MOYEN - Débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

TURBINE - Voir Codes, page 11.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

HAUT DE CHUT - Hauteur théorique de chute, en pieds.

HP - Puissance en cheval vapeur.

MOMENT D'INERTIE - En millions de livres par carrés.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

VAPEUR PSIG F - Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Continued

Steam Equipment - Concluded

STEAM LB/HR 000 S - Steam production in thousands of pounds per hour.

FUEL AND FIRING - Type of fuel, see Codes, page 11 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes, page 11.

TYPE - See Codes, page 11.

THROTTLE PSIG F - Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM - Revolutions per minute.

MAX CONT KW - Maximum continuous kilowatt rating.

COOLANT - Coolant, see Codes, page 11.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

KW - Kilowatts.

Internal Combustion

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

MFR - Manufacturer.

TYPE - See Codes, page 12.

FUEL - See Codes, page 11.

CYCLE - See Codes, page 12.

SUPERCHARGED - Supercharged, see Codes, page 12.

CYLINDERS - Number of cylinders.

RPM - Revolutions per minute.

HP - Horsepower.

FREQ - Frequency.

KVA - Kilovolt-amperes.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - suite

Centrales thermiques à vapeur - fin

VAPEUR MLIV/H - Production de vapeur en milliers de livres par heure.

COMB ET CHAUF - Type de combustible: voir Codes, page 11 et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, voir Codes, page 11.

TYPE - Voir Codes, page 11.

SOUPAPE PSIG F - Pression dynamique à la soupape, en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

MAX CONT KW - Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

REFRIG - Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

FAB - Fabricateur.

TYPE - Voir Codes, page 12.

CARB - Voir Codes, page 11.

CYCLE - Voir Codes, page 12.

SURCOMPRIMÉ - Surcomprimé, voir Codes, page 12.

CYLINDRES - Nombre de cylindres.

T/MN - Nombre de tours à la minute.

HP - Puissance en cheval vapeur.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolts-ampères.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Concluded

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - fin

Internal Combustion - Concluded

Centrales thermiques à combustion interne - fin

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

FACT PUISS - Facteur de puissance, exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

KW - Kilowatts.

Gas Turbine

Installations de turbines à gaz

PLANT NAME - Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

NOM DE LA CENTRALE - Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

CO-ORDINATES LAT LONG - Geographical co-ordinates, latitude, longitude.

COORDONNÉES LAT LONG - Coordonnées géographiques, latitude, longitude.

YEAR - Year of installation - only last two digits are given, e.g., 63 = 1963.

ANNÉE - Année d'installation - deux derniers chiffres seulement (63 = 1963).

MFR - Manufacturer.

FAB - Fabricateur.

FUEL - See Codes, page 11.

COMB - Voir Codes, page 11.

CYCLE - See Codes, page 12.

CYCLE - Voir Codes, page 12.

TURBINE INLET TEMP F - Turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit.

TURBINE TEMP F - Température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit.

PRESSURE RATIO - Pressure ratio.

RAPPORT DE PRESS - Rapport de pression.

NO OF SHAFTS - Number of shafts.

NOMBRE D'ARBRES - Nombre d'arbres.

SHAFTS SPEEDS RPM - Revolutions per minute for each of the shafts.

ARBRES T/MN - Vitesse de rotation des arbres en tours à la minute.

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F - The kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit.

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F - Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit.

COOLANT - Coolant, see Codes, page 11.

REFRIG - Réfrigérant, voir Codes, page 11.

FREQ - Frequency.

FREQ - Fréquence.

KVA - Kilovolt-amperes.

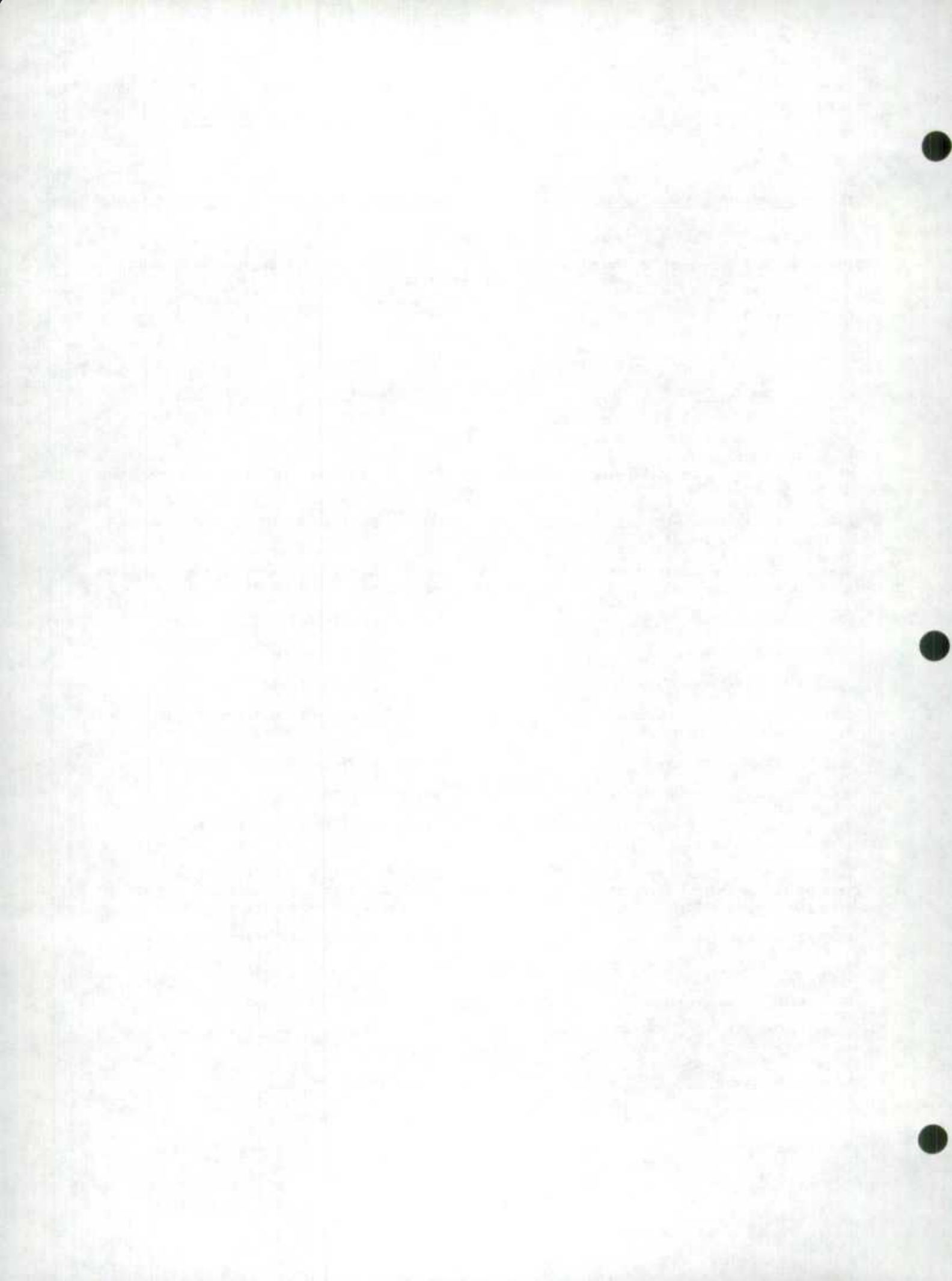
KVA - Kilovolts-ampères.

POWER FACTOR - Expressed as a per cent.

FACT PUISS - Facteur de puissance exprimé en pourcentage.

KW - Kilowatts.

KW - Kilowatts.



CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

B Bay
BRK Brook
C Canal
CRK Creek
HBR Harbour
L Lake
R River

Type of Runner

IP Impulse Pelton
RF Reaction Francis
RPF Reaction fixed propeller
RPK Reaction adjustable propeller - Kaplan

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal)

D Dutch oven
H Hand
P Pulverized
S Stoker
V Conveyer
Y Cyclone

Type of Prime Mover

B Back pressure
C Condensing
D Double extraction
E Extraction
P Pass out

Coolant

A Air
C Oil and air
H Hydrogen
O Oil
W Water

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique

B Baie
BRK Ruisseau
C Canal
CRK Ruisseau
HBR Port
L Lac
R Fleuve ou rivière

Type de turbine

IP À action, Pelton
RF À réaction, Francis
RPF À réaction, à hélice fixe
RPK À réaction, à pales orientables - Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon)

D Indirecte
H Chargement à la main
P Au pulvérisé
S Chargeur mécanique
V À bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B À contre-pression
C À condenseur
D À double prélèvement
E À prélèvement
P À soutirage continu

Réfrigérant

A Atmosphérique
C Air et huile
H Hydrogène
O Huile
W Eau

CODES - Continued - suite

Internal Combustion and
Gas Turbine Equipment

Centrales à combustion interne et
à turbines à gaz

Fuel

B Blast furnace gas
C Crude oil
D Diesel oil
E Gasoline
F Flare gas
G Natural gas
L Liquefied petroleum gases
O Oil (light fuel oil)
P Propane
R Residual oil

Combustible/carburant

B Gaz de haut fourneau
C Pétrole brut
D Carburant diesel
E Essence
F Gaz exédentaire
G Gaz naturel
L Gaz de pétrole liquéfié
O Mazout (mazout léger)
P Propane
R Produits résiduaire du pétrole

Coolant (Gas Turbine)

A Air
C Oil and air

Réfrigérant (turbines à gaz)

A Atmosphérique
C Huile et air

Cycle (Gas Turbine)

S Simple
R Regenerating

Cycle (turbines à gaz)

S Simple
R Régénération

Supercharged (Internal Combustion)

N No
Y Yes

Surcomprimé (combustion interne)

N Non
Y Oui

Type of Engine (Internal Combustion)

D Diesel
S Spark

Type de moteur (combustion interne)

D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (Internal Combustion)

2 Two cycle
4 Four cycle

Cycle (combustion interne)

2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers

AA Asea
AB Allis Chalmers Bullock
AC Allis Chalmers
AD Anderson
AE Associated Electrical Industries
AG Amme, Gieseche and Konegen
AH Alsthom Neyrpic Marine Ltd.
AI Atlas Imperial
AL American Locomotive
AM American Motors
AN W.H. Allen & Sons
AO Allison
AS Ames
AT Atlas
AU Angus
AW Armstrong Whitworth
AX Associated Electrical Industries &
Canadian General Electric

Fabricants d'équipement électrique

BB Brown-Boveri
BC(BI) Burke Electric
BF Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ Bemac
BK Blackstone
BL Baldwin
BM Bellis and Morcom
BN John Brown Engineering Co. Ltd.
BO Boving
BP Bruce Peebles
BR Brush Electric
BS Bessemer
BT British Thomson Houston
BV Buda
BW Babcock-Wilcox
BX S. Barber
CA Canadian Allis-Chalmers

CODES - Continued - suite

Electric Equipment Manufacturers - Continued

CB Cooper Bessemer
 CC Canadian Crocker Wheeler
 CD Cummins Onan
 CE Combustion Engineering
 CF Canadian Fairbanks Morse
 CG Canadian General Electric
 CH Charles Barber
 CI Canadian Ingersoll Rand
 CJ Cleveland
 CK Canron
 CM Columbia Electric
 CN Century
 CO Cleaver Brooks
 CP Compton Parkinson
 CQ Cegelec
 CR W.M. Cramp
 CS Curtis
 CT Caterpillar
 CU Cummins Engine
 CV Canadian Vickers
 CW Canadian Westinghouse
 CX Climax
 CY Crosseley Brothers
 CZ Crocker Wheeler
 DA Dale Electric
 DB Dominion Bridge
 DD Detroit Diesel
 DE Dominion Engineering Works
 DI Doble-Caledonia Iron Works
 DK Dick-Kerr
 DL Delaval Steam Turbine
 DM Dorman
 DO Delco
 DT Dominion Turbine
 DZ Deutz
 EA English Electric of Canada
 EC Electric Construction
 ED Edge Moor Iron
 EE English Electric
 EF Enterprise Engine and Foundry
 EI Erie City Iron Works
 EL Elliot
 EM Electric Machinery
 EN(EU) Engler Electric
 EO Electro Motors
 ES E.M. Synchronus
 EW Escher Wyss
 FC Fraser and Chalmers
 FE Forenade Elektrika
 FI Finning Tractor
 FM Fairbanks Morse
 FP F.W. Packagé
 FU Fuji
 FW Foster Wheeler
 GA Gabriel
 GC General Electric of England

Fabricants d'équipement électrique - suite

GE General Electric
 GG Gilbert, Gilkes, Gordon
 GH Gute Hoffnungshutte
 GI Giggs
 GL Garbe Lackmeyer
 GM General Motors
 GO Goldie McCulloch
 HA Haus Allis
 HC Houchin
 HE Hercules
 HI Hitachi Ltd.
 HM Hamilton
 HP Howden Parsons
 HR Harland
 HS Hawker-Siddeley-Brush International
 HW J. Howden
 HY Holyoke
 IE Ideal Electric
 IG International General Electric
 IH International Harvester
 IJ John Inglis
 IM Imperial Electric Co.
 IP I.P. Morris
 IR Ingersoll Rand
 JL James Leffel
 JM Jenkes Machine
 JO A. Johnson
 JT John Thompson Leorand
 JV J.M. Voith
 KA Kato Engineering
 KL Kohler
 KM Karlstads Mekaniska Werkstad
 KR Kerr
 LA Louis Allis
 LB Lister Blackstone
 LD Lancashire Dynamo and Motor
 LE E. Leonard
 LF Leffel
 LI Lister
 LS Laurence Scott
 LT Leittel
 MA Marathon
 MB Mercedes-Benz
 MC F.M. McLaren
 MD Murphy Diesel
 ME Mercier Machinery
 MG Mitsui
 MH Marine Industries Ltd.
 MI S. Morgan Smith Inglis
 ML Mirrless Diesel Engineering
 MM Motoren-Werke-Mannheim
 MN Maschinenfabrik Augsburg
 MO Moore
 MP Mather and Platt

CODES - Concluded - fin

Electric Equipment Manufacturers - Concluded

MR Mirrless Bickerton and Daye
MS Mitsubishi
MT Moore Steam Turbine
MU Murray
MV Metropolitan-Vickers
MW Montreal Locomotive Works
MY Montreal Armature Works

NA National
NB Nohab
NC Napanee
NE National Engineering
NF Nanaimo Foundry
NN Newport News Shipbuilding
NO Nordberg
NP Nohab Polar
NS National Supply
NY Neyrpic

OE Oerlikon
ON Onan
OR Orenda

PC C.A. Parson
PD Pelton Doble
PE Palmer Electric
PI Platt Iron Works
PN Chicago Pneumatic
PS Puget Sound Machinery
PV Petbow Vulcan
PW Pelton Water Wheel
PX David Paxman
PY Pratt & Whitney

RE Robb Engineering
RH Ruston and Hornsby
RL Republic Electric
RO Rodney Hunt Machine
RP Ruston Paxman
RR Rolls Royce Avon Mark
RU Russel-Hipwell Lister
RW Robb Water Tube

SC Schoonmaker
SE Skinner Engineering
SG Swedish General Electric

Fabricants d'équipement électrique - fin

SH Stahl Laval
SL Superior Ideal
SM S. Morgan Smith
SN Solar-Centaur
SP Spanner
SQ Stephens
SR Swedish General Electric & Stahl Laval
SS Siemens-Schuckert
ST Stamford
SU Sulzer

TA Tamper
TE Terry
TH Thrige
TI Toronto Iron Works
TO Toshiba
TU Turbodyne

UI Union Iron Works

VA Vancouver Iron Works
VE Vancouver Engineering Works
VI Vickers
VJ Vickers Keeler
VK Vickers Kidwall
VL Volcano
VO Volvo
VS Vulcan Stirling
VU Vulcan Iron Works
VV Vivian Engines

WC Worthington
WE Western Electric
WH William Hamilton
WI Wisconsin
WK William Kennedy
WM Worthington-Moore
WP Worthington Pump
WS Welman Seaver Morgan
WU Waukesha Motor
WW Wicker Water Tube
WX White
WY Westinghouse

YA Yaron

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1975 was 61,351,995 kw., an increase of 6.6% over the 57,529,703 kw. recorded a year earlier. Increases by type of prime mover were: hydro, 502,855 kw. (1.4%); steam, 3,115,350 kw. (16.4%); internal combustion, 32,468 kw. (6.1%) and gas turbines, 171,619 kw. (14.2%).

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 37,281,795 kw. from 36,778,940 kw. a year earlier. The installation by Hydro Quebec of a 197,200 kw. unit at Manic No. 3 and 31,050 kw. at Première Chute accounted for 45.4% of the total. The British Columbia Hydro and Power Authority installed two 132,000 kw. units at Kootenay Canal.

The installed generating capacity of steam plants increased from 19,011,510 kw. in 1974 to 22,126,860 kw. in 1975. The Hydro Electric Power Commission of Ontario accounted for over 89% of the increase with the addition of a 500,000 kw. unit at their Nanticoke steam plant and four 573,750 units at Lennox.

The following table gives further comparisons between provinces, types of generators and types of ownership. In addition, a list of hydro plants and steam plants with a generating capacity of 100,000 kw. or over appears on page 18.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1975, la puissance génératrice installée au Canada était de 61,351,995 kW, soit 6.6 % de plus que les 57,529,703 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type d'énergie primaire hydro-électrique, 502,855 kW (1.4 %); vapeur, 3,115,350 kW (16.4 %); combustion interne, 32,468 kW (6.1 %) et turbines à gaz, 171,619 kW (14.2 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 37,281,795 kW, comparativement à 36,778,940 kW un an plus tôt. La mise en service par l'Hydro-Québec d'une unité de 197,200 kW à Manic n° 3 et d'une autre de 31,050 kW à Première Chute explique en partie (45.4 %) cette augmentation. Pour sa part, le British Columbia Hydro and Power Authority a commencé l'exploitation de deux centrales de 132,000 kW chacune sur le Kootenay Canal.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 19,011,510 kW en 1974 à 22,126,860 kW en 1975. La Hydro Electric Power Commission of Ontario est intervenue pour plus de 89 % du gain total, suivant l'installation d'une génératrice de 500,000 kW à la centrale à vapeur de Nanticoke et de quatre unités de 573,750 kW à Lennox.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de génératrice et les catégories d'entreprise. En outre, une liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus figure à la page 18.

	Installed generating capacity - Puissance génératrice installée				
	Total per cent - Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase or decrease 1975/1974 Accroissement en pourcentage ou diminution
	1974	1975	1974	1975	
<u>Type</u>					
Hydro - Hydro-électrique	64.0	60.8	36,778,940	37,281,795	1.4
Steam - Thermique à vapeur	33.0	36.1	19,011,510	22,126,860	16.4
Internal combustion - Combustion interne ...	0.9	0.9	533,659	566,127	6.1
Gas turbine - Turbine à gaz	2.1	2.2	1,205,594	1,377,213	14.2
<u>Province</u>					
Newfoundland - Terre-Neuve	11.6	10.9	6,662,106	6,667,930	8.7
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2.1	2.1	1,203,438	1,262,988	5.0
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	2.3	2.2	1,332,724	1,332,484	--
Québec	25.6	24.5	14,814,441	15,037,318	1.5
Ontario	31.9	34.5	18,360,521	21,136,021	15.1
Manitoba	5.2	4.8	2,973,270	2,970,270	- .1
Saskatchewan	3.1	3.0	1,773,910	1,833,310	3.4
Alberta	6.0	5.8	3,436,012	3,584,682	4.3
British Columbia - Colombie-Britannique	11.6	11.7	6,674,896	7,170,710	7.4
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	113,359	135,641	19.7
Yukon	0.1	0.2	66,285	102,400	54.5
<u>Ownership - Catégorie</u>					
Private utilities - Services privés	16.5	15.7	9,495,285	9,640,840	1.5
Public utilities - Services publics	73.3	74.5	42,164,517	45,717,434	8.4
Industry - Établissements industriels	10.2	9.8	5,869,901	5,993,721	2.1
Total	100.0	100.0	57,529,703	61,351,995	6.6

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1975

Résumé de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1975

	Total prime movers Total des moteurs primaires		Generators - Générateurs				
	hp. - HP	kw. - kW	kva. - kVA	Total	Publicly operated utilities	Privately operated utilities	Industries
					Services des entreprises publiques	Services des entreprises privées	Établissements industriels
All equipment - Tout genre							
Newfoundland - Terre-Neuve	7,157,630	6,667,930	835,797	5,748,030	84,103
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	140,596	118,261	6,891	111,350	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,509,845	1,262,988	1,172,418	-	90,570
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,562,975	1,332,484	1,176,432	31,840	124,212
Québec	17,358,673	15,037,318	11,657,509	664,930	2,714,879
Ontario	24,134,615	21,136,021	19,968,044	308,360	859,617
Manitoba	3,401,288	2,970,270	2,942,270	-	28,000
Saskatchewan	2,105,328	1,833,310	1,682,770	106,740	43,800
Alberta	4,092,945	3,584,682	816,100	2,603,405	165,177
British Columbia - Colombie-Britannique	8,112,410	7,170,710	5,255,977	48,730	1,866,003
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	161,506	135,641	117,306	8,475	9,860
Yukon	117,214	102,400	85,920	8,980	7,500
Total	69,835,025	61,351,995	45,717,434	9,640,840	5,993,721
Hydro-electric - Hydro-électrique							
Newfoundland - Terre-Neuve	8,418,860	...	6,604,705	6,205,766	459,920	5,681,711	64,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	...	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	217,600	...	194,460	159,898	154,898	-	5,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,603,699	...	16,179,694	14,025,805	10,726,796	664,930	2,634,079
Ontario	9,727,839	...	7,640,302	6,988,824	6,387,288	302,690	298,846
Manitoba	3,369,000	...	2,823,550	2,475,100	2,475,100	-	-
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	-	718,300	-
British Columbia - Colombie-Britannique	7,532,410	...	6,047,406	5,367,847	3,891,192	48,530	1,428,125
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	-	3,360
Yukon	75,640	...	61,862	58,140	56,490	1,650	-
Total	51,769,044	...	41,779,454	37,281,795	25,266,359	7,555,391	4,460,045
Steam - Thermique à vapeur							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	50,000	16,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	66,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	1,027,550	1,209,019	1,011,720	926,750	-	84,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	618,940	741,655	620,627	510,615	-	110,012
Québec	...	950,130	1,079,826	932,750	866,000	-	66,750
Ontario	...	13,268,069	15,862,553	13,611,171	13,159,200	-	451,971
Manitoba	...	423,600	519,266	447,000	419,000	-	28,000
Saskatchewan	...	1,079,000	1,264,044	1,085,000	1,063,000	-	22,000
Alberta	...	2,630,058	2,988,280	2,622,952	747,500	1,722,375	153,077
British Columbia - Colombie-Britannique	...	1,319,537	1,550,830	1,369,940	972,000	-	397,940
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	-	-
Yukon	...	-	-	-	-	-	-
Total	...	21,719,584	25,719,487	22,126,860	18,972,665	1,822,875	1,331,320
Internal combustion - Combustion interne							
Newfoundland - Terre-Neuve	109,571	..	90,003	71,974	53,727	14,879	3,368
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	9,215	..	7,966	6,370	5,770	-	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12,602	..	10,757	8,607	7,607	1,000	-
Québec	114,959	..	99,153	78,763	64,713	-	14,050
Ontario	33,229	..	27,016	21,746	16,076	5,670	-
Manitoba	29,996	..	25,472	20,370	20,370	-	-
Saskatchewan	34,419	..	30,184	24,150	14,650	-	9,500
Alberta	70,104	..	58,828	47,630	4,600	33,130	9,900
British Columbia - Colombie-Britannique	196,947	..	171,009	137,185	101,547	200	35,438
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	140,141	..	122,726	98,181	83,206	8,475	6,500
Yukon	63,408	..	55,352	44,260	29,430	7,330	7,500
Total	824,521	..	707,075	566,127	408,587	70,684	86,856
Gas turbines - Turbine à gaz							
Newfoundland - Terre-Neuve	35,500	31,590	43,500	35,590	14,150	21,440	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	-	40,850	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	97,500	82,000	98,400	85,000	85,000	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	587,890	429,450	604,744	514,280	405,480	-	108,800
Manitoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	176,612	125,900	187,100	157,280	157,280	-	-
Alberta	194,420	139,560	241,625	195,800	64,000	129,600	2,200
British Columbia - Colombie-Britannique	340,764	250,700	343,165	295,738	291,238	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,532,431	1,140,000	1,629,009	1,377,213	1,069,823	191,890	115,500

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975

Utility or company Service d'utilité ou société	Plant Centrale	Capacity Puissance kw. - kW
<u>Hydro(1) - Hydro-électriques(1)</u>		
Newfoundland - Terre-Neuve:		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	131,301
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	5,225,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac Beechwood	417,800 112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes Shipshaw Isle Maligne Chute à la Savanne Chute du Diable Chute à Caron	742,500 717,000 336,000 187,250 187,250 180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5 Manic No. 2 Bersimis No. 1 Outardes No. 3 Bersimis No. 2 Carillon Outardes No. 4 Beauharnois No. 3 Beauharnois No. 1 Beauharnois No. 2 La Tranche Beaumont La Tuque Paugan Manic No. 3 Manic No. 1 Rapide Blanc Shawinigan No. 2 Les Cèdres Shawinigan No. 3 Grand'Mère Rapide des Îles Chelsea Première Chute La Gabelle	1,292,000 1,015,200 912,000 756,200 655,000 654,500 632,000 552,500 538,400 483,360 286,200 243,000 216,000 201,975 197,200 184,410 183,600 163,000 162,000 150,000 148,075 146,520 144,000 124,200 123,750

See footnote(s) on page 21. - Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1000,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 - suite

Utility or company - Service d'utilité ou société	Plant - Centrale	Capacity - Puissance kw. - kW
<u>Hydro(1) - Continued - Hydro-électriques(1) - suite</u>		
Québec - Concluded - fin:		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
Ontario:		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2 Robert H. Saunders Sir Adam Beck No. 1 Des Joachims Lower Notch Abitibi Canyon Otto Holden Wells Sir Adam Beck P. & G. Otter Rapids Stewartville Barrett Chute Mountain Chute Aubrey Falls Harmon Pine Portage Kipling Chenaux Little Long Decew Falls No. 2 Ontario Power	1,223,600 912,000 414,650 360,000 228,000 212,050 205,200 203,300 176,700 174,800 153,000 152,400 139,500 130,150 129,200 128,700 125,400 122,400 121,600 115,200 101,455
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids Grand Rapids Kelsey Seven Sisters Great Falls	1,224,000 437,000 236,250 150,000 132,000
Saskatchewan:		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids Coteau Creek	279,900 167,940

See footnote(s) on page 21. - Voir note(s) à la page 21.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 - suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
		kw. - kW
<u>Hydro(1) - Concluded - Hydro-électriques(1) - fin</u>		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend Bighorn	305,500 102,600
British Columbia - Colombie-Britannique:		
Alcan Smelters and Chemicals Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum Kootenay Canal Bridge River No. 2 Bridge River No. 1 Jordan River Cheakamus John Hart Ruskin	2,116,000 264,600 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
Cominco Ltd.	Waneta Brilliant	292,500 108,800
<u>Steam(2) - Thermiques à vapeur(2)</u>		
Newfoundland - Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper Trenton Tufts Cove Lower Water Street	230,500 210,000 200,000 165,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay Dalhousie	263,365 100,000

See footnote(s) on page 21. - Voir note(s) à la page 21.

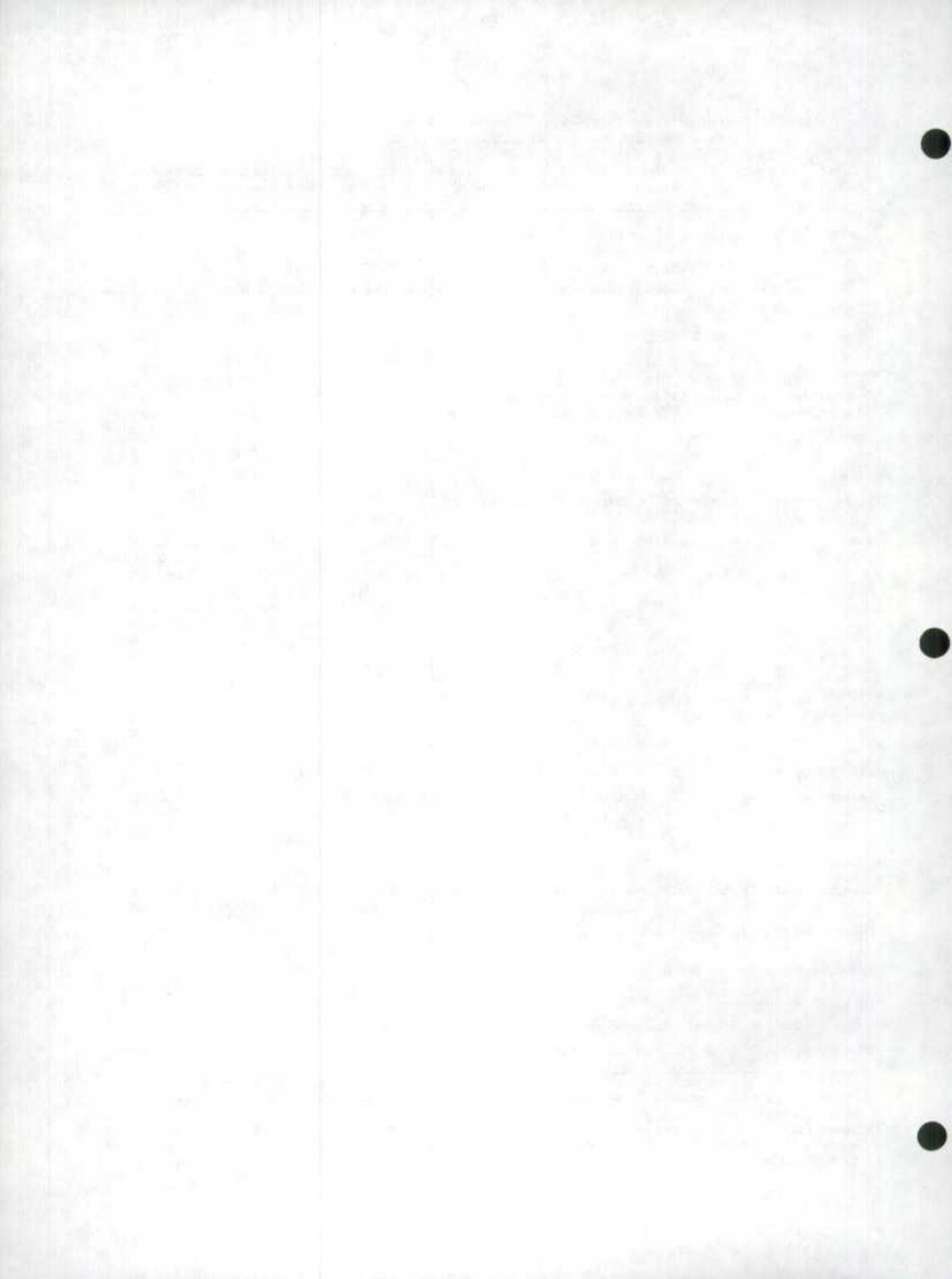
List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1975 - Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur avant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, province, service d'utilité ou société et puissance, 1975 - fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity — Puissance
kw. - kW		
<u>Steam(2) - Concluded - Thermiques à vapeur(2) - fin</u>		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Nanticoke	2,500,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
Thunder Bay	100,000	
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	362,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamun	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia - Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	972,000

(1) Hydro plants listed represent 87% of the total hydro plant generating capacity. - Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 87 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 91% of the total steam plant generating capacity. - Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 91 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.



SECTION 1

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR			HP				
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	HP	
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE			MFR		MOMENT D'INERTIE			POWER FACTOR			HP	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	T/MN	CHUT	HP	AN-	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	HP	
SOURCE HYDRAULIQUE																				
<u>NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE</u>																				
ASARCO INCORPORATED																				
BUCHANS	48 49	56 52	170	157	163		27	JV	RF	600	163	2600	27	JV	6900	60	2200	80	1760	
BUCHANS LAKE																				
											2,600					2,200			1,760	
											2,600					2,200			1,760	
BOWATER POWER CO LTD																				
DEER LAKE	49 10	57 25	265	253	261	4670	25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	50	13300	85	11205
GRAND L							25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	60	13300	85	11305
							25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	60	13275	85	11284
							25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
							25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13300	85	11305
							29	NN	RF	214	247	29000	29	NN	5	6000	50	27500	95	26125
							29	NN	RF	214	247	31500	29	NN	5	6000	50	27500	95	26125
											172,500					148,000			131,300	
WATSONS BROOK CORNER BRK																				
48 57	57 57		579	573	576	143	58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE	4160	50	5100	90	4600	
							58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE	4160	50	5100	90	4600	
											12,000					10,200			9,200	
											184,500					158,200			140,501	
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD																				
CHURCHILL FALLS	53 40	63 80	1057	999	1025	21260	71	DE	PF	200	1025	648000	71	CG	178	15000	60	500000	95	475000
CHURCHILL RIVER							71	MH	RF	200	1025	648000	71	MH	178	15000	60	500000	95	475000
							72	DE	RF	200	1025	648000	72	CG	178	15000	60	500000	95	475000
							72	MH	RF	200	1025	648000	72	MH	178	15000	60	500000	95	475000
							73	DE	RF	200	1025	648000	73	CG	178	15000	60	500000	95	475000
							73	MH	RF	200	1025	648000	73	MH	178	15000	60	500000	95	475000
							73	DE	RF	200	1025	648000	73	CG	178	15000	60	500000	95	475000
							74	MH	RF	200	1025	648000	74	MH	178	15000	74	500000	95	475000
							74	DE	RF	200	1025	648000	74	CG	178	15000	74	500000	95	475000
							74	MH	RF	200	1025	648000	74	MH	178	15000	74	500000	95	475000
							74	MH	RF	200	1025	648000	74	MH	178	15000	74	500000	95	475000
											7,128,000					5,500,000			5,225,000	
											7,128,000					5,500,000			5,225,000	
IRON ORE CO OF CANADA																				
MENIHEK	54 28	66 36	36	29	35	5000	54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	60	5000	85	4250
MENIHEK L							54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	60	5000	85	4250
							60	KM	RPK	150	40	13500	60	CW	6	6900	60	12000	85	10200
											25,500					22,000			18,700	
											25,500					22,000			18,700	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X					
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA				POWER FACTOR			KW						
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	FAB	TUR-	HAUT	AN-	HP	NEE	O INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE																						
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																						
BAY D ESPOIR SALMON R & GREY R		47 56	55 46	585	540	577	2200	67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								68	CA	RPF	300	577	100000	68	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								70	CA	RPF	300	577	100000	70	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								70	CA	RPF	300	577	100000	70	CG	21	13800	60	85000	90	76500	
								600,000										510,000	459,000			
SNDOKS ARM SISTERS SYSTEM		49 51	55 33	273	270	271	29	57	GG	1P	1200	270	760	57	LO		6900	60	700	80	560	
								760										700	560			
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM		49 52	55 40	268	256	260	18	57	GG	1P	1200	265	460	57	LD		6900	60	450	80	360	
								460										450	360			
								601,220										511,150	459,920			
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																						
CAPE BROYLE HORSE CHOPS R		47 05	52 57	191	183	188	323-50	CV	RF	300	178	7600	52	CW		6900	60	7000	85	6000		
								7,600										7,000	6,000			
FALL POND OVERFALL BROOK		46 56	58 33	52	48	50	3-33	JV	RF	600	90	500	39	WY		2300	60	500	80	400		
								500										500	400			
HEARTS CONTENT SOUTHERN COVE BRK		47 52	53 22	155	147	150	10	60	EE	RF	514	150	3600	60	BP		2400	60	3000	80	2400	
								3,600										3,000	2,400			
HORSE CHOPS HORSE CHOPS R		47 08	52 57	294	287	291	272	53	DE	RF	450	276	10000	53	CG		6900	60	9000	85	7650	
								10,000										9,000	7,650			
LAWN LAWN RIVER		46 56	55 33	87	73	77	4	30	JV	RF	900	77	250	30	WY		2400	60	200	75	150	
								31	JV	RF	900	77	250	31	WY		2400	60	200	75	150	
								500										400	300			
LOCKSTON LOCKSTON RIVER		48 23	53 21	280	260	270	160	55	GG	RF	720	260	2000	55	GE		6900	60	1875	80	1500	
								61	GG	RF	720	260	2000	61	GE		6900	60	1875	80	1500	
								4,000										3,750	3,000			
LOOKOUT BROOK LOOKOUT BROOK		48 23	58 12	578	575	576	6	45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400	
								45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY		2400	60	1625	85	1400	
								58	GG	RF	900	575	3600	58	GE		2400	60	3000	80	2400	
								7,300										6,250	5,200			
MOBILE MOBILE R		47 13	52 50	397	389	393	178	51	DE	RF	514	370	13000	51	WY		6900	60	11000	85	9350	
								13,000										11,000	9,350			
NEW CHELSEA NEW CHELSEA BROOK		48 02	53 13	275	270	275	9	57	DE	RF	514	275	5600	57	WY		6900	60	5000	80	4000	
								5,600										5,000	4,000			
PETTY HARBOUR		47 28	52 43				140	173	08	JV	RF	327	190	2100	WY		2300	60	2000	80	1600	
								11	JV	RF	327	190	2100	22	GE		2300	60	2000	80	1600	
								26	AW	RF	514	190	2750	26	CG		2300	60	2250	80	1800	
								6,950										6,250	5,000			

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS	AV AN FLOW	MFR	MFR		MFR		MFR		MFR		MFR		MFR		MFR		
		MAX MIN NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
CENTRALES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL	AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN- NEE	FAB	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
PIERRES BROOK PIERRES BRK	47 17 52 50	284 278 281	166 31	JV	RF	514	263	4500	31	GC		6900	60	4000	80	3200			
								4,500						4,000		3,200			
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04 53 12	70 50 67	59	GG	RF	406	70	1200	59	WY		2300	60	1000	80	800			
								1,200						1,000		800			
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30 53 05	74 66 70	18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280			
			18	PW	RF	600	70	350	18	GE		2300	60	350	80	280			
								700						700		560			
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05 55 16	330 315 328	58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375			
			58	CA	RF	514	307	8500	58	CG		6900	60	7500	85	6375			
								17,000						15,000		12,750			
ROCKY POND	47 11 52 53	120 109 116	210 43	OE	RF	327	107	4200	43	WY		6900	60	3750	85	3200			
								4,200						3,750		3,200			
SANDY BROOK SANDY BRK	48 56 55 48	107 102 107	230 63	OE	RF	300	107	8000	63	WY		6900	60	7000	85	5950			
								8,000						7,000		5,950			
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26 53 06	192 188 190	10 22	AC	RF	450	190	1500	22	AC		2300	60	1500	80	1200			
			27	JV	RF	514	190	3040	27	WY		2300	60	3000	80	2400			
								4,540						4,500		3,600			
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32 52 56	365 363 364	4 32	JV	RF	900	365	1500	32	WY		2300	60	1500	80	1200			
								1,500						1,500		1,200			
TORS COVE TORS COVE POND	47 13 52 51	188 179 184	258 42	EE	RF	514	173	2850	42	EE		6900	60	2350	85	2000			
			42	EE	RF	514	173	2850	42	EE		6900	60	2350	85	2000			
			51	EE	RF	514	173	3500	51	EE		6900	60	2780	90	2500			
								9,200						7,480		6,500			
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46 53 14	215 213 214	3 14	JV	RF	600	214	750	14	WY		2400	60	500	90	450			
								750						500		450			
WEST BROOK WEST BROOK	46 55 55 23	140 135 140	3 42	JL	RF	720	140	1000	42	WY		2400	60	875	80	700			
								1,000						875		700			
								111,640						98,455		82,210			
PRICE NFLO PULP & PAPER LTD																			
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01 55 30	36 33 34	6900	09	SM	RF	214	35	1500	16	GE	550	50	1875	80	1500			
				28	SM	RF	214	35	1500	28	WY	550	50	1875	80	1500			
				33	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
				53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025			
								21,900						19,500		17,175			
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56 55 40	109 105 108	6000	09	AG	RF	375	109	2500	09	BB	600	50	1900	80	1500			
				09	AG	RF	375	109	2500	09	BB	600	50	1900	80	1500			
				11	AG	RF	375	109	2500	11	BB	600	50	1900	80	1500			
				55	DE	RF	120	109	36000	38	WY	21	6600	50	27500	80	22000		
								43,500						33,200		26,500			
								65,400						52,700		43,675			

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CD ORDNATES		OPERATING HEADS			AV AN FLDW	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA			POWER							
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY	CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			DEBIT	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE	ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE			MAXI	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																				
GULCH BEAR R	44 34	65 38	254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
												8,500						7,500		6,000
HARMONY MEDWAY R	44 25	65 02	37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY		2300	60	750	80	600
												1,200						750		600
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30	DE	RF	450	185	4500	30	SG	241	2300	60	4200	80	3360
							49	DE	RF	450	185	4500	49	CW	175	2300	60	4200	85	3570
												9,000						8,400		6,930
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5320
												7,500						6,250		5,320
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11200
												15,000						13,000		11,200
LOWER GREAT BROOK MERSEY R	44 05	64 39	22	22	22	1800	55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
							55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
												6,240						5,000		4,500
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08	64 55	48	48	48	1800	29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
							29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
												10,600						8,200		7,300
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42	DE	RF	257	72	4500	42	CW	260	6900	60	3500	80	2800
												4,500						3,500		2,800
MALAY FALLS EAST R	44 59	62 29	41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	JL	RF	225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
							24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
												5,440						4,500		3,600
METHALS GASPHEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49	DE	RF	240	45	4600	49	CW	460	6900	60	4000	85	3400
												4,600						4,000		3,400
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43	63 54	162	162	162		21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
							21	SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
												3,800						3,200		2,560
NICTAUX NICTAUX R	44 55	65 01	382	378	380	152	54	DE	RF	600	382	9000	54	CW	153	6900	60	8500	80	6800
												9,000						8,500		6,800
PARADISE PARADISE BRK	44 50	65 15	465	461	465	63	50	CV	RF	720	465	5000	50	CW	80	6900	60	4500	80	3600
												5,000						4,500		3,600
RIDGE BEAR R	44 33	65 36	148		140		57	SM	RF	360	140	5300	57	CG		6900	60	5000	80	4000
												5,300						5,000		4,000
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20	27	24	25		30	WH	RF	450	27	360	30			2300	60	360	80	288
							48	SM	RF	180	24	750	48	CG		6600	60	750	80	600
												1,110						1,110		888
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30	109	109	109	1800	25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
							25	SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
							36	DE	RF	360	109	4300	27	MP		6600	60	3300	90	2970
												10,590						8,300		6,970

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS		FREQ	KVA	POWER FACTOR		KW	
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	CFS	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
SANDY LAKE INDIAN R	44 43 63 55	125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG	1	13200	60	2000	80	1600	
						27 DE	RF	450	125	2500	27 SG							
										5,000						4,000		3,200
SISSIBOO FALLS SISSIBOO R	44 24 65 54	87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000	
										8,000						7,500		6,000
TIDE WATER NORTH EAST R	44 42 63 53	91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG	1	13200	60	2900	80	2320	
						21 SM	RF	300	91	3450	21 CG							
										6,900						5,800		4,640
TUSKET TUSKET R	43 53 65 58	27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW	1	6600	60	900	80	720	
						29 MI	RPK	225	18	940	29 CW							
						29 MI	RPK	225	18	940	29 CW							
										2,820						2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS ROSSIGNOL L	44 09 64 58	42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG	1	6600	60	3000	90	2700	
						29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG							
										4,700						6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS SISSIBOO R	44 24 65 56	125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000	
						67 KM	RF	257	128	12000	67 CW							
										24,000						22,500		18,000
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04 64 22	60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200	
										4,000						4,000		3,200
										210,900						188,210		154,898
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										217,600						194,460		159,898
NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK																		

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS NEPISQUIT RIVER	47 22 65 54	110	105	110	1220	21 BO	RF	300	108	5000	21 CG	1	4400	60	3750	95	3600	
						21 BO	RF	300	108	5000	21 CG							
						30 AC	RF	300	110	5500	30 CG							
										15,500						11,250		10,800
										15,500						11,250		10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH MUSQUASH RIVER	45 12 66 21	106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG	1	13200	60	2900	80	2320	
						20 SM	RF	300	100	3670	20 CG							
						20 SM	RF	300	100	3670	20 CG							
										11,010						8,700		6,960
										11,010						8,700		6,960

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA		POWER								
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW				
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE		HAUT DE CHUT		AN-NEE	MOMENT D'INERTIA		VOLTS FREQ KVA PUISS KW						
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE																					
EDMUNDSTON CITY OF																					
GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23	CA	RF	257	26	375	23	WY	2300	60	375	80	300		
GREEN RIVER							30	CA	RF	240	24	1050	30	WY	2300	60	1000	80	800		
												1,425					1,375		1,100		
												1,425					1,375		1,100		
FRASER COMPANIES LTD																					
EDMUNDSTON	47 22	68 20	24	12	21	1000	18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000		
MAOAWASKA RIVER							18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000		
												2,000					2,000		2,000		
												2,000					2,000		2,000		
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTO																					
TINKER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22	DE	RF	360	85	2000	22	CW	1	12000	60	1875	80	15000	
AROOSTOOK RIVER							23	DE	RF	360	85	2000	23	CW		12000	60	1875	80	15000	
							26	DE	RF	240	85	5000	26	CW		12000	60	4400	80	35000	
							52	SM	RF	300	85	5000	52	CW		12000	60	4400	80	35000	
							65	AC	RPK	180	83	33000	65	WH	12	13800	60	26000	80	208000	
												47,000					38,550		30,840		
												47,000					38,550		30,840		
NB ELECTRIC POWER COMM																					
BEECHWOOD	46 33	67 41	58	29	57	22512	57	DE	RPK	109	57	45000	57	CG	13800	60	40000	90	36000		
SAINT JOHN RIVER							58	DE	RPK	109	57	45000	58	CG	13800	60	40000	90	36000		
							62	CA	RPK	106	57	55500	62	WY	13800	60	45000	90	40500		
												145,500					125,000		112,500		
GRAND FALLS	47 03	67 44	136	110		13951	28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750		
SAINT JOHN RIVER							28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750		
							30	CA	RF	164	125	20000	30	CG	6600	60	17500	90	15750		
							31	CA	RF	164	125	20000	31	CG	6600	60	17500	90	15750		
												80,000					70,000		63,000		
MACTAQUAC	45 57	66 52	120	80	116	26652	68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600	
SAINT JOHN RIVER							68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600	
							68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600	
							72	DE	RPK	112	110	150000	72	WY	183	13800	60	122200	90	110000	
												600,000					466,200		417,800		
MILLTOWN	45 10	67 18	25	23	24	2506	20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700		
ST CROIX RIVER							20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700		
							20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700		
								SM		150	21	350	47	CG	600	60	300	80	250		
										11	SM	185	25	500	47	CG	600	60	470	80	375
							62	VI	RF	300	30	468	62	CG	600	60	438	80	350		
							68	SG	RF	300	23	600	68	SG	6600	60	500	80	400		
												5,158					4,138		3,475		
SISSON	47 16	67 15	144	110	135	203	65	AC	RF	257	135	12500	65	CW	6900	60	11100	90	10000		
SISSON L												12,500					11,100		10,000		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR			MFR			MFR			MFR			POWER FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA					
WATER SUPPLY																				
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX			X				FACT	KW	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	HAUT	DE	HP	AN-	MOMENT D INER-	VOLTS	FREQ	KVA			PUISS		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG						BINE	T/MN	CHUT		NEE	TIE								
SOURCE HYDRAULIQUE																				
TOBIQUE	46 46 67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000			
TOBIQUE RIVER						53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG		6900	60	12500	80	10000			
										27,000					25,000		20,000			
										870,158					699,438		626,775			
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																				
ST GEORGE	45 07 66 50	52	45	50	1150	02 80	RF	250	52	2500										
MAGAGUADAVIC RIVER						02 80	RF	250	52	2500										
						02 80	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700			
						49 CH	RF	514	52	800	50 EE		600	60	875	80	700			
										6,600					1,750		1,400			
										6,600					1,750		1,400			
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										953,693					763,063		679,875			
QUEBEC																				
ALUMINUM CO OF CANADA																				
CHUTE A CARON	48 25 71 15	165	156	160	3200	31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000			
SAGUENAY RIVER						31 SM	RF	120	160	75000	31 CW	68	13200	60	50000	90	45000			
						32 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000			
						34 SM	RF	120	160	75000	32 CW	68	13200	60	50000	90	45000			
										300,000					200,000		180,000			
CHUTE A LA SAVANNE	48 49 71 47	125	103	114	18500	53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450			
PERIBONKA RIVER						53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450			
						53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450			
						53 DE	RF	106	110	57000	53 CG	50	13800	60	53500	70	37450			
										285,000					267,500		187,250			
CHUTE DES PASSES	49 54 71 15	650	525	610	10900	59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500			
PERIBONKA RIVER						59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500			
						59 EE	RF	200	540	200000	59 CG	65	14400	60	165000	90	148500			
						60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500			
						60 EE	RF	200	540	200000	60 CG	65	14400	60	165000	90	148500			
										1,000,000					825,000		742,500			
CHUTE DU DIABLE	48 47 71 42	113	87	106	17960	52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450			
PERIBONKA RIVER						52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450			
						52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450			
						52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450			
						52 CA	RF	106	110	55000	52 CW	61	13800	60	53500	70	37450			
										275,000					267,500		187,250			
ISLE MALIGNE	48 35 71 38	110	90	125	38200	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
LAKE ST JOHN						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000			
						26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000			

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLDW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR							
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY	CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			DEBIT	X	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	HAUTEUR	DEBIT	AN-	FAB	TUR-	HAUT	DE	HP	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	TUR-	DE	CHUT	CHUT	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	CHUT	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
							28	CA	RF	112	110	45000	28	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37	CA	RF	112	110	45000	37	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							540,000										420,000		336,000	
SHIPSHAW	48 26	71 12																		
SAGUENAY RIVER			213	202	208	41200	42	AC	RF	129	208	101000	42	CG	74	13200	60	75000	80	60000
							42	AC	RF	129	208	101000	42	CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	71	13200	60	65000	90	58500
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000
							43	SM	RF	129	208	95000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000
							43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000
							1,200,000										880,000		717,000	
							3,600,000										2,860,000		2,350,000	
AYERS LTD																				
LACHUTE MILLS	45 40	74 18																		
NORTH RIVER			42	35	40		29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG		2300	60	1200	90	1080
							4,500										3,600		3,240	
							4,500										3,600		3,240	
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																				
MONT LAURIER	46 34	75 30																		
LIEVRE RIVER			22	14	21		37	LT	RF	100	22	650	37	GE		2400	60	700	80	560
							51	DB	RF	180	22	1500	51	GF		2400	60	1125	80	900
							51	DB	RF	180	22	1500	51	GF		2400	60	1125	80	900
							3,650										2,950		2,360	
							3,650										2,950		2,360	
COATICOOK TDWN OF																				
COATICOOK	45 08	71 48																		
COATICOOK RIVER			139	136	138	100	27	WH	RF	900	136	1200	27	EE		2400	60	900	80	720
							27	WH	RF	900	136	1200	27	EE		2400	60	900	80	720
							2,400										1,800		1,440	
							2,400										1,800		1,440	
COMMISSION HYORO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																				
WINNEWAY	47 35	78 33																		
WINNEWAY RIVER			60	54	58	173	38	CA	RF	257	54	1400	38	EE	1	2300	60	1375	85	1169
							42	CA	RF	257	54	1400	42	EE	1	2300	60	1375	85	1169
							2,800										2,750		2,338	
							2,800										2,750		2,338	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																				
GRAND SAIE #1	48 16	70 51																		
GRAND SAIE RIVER			100	100	100	120	17	SM	RF	450	100	1600	17	WY		2300	60	900	85	878
							1,600										900		828	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS													
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ		POWER FACTOR		KW									
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR												
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS		KW									
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MDYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW				
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER		48 16	70 52	75	75	75	117	18	SM	RF	400	75	700	18	CG	2200	60	500	92	460					
												700							500		460				
												2,300							1,400		1,288				
DOMINION TEXTILE CO LTD																									
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE		45 17	72 06	25	22	24	875	20	WH	RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000					
												20	WH	RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000	
												3,000								2,500		2,000			
												3,000								2,500		2,000			
DOMTAR FINE PAPERS LTD																									
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER		45 33	72 00	30	8	18	3200	36	CG	RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120					
												36	CG	RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120	
												40	CG	RF	150	19	800	40	CG	600	60	750	80	600	
												40	WY	RF	150	19	430	40	WY	600	60	400	80	320	
												4,230									3,950		3,160		
												4,230									3,950		3,160		
E.B.EDDY FOREST PRODUCTS LTD																									
CHAUDIERE FALLS OTTAWA RIVER		45 25	75 43	40	32	37	20000	55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750					
												55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750	
												55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750	
												16,500									11,250		11,250		
												16,500									11,250		11,250		
ERCO INDUSTRIES LTD																									
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER		45 35	75 25	35	34	34	4000	14	SM	RF	165	30	2000	14	CG	125	DC	1375		1375					
												15	SM	RF	165	30	2000	15	CG	2300	60	1600	90	1440	
												20	SM	RF	165	30	2000	20	CG	2300	60	1600	90	1440	
												28	SM	RF	165	30	2000	28	CG	2300	60	1600	90	1440	
												36	CA	RP	225	30	2500	39	CG	2300	60	2040	90	1836	
												10,500									8,215		7,531		
												10,500									8,215		7,531		
HART JAUNE POWER CO																									
FIFTY FOOT FALLS LITTLE MANICOUAGAN L		51 49	67 48	130	3000	60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150						
												60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
												60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
												66,000									57,000		48,450		
												66,000									57,000		48,450		

HYDRO		X MAIN TURBINES X											MAIN GENERATORS														
COMPANY NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MOMENT OF INERTIA		POWER												
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	GFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW								
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS														
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS								
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS								
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS								
HYDRO QUEBEC																											
ANSE ST JEAN RIVIERE ST-JEAN	48 12	7D 17	75	40	66	507	57	GG	RF	514	66	600	57	EE	2400	60	500	80	400								
												600			500	400											
BEAUHARNOIS #1 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300							
												32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												34	DE	RF	75	80	53000	34	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												34	DE	RF	75	80	53000	34	OE	110	13800	60	50000	80	40000		
												35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												36	DE	RF	75	80	53000	36	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												39	DE	RF	75	80	53000	39	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
												48	DE	RF	75	80	53000	48	CG	110	13200	60	46625	80	37300		
																						742,000			673,000	538,400	
BEAUHARNOIS #2 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	50	DE	RF	75	78	55000	50	CW	110	13800	60	50000	80	40000							
												50	CA	RF	75	76	56000	50	CG	110	13800	60	51400	80	41120		
												51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000		
												51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120		
												51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000		
												51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120		
												52	DE	RF	75	78	55000	52	CW	110	13800	60	50000	80	40000		
												52	CA	RF	75	76	56000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												52	DE	RF	75	78	55000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												53	CA	RF	75	76	56000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												53	OE	RF	75	78	55000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000		
												53	CA	RF	75	76	56000	53	CW	110	13800	60	50000	80	40000		
																						666,000			504,200	483,360	
BEAUHARNOIS #3 FLEUVE ST-LAURENT	45 19	73 55	82	76	78	252200	59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250							
												59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
												61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250		
																						737,000			650,000	552,500	
BEAUMONT RIVIERE ST-MAURICE	45 32	72 49	135	111	129	17624	58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500							
												58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500		
												58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500		
												58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500		
												59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500		
												59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500		
																						330,000			270,000	243,000	
BERSIMIS #1 RIVIERE BERSIMIS	47 18	69 33	880	845	875	8519	56	EE	RF	277	875	176000	56	MV	13800	60	120000	95	114000								
												56	EE	RF	277	875	176000	56	MV	13800	60	120000	95	114000			
												57	NY	RF	277	875	176000	57	CG	13800	60	120000	95	114000			
												57	EE	RF	277	875	176000	57	MV	13800	60	120000	95	114000			
												57	EE	RF	277	875	176000	57	MV	13800	60	120000	95	114000			
												58	NY	RF	277	875	176000	58	CG	13800	60	120000	95	114000			
												58	NY	RF	277	875	176000	58	CG	13800	60	120000	95	114000			
												59	NY	RF	277	875	176000	59	CG	13800	60	120000	95	114000			
																						1,408,000			960,000	912,000	
BERSIMIS #2 RIVIERE BERSIMIS	49 11	69 13	388	370	380	11708	59	OE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000							
												59	OE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000		
												59	OE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000		
												60	OE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000		
												60	OE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000		
																						900,000			690,000	655,000	

HYDRO		X										MAIN TURBINES		X										MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR				MFR				MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW					
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DERIT	AN-NEE	TURBINES	PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX				VOLTS FREQ		KVA	FACT PUISS	KW								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	MOYEN	FAB	TUR-	HAUT	DE	AN-	MOMENT D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW									
									65	DE	RF	120	230	170000	65	CG	13800	60	141000	90	126900								
									65	DE	RF	120	230	170000	65	CG	13800	60	141000	90	126900								
									65	DE	RF	120	230	170000	65	CG	13800	60	141000	90	126900								
									66	DE	RF	120	230	170000	66	CG	13800	60	141000	90	126900								
									66	DE	RF	120	230	170000	66	CG	13800	60	141000	90	126900								
									67	DE	RF	120	230	170000	67	CG	13800	60	141000	90	126900								
									1,360,000				1,128,000				1,015,200												
MANIC #3	RIVIERE MANICOUAGAN		49 44	68 36	665	306	300	27180	75	DE	RF	129	309	268000	75	MH	13800	60	232000	85	197200								
									268,000				232,000				197,200												
MANIC # 5	RIVIERE MANICOUAGAN		50 39	68 44	506	473	490	23900	70	MH	RF	180	491	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
									70	MH	RF	180	491	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
									70	MH	RF	180	491	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
									70	MH	RF	180	491	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
									71	MH	RF	180	491	221000	71	MH	13800	60	170000	95	161500								
									71	MH	RF	180	491	221000	71	MH	13800	60	170000	95	161500								
									1,768,000				1,360,000				1,292,000												
MITIS #1	RIVIERE MITIS		48 36	68 08	128	120	120	1189	22	MI	RF	400	120	3700	22	CW	4000	60	3000	80	2400								
									29	MI	RF	327	120	5900	29	CW	4160	60	5000	80	4000								
									9,600				8,000				6,400												
MITIS #2	RIVIERE MITIS		48 37	68 09	80	71	75	1193	47	MI	RF	300	74	6000	47	CW	4160	60	5000	85	4250								
									6,000				5,000				4,250												
OUTARDES #3	RIVIERE-AUX-OUTARDES		49 34	68 44	484	456	471	12968	69	DE	RF	164	471	258000	69	CG	13800	60	199000	95	189050								
									69	DE	RF	164	471	258000	69	CG	13800	60	199000	95	189050								
									69	DE	RF	164	471	258000	69	CG	13800	60	199000	95	189050								
									69	DE	RF	164	471	258000	69	CG	13800	60	199000	95	189050								
									1,032,000				796,000				756,200												
OUTARDES #4	RIVIERE-AUX-OUTARDES		49 42	68 57	408	365	396	12545	69	NY	RF	164	396	216000	69	CG	13800	60	197500	80	158000								
									69	NY	RF	164	396	216000	69	CG	13800	60	197500	80	158000								
									69	NY	RF	164	396	216000	69	CG	13800	60	197500	80	158000								
									69	NY	RF	164	396	216000	69	CG	13800	60	197500	80	158000								
									864,000				790,000				632,000												
PAUGAN	RIVIERE GATINEAU		45 49	75 56	144	109	132	12060	28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									28	DE	RF	128	132	34000	28	CW	6600	60	28500	85	24225								
									31	DE	RF	128	132	34000	31	CW	6600	60	28500	85	24225								
									56	DE	RF	128	133	47000	56	CG	6600	60	36000	90	32400								
									285,000				235,500				201,975												
PONT ARNAULT	RIVIERE CHICOUTIMI		71 08	48 25	56	56	56	1200	12	SM	RF	277	56	2500	12	CW	2200	60	1875	90	1700								
									17	SM	RF	277	56	2500	17	CW	2200	60	1875	100	1875								
									17	SM	RF	277	56	2500	17	CW	2200	60	1875	100	1875								
									7,500				5,625				5,450												
PREMIERE CHUTE	RIVIERE OUTADOUAIS		47 36	79 27	81	65	72	13380	68	DE	RF	90	73	42400	68	CW	13800	60	34500	90	31050								
									69	DE	RF	90	73	42400	69	CW	13800	60	34500	90	31050								
									69	DE	RF	90	73	42400	69	CW	13800	60	34500	90	31050								
									75	DE	RF	90	73	42400	75	CW	13800	60	34500	90	31050								
									169,600				138,000				124,200												
RAPIDE #2	RIVIERE OUTADOUAIS		48 56	78 35	72	60	67	7600	54	DE	RF	120	67	16000	54	CW	6900	60	15000	80	12000								
									54	DE	RF	120	67	16000	54	CW	6900	60	15000	80	12000								
									56	DE	RF	120	67	16000	56	CG	6900	60	15000	80	12000								
									64	DE	RF	120	67	16000	64	CG	6900	60	15000	80	12000								
									64,000				60,000				48,000												

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FREQ	KVA	FACT	KW				
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	AN-	TUR-	HAUT DE	HP	NEE	FAB	D	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG						BINE	T/MN	CHUT			TIE								
SOURCE HYDRAULIQUE																					
JAMES MAC LAREN CO LTD																					
DUFFERIN FALLS	45 36	75 25	64	60	62	4500	58	EE	RPK	164	62	25000	58	CW	38	13200	60	22500	85	19125	
LIEVRE RIVER							59	EE	RPK	164	62	25000	59	CW	38	13200	60	22500	85	19125	
												50,000						45,000		38,250	
												50,000						45,000		38,250	
JONQUIERE VILLE DE																					
JONQUIERE #1	48 25	71 15	47		47	800	24	WH	RP	300	42	1800	24	CG		2300	60	1600	80	1280	
RIVIERE AU SABLE							48	SM	RP	257	47	4030	48	CG		2300	60	3125	90	2812	
												5,830						4,725		4,092	
												5,830						4,725		4,092	
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																					
HIGH FALLS	45 47	75 28	181	173	177	4200	29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
LIEVRE RIVER							29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
							29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
							33	CA	RF	180	180	32500	33	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
												122,500						100,000		85,000	
MASSON	45 34	75 20	193	187	191	4500	33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
LIEVRE RIVER							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
												136,000						112,000		95,200	
												258,500						212,000		180,200	
MAGOG CITE DE																					
MAGOG	45 16	72 07			22	400	11	SG	IP	150	21	835	11	SG		2400	60	625	75	470	
MEMPHREMAGOG LAKE							11	SG	IP	150	21	835	11	SG		2400	60	625	75	470	
												1,670						1,250		940	
												1,670						1,250		940	
MANICOUAGAN POWER COMPANY																					
MC CORMICK DAM	49 12	68 20	126	120	125	24000	51	SM	RF	112	124	56200	51	GE	29	13800	60	37500	95	35625	
MANICOUAGAN RIVER							52	SM	RF	112	124	56200	52	GE	29	13800	60	37500	95	35625	
							57	AC	RF	112	124	60000	57	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250	
							65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250	
												452,400						350,000		303,750	
												452,400						350,000		303,750	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA				POWER							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	AN-	FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	O INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL MOYEN	NEE	BINE	T/MN	DE CHUT	HP	NEE	TIE								
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI	NORM															
BRACEBRIDGE HYDRO																		
BRACEBRIDGE FALLS	45 03 79 19	36			110	37	CB	400	35	300	02	CE	4160	60	375	95	360	
MUSKOKA RIVER						57	CB	400	35	300	05	CG	4160	60	375	95	360	
										600					750		720	
HIGH FALLS	45 00 79 15	48			110	48	CB	360	44	1200	48	CG	6900	60	1000	80	800	
MUSKOKA RIVER										1,200					1,000		800	
WILSONS FALLS	45 02 79 19	34			110	08	WK RF	300	34	750	08	CG	4160	60	750	85	640	
MUSKOKA RIVER										750					750		640	
										2,550					2,500		2,160	
CAMPBELLFORD P.U.C.																		
CROW BAY	44 20 77 46	28	26	28		08	AB RF	150	28	1000	08	AC	2400	60	940	90	850	
TRENT CANAL						12	SG RF	120	28	1470	12	SG	2400	60	1250	90	1125	
										2,470					2,190		1,975	
										2,470					2,190		1,975	
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																		
RANKINE	43 04 79 04	128	124	126	6358	04	CG RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500
NIAGARA RIVER						04	CG RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500
						05	CG RF	250	133	10000	05	CG	3	12000	25	8800	85	7500
						06	CG RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500
						06	CG RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500
						10	CW RF	250	133	12500	10	CW	2	12000	25	10400	90	9375
						13	CW RF	250	133	12500	13	CW	2	12000	25	10400	90	9375
						16	CW RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
						16	CW RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
						17	CW RF	250	133	10750	17	CW	2	12000	25	10400	90	9375
						24	CW RF	250	127	12000	24	CW	2	12000	25	11444	90	10300
										119,250					107,444		94,675	
										119,250					107,444		94,675	
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
EDDY	45 25 75 43	40	30	38	20000	09	SM RF	164	38	4650	09	AB	2200	60	3500	85	3000	
OTTAWA RIVER						09	SM RF	164	38	4650	09	AB	2200	60	3500	85	3000	
						12	SM RF	164	38	4650	12	AB	2200	60	4150	80	3300	
										13,950					11,150		9,300	
										13,950					11,150		9,300	
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
ESPANOLA	46 12 81 48	67	61	65	2900	06	HY RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
SPANISH RIVER						06	HY RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
						06	HY RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
						06	HY RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
						06	HY RF	257	64	2000	45	CG	2300	60	1600	80	1280	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI MINI NORM	CFS	NEE													
SOURCE HYDRAULIQUE		LAT LONG	MAXI MINI NORM	CFS	NEE													
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																		
BREWERS MILLS	RIDEAU CANAL	44 24 76 19	18 14 16	200	40	WH RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300		
						40 WH RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300		
						40 WH RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300		
									1,200						936		900	
GANANOQUE	GANANOQUE RIVER	44 20 76 10	22 18 20	250	39	WH RF	100	20	800	39	CG	550	60	667	90	600		
									800						667		600	
JONES FALLS	RIDEAU CANAL	44 33 76 14	62 58 60	200	48	CA RF	720	65	250	48	CG	2300	60	225	80	180		
						48 CA RF	514	58	1037	48	CG	2300	60	1000	80	800		
						50 CA RF	514	58	1037	50	CG	2300	60	1000	80	800		
						50 CA RF	400	58	1500	50	CG	2300	60	1000	80	800		
									3,824						3,225		2,580	
KEWINGTON MILLS	RIDEAU CANAL	44 18 76 27	46 44 45	210	14	CA RF	400	45	850	14	CG	2400	60	800	80	640		
						26 80 RF	400	45	1150	26	CG	2400	60	1000	80	800		
									2,000						1,800		1,440	
									7,824						6,628		5,520	
GREAT LAKES POWER CO LTD																		
ANDREWS FALLS	MONTREAL RIVER	47 14 84 39	185 175 180	1428	38	SM RF	257	185	10900	38	CG	1	11000	60	9000	90	8100	
						42 SM RF	257	185	10900	42	CG	1	11000	60	9000	90	8100	
						75 OE RF	240	185	32500	75	CG	7	11500	60	25000	90	22500	
									54,300						43,000		38,700	
GARTSHORE FALLS	MONTREAL RIVER	47 15 84 35	115	1428	58	OE RPK	240	112	30300	58	CW	4	11500	60	22222	90	20000	
									30,300						22,222		20,000	
HIGH FALLS	MICHIPICOTEN RIVER	47 56 84 43	149 144 147	2512	30	SM RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750	
						30 SM RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750	
						50 SM RF	240	147	13200	50	CG	1	11000	60	10750	90	9675	
									35,200						25,750		23,175	
HOGG	MONTREAL RIVER	47 12 84 36	79 74 77	1428	65	CA RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000	
									21,750						16,667		15,000	
HOLLINGSWORTH FALLS	MICHIPICOTEN RIVER	47 26 84 31	115 60 108	2060	59	DE RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000	
									30,300						22,222		20,000	
MCPHAIL FALLS	MICHIPICOTEN RIVER	47 56 84 40	51 47 48	2458	54	SM RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000	
						54 SM RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000	
									15,000						10,000		10,000	
SANCT STE MARIE	LAKE SUPERIOR	46 31 84 21	19 17987	18	AC RF	138	19	900	18	CW	2300	60	650	100	650			
						18 AC RF	138	19	900	18	CW	2300	60	650	100	650		
						18 AC RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650		
						18 AC RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650		
						18 AC RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650		

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER							
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	HAUT	DE	HP	NEE	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE								BINE	T/MN	CHUT										
SOURCE HYDRAULIQUE																				
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW	2300	25	650	100	650	
								18 AC	RF	136	19	900	18	CW						

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS		FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR							
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX					FREQ	KVA	FACT	KW		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							330,000							241,000		212,050		
AGUASABON	48 47 87 08																	
AGUASABON RIVER		299	297	298	2220	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250	
						48 OE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250	
							55,000							45,000		40,500		
ALEXANDER	49 08 88 21																	
NIPIGON RIVER		59	56	57	15815	30 MI	RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750	
						31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750	
						31 MI	RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750	
						45 DT	RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500	
						58 DE	RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500	
							92,000							75,000		65,250		
AUBREY FALLS	46 58 83 13																	
MISSISSAGI RIVER		183	176	179	1866	69 OE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075	
						69 OE	RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075	
							200,000							137,000		130,150		
AUBURN	44 19 78 19																	
DTDNABEE RIVER		18	16	17	1991	11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625	
						11 WH	RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625	
						12 WH	RF	150	18	950	12 CG		2400	60	625	100	625	
							2,850							1,875		1,875		
MARSHALL CHUTE	45 15 76 45																	
MADAWASKA RIVER		154	151	153	2526	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						43 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						48 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800	
						48 CA	RF	120	150	84000	68 CG		13800	60	62000	90	55800	
							224,000							172,000		152,400		
BIG CHUTE	44 53 79 41																	
SEVERN RIVER		58	57	58	1683	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900	
						11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900	
						11 WH	RF	300	56	1300	11 CW		2300	60	1125	80	900	
						19 WS	RF	300	56	2300	19 CG		2300	60	1600	80	1280	
							6,200							4,975		3,980		
BIG EDDY	45 01 79 45																	
MUSKOKA RIVER		39	34	36	1608	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825	
						41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW		6600	60	4500	85	3825	
							10,560							9,000		7,650		
BINGHAM CHUTE	46 05 79 24																	
SOUTH RIVER		47	43	46	346	23 WK	RF	450	47	650	23 CW		2200	60	450	90	405	
						24 WK	RF	450	47	650	24 CW		2200	60	450	90	405	
							1,300							900		810		
CALABOGIE	45 18 76 42																	
MADAWASKA RIVER		32	19	29	2846	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000	
						17 AC	RF	164	30	3000	38 CG		6600	60	2500	80	2000	
							6,000							5,000		4,000		
CAMERON	49 09 88 20																	
NIPIGON RIVER		75	72	73	16603	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540	
						21 IP	RF	120	72	12500	21 CW	10	12000	60	10600	90	9540	
						24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480	
						24 CA	RF	120	72	12500	24 CG	8	12000	60	10600	80	8480	
						25 CV	RF	120	72	12500	25 CG	8	12000	60	10600	80	8480	
						26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480	
						58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000	
							100,000							83,600		72,000		
CARIBOU FALLS	50 15 94 58																	
ENGLISH RIVER		56	55	56	20064	38 DE	RP	113	58	34000	38 CG	28	13800	60	28500	90	25650	
						38 DE	RP	113	58	34000	38 CG	28	13800	60	28500	90	25650	
						38 DE	RP	113	58	34000	38 CG	28	13800	60	28500	90	25650	
							102,000							85,500		76,950		
CHATEAU FALLS	45 23 76 14																	
OTTAWA RIVER		52	49	51	16635	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
						31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR		MFR			POWER		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			DEBIT	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX			X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DE CHUTE	ANNUEL	AN-	FAB	TUR-	T/MN	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE		DE	HP	NEE	TIE				PUISS			
SOURCE HYDRAULIQUE									CHUT										
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						112,000										94,000	89,300		
CHENAUX	45 35 76 40																		
OTTAWA RIVER		39	36	38	27407	50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	OE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						168,000										136,000	122,400		
CONISTON	46 28 80 49																		
WANAPITEI RIVER		56	53	55	993	05	JM	RF	300	53	1200	05	CG		2300	60	800	90	720
						07	JM	RF	300	53	1600	07	CG		2300	60	1250	90	1125
						15	AC	RF	257	53	3500	15	CG		2300	60	2500	90	2250
						6,300										4,550	4,095		
CRYSTAL FALLS	46 27 79 52																		
STURGEON RIVER		35	31	33	2480	21	IP	RF	138	33	2600	21	WY		2300	60	2125	95	2020
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY		2300	60	2125	95	2020
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY		2300	60	2125	95	2020
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY		2300	60	2125	95	2020
						10,400										8,500	8,080		
DECEW FALLS #1	43 07 79 16																		
WELLAND CANAL		273	261	266	800	04	JV	RF	257		6000	04	WE		2380	60	5890	90	5300
						04	JV	RF	257		6000	04	WE		2380	60	5555	90	5000
						05	JV	RF	257		6000	05	WE		2380	60	5890	90	5300
						05	JV	RF	257		6000	05	WE		2380	60	6555	90	5900
						11	JV	RF	257		6000	11	CW		2380	60	6220	90	5600
						11	JV	RF	257		6000	11	CW		2380	60	5330	90	4800
						36,000										35,440	31,900		
DECEW FALLS #2	43 07 79 16																		
WELLAND CANAL		286	282	284	5268	43	CA	RF	171	280	75000	55	CG	26	13800	60	64000	90	57600
						47	CA	RF	171	280	75000	54	CG	26	13800	60	64000	90	57600
						150,000										128,000	115,200		
DES JOACHIMS	46 11 77 42																		
OTTAWA RIVER		134	131	132	21638	50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	OE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	OE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						51	OE	RF	106	130	62000	51	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						496,000										400,000	360,000		
EAR FALLS	50 38 93 14																		
ENGLISH RIVER		32	30	31	11649	30	DE	RP	180	36	5000	30	CW	1	6600	60	5000	80	4000
						37	SM	RP	180	36	5000	37	DE	1	6600	60	4500	85	3825
						40	SM	RPK	150	36	7500	40	CW	3	6600	60	6000	90	5400
						48	SM	RPK	150	36	7500	48	CW	3	6600	60	6000	90	5400
						25,000										21,500	18,625		
ELLIOTT CHUTE	46 04 79 23																		
SOUTH RIVER		43	40	42	342	29	MI	RP	327		1800	29	SG		2300	60	1800	80	1440
						1,800										1,800	1,440		
EUGENIA	44 20 80 32																		
BEAVER RIVER		551	550	551	87	15	EW	RF	900	550	2250	15	CW		4000	60	1411	85	1200
						15	EW	RF	900	550	2250	15	CW		4000	60	1411	85	1200
						20	AC	RF	720	550	4000	20	CW		4000	60	2820	85	2400
						8,500										5,642	4,800		
FRANKFORD	44 11 77 36																		
TRENT RIVER		18	16	17		13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						4,800										3,252	2,600		

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X						
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	FLDW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT	AN-	TUR-	HAUT				FAB	MOMENT	VOLTS FREQ KVA			FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	D INER-	TIE				PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE						MOYEN													
GALETTA	45 25	76 15	24	23	24		07 WK	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400	
MISSISSIPPI RIVER							07 BO	RF	240	22	700	07 CW		2300	60	445	90	400	
											1,400					890		800	
GEORGE W RAYNER	46 26	83 23	215	210	213	4240	50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150	
MISSISSAGI RIVER							50 CA	RF	212	210	29000	50 CW	7	13800	60	23500	90	21150	
											58,000					47,000		42,300	
HAGUES REACH	44 17	77 48	23	22	23		25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120	
TRENT RIVER							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120	
							25 CA	RP	180	23	1600	25 CW		6600	60	1400	80	1120	
											4,800					4,200		3,360	
HANNA CHUTE	45 00	79 18	32	31	32	721	26 DE	RP	225	30	1550	26 SG		6600	60	1400	80	1120	
SOUTH MUSKOKA RIVER											1,550					1,400		1,120	
HARMON	50 10	82 10	104	99	102	10413	65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600	
MATTAGAMI RIVER							65 IJ	RP	100	101	94000	65 CW	123	13800	60	68000	95	64600	
											188,000					136,000		129,200	
HEELY FALLS	44 23	77 46	75	72	74	2644	13 EW	RF	240	73	5600	13 CG	1	6600	60	3750	100	3750	
TRENT RIVER							14 EW	RF	240	73	5600	14 CG	1	6600	60	3750	100	3750	
							14 WS	RF	240	73	5600	19 SG	1	6600	60	3750	80	3000	
											16,800					11,250		10,500	
HIGH FALLS	44 57	76 36	84	82	83	436							20 GE	4400	60	350	100	350	
MISSISSIPPI RIVER													20 GE	4400	60	350	100	350	
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	875	80	700	
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350	
							20 JL	RF	300	82	1240	20 GE		4400	60	350	100	350	
											3,720					2,275		2,100	
HOUND CHUTE	47 18	79 42	35	33	34		10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700	
MONTREAL RIVER							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700	
							10 WK	RF	150		1335	10 SG		11000	60	875	80	700	
							11 WK	RF	150		1335	11 SG		11000	60	875	80	700	
											5,340					3,500		2,800	
INDIAN CHUTE	47 50	80 27	47	44	46	1065	23 BO	RF	300	45	2250	23 CW		2300	60	1800	90	1620	
MONTREAL RIVER							24 WK	RF	300	45	2250	24 CW		2300	60	1800	90	1620	
											4,500					3,600		3,240	
KAKABEKA FALLS	48 25	89 38	194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400	
KAMINISTIKWIA RIVER							06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400	
							11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400	
							14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970	
											35,000					28,425		24,170	
KIPLING	50 15	82 08	103	98	101	10327	66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700	
MATTAGAMI RIVER							66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700	
											188,000					132,000		125,400	
LAKEFIELD	44 25	78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000	
OTONABEE RIVER											3,100					2,500		2,000	
LITTLE LONG	50 00	82 10	93	88	90	14753	62 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800	
MATTAGAMI RIVER							63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800	
											168,000					128,000		121,600	
LOWER NOTCH	54 78	79 27	240	225	230	2469	71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000	
MONTREAL RIVER							71 DE	RF	120	230	170000	71 CG		13800	60	120000	95	114000	
											340,000					240,000		228,000	

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR				MFR		MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT OF INERTIA	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX		VOLTS FREQ		KVA	FACT	KW			
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT OF INERTIA	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	41	42	3272	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200		
							23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200		
											8,000							8,000		6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27	55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400		
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400		
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400		
							56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400		
							58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400		
											92,500							80,000		72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30	315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690		
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690		
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690		
							10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690		
											13,200							7,500		6,760
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125		
							12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125		
											3,600							2,500		2,250
MERRICKVILLE RIDEAU RIVER	44 55	75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440		
							19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400		
											1,400							1,050		840
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15	77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600		
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600		
							24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600		
											6,600							6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11	76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750		
							67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750		
											224,000							150,000		139,500
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050		
							24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000		
											2,500							2,650		2,050
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500		
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500		
							05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500		
							06 JV	RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770		
							08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770		
							08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770		
							09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770		
							10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775		
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775		
							11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775		
							13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775		
							13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775		
											148,900							112,700		101,455
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	109	11713	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700		
							61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700		
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700		
							63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700		
											240,000							184,000		174,800
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	82	78	80	17732	52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		
							52 CA	RF	95	77	35000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		
							52 IJ	RF	95	77	33000	52 CW	51	13800	60	27000	95	25650		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN	MFR		MFR MOMENT OF			POWER								
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			HAUTEUR		DEBIT	X		X			X								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES			DE CHUTE		ANNUEL	AN-	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MINI	NORM	MDYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW				
							52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650	
							53	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650	
										272,000						216,000		205,200			
PINE PORTAGE	NIPIGON RIVER	49 18	88 19	105	103	104	16932	50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
								50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
								54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
								54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
										172,000						143,000		128,700			
RAGGED RAPIDS	MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	39	36	37	2197	38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW	6600	60	4500	85	3825	
								38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW	6600	60	4500	85	3825	
										10,400						9,000		7,650			
RANNEY FALLS	TRENT RIVER	44 18	77 48	48	47	47		22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
								22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
								26	WH	RF	360		1000	26	SG		600	60	900	80	720
										11,000						9,900		7,920			
RED ROCK FALLS	MISSISSAGI RIVER	46 19	83 17	97	90	93	4456	60	DE	RPF	180	93	26500	60	CG	9	13800	60	22500	90	20250
								61	DE	RPF	180	93	26500	61	CG	9	13800	60	22500	90	20250
										53,000						45,000		40,500			
ROBERT H SAUNDERS	ST LAWRENCE RIVER	48 01	74 47	84	81	82	338000	38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
								38	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
				</																	

HYDRO		X				MAIN TURBINES				X				MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS			FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT OF INERTIA	VDLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX			X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES LAT LONG	MAXI	MINI	NORM			TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT TIE	VDLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	SOURCE HYDRAULIQUE																		
SIR ADAM BECK #1	43 09 79 03	297	292	294	16515	22	CR	RF	188 305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						22	WS	RF	188 305	55000	22	CW	21	12000	25	45000	80	36000	
						22	CR	RF	188 305	55000	22	CW	17	13800	60	55000	85	46750	
						22	CR	RF	188 305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						23	CR	RF	188 305	55000	23	CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						24	DE	RF	188 294	58000	24	CW	21	12000	25	55000	80	44000	
						24	DE	RF	188 294	58000	24	CG	21	12000	25	54000	80	43200	
						25	DE	RF	188 294	58000	25	CG	21	12000	25	54000	80	43200	
						25	DE	RF	188 294	58000	25	CG	21	13800	60	55000	85	46750	
						30	DE	RF	188 294	58000	30	CW	21	13800	60	55000	85	46750	
										565,000						508,000		414,650	
SIR ADAM BECK #2	43 09 79 03	297	291	293	45617	54	DE	RF	150 292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54	DE	RF	150 292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55	DE	RF	150 292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						57	DE	RF	150 292	105000	57	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						57	DE	RF	150 292	105000	57	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						58	DE	RF	150 292	105000	58	CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						58	DE	RF	150 292	105000	58	CW	60	13800	60	80500	95	76475	
										1,680,000						1,288,000		1,223,600	
SIR ADAM BECK P & G	43 09 79 04	90	36			57	EE	RPK	92 85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
						57	EE	RPK	92 85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
						57	EE	RPK	92 85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
						58	EE	RPK	92 85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
						58	EE	RPK	92 85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
						58	EE	RPK	92 85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29430	
										276,000						186,000		176,700	
SOUTH FALLS	45 00 79 18	110	108	109	722	16	WH	RF	720 107	1000	16	CG		6600	60	750	85	635	
						25	WK	RF	514 107	2200	25	BP		6600	60	2000	80	1600	
						25	WK	RF	514 107	2200	25	BP		6600	60	2000	80	1600	
										5,400						4,750		3,835	
STEWARTVILLE	45 25 76 30	157	150	154	2979	48	CA	RF	164 148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						48	CA	RF	164 148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						48	CA	RF	164 148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400	
						69	CA	RF	124 146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900	
						69	CA	RF	124 146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900	
										220,000						174,000		153,000	
STINSON	46 31 80 43	58	51	55		25	AC	RF	240	3500	25	CG		2300	60	2500	80	2000	
						25	AC	RF	240	3500	25	CG		2300	60	2500	80	2000	
										7,000						5,000		4,000	
TRETHEWEY FALLS	44 59 79 16	36	33	35	665	29	MI	RP	257 35	2300	29	SG		6600	60	2000	80	1600	
										2,300						2,000		1,600	
HAWAITIN	48 21 81 30	127	125	126	1070	12	SM	RF	375 125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500	
						12	SM	RF	375 125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500	
						13	SM	RF	375 125	4000	13	CW		12000	25	3750	90	3375	
						18	SM	RF	375 125	4000	18	CW		12000	25	3750	90	3375	
										14,900						13,060		11,750	
WELLS	46 20 83 35	212	194	209	2994	70	DE	RPF	113 204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101600	
						70	DE	RPF	113 204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101600	
										300,000						214,000		203,200	
WHITEDOG FALLS	50 07 94 52	47	44	46	20187	58	DE	RPF	106 50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600	
						58	DE	RPF	106 50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING		AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS		FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA		VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY		MAX	MIN	NORM	CFS														
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR		OEBIT	FAB	HAUT					FAB MOMENT								
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE		ANNUEL	AN-	DE					D INER-								
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE		VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
						58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
											81,000					72,000		64,800	
											8,855,620					6,908,053		6,349,825	
DNT-MINN PULP & PAPER CO LTD																			
CALM LAKE	48 48 92 10	84	77	82	1200	28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
CALM LAKE						28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675
											12,800					11,000		9,350	
FORT FRANCES	48 38 93 20	30	20	28	4800	55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
RAINY RIVER						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600
											16,000				16,000		12,800		
KENORA	49 45 94 33	21	17	19	4000	23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
LAKE OF THE WOODS						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250
						24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
						24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
						24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250
											12,000				12,500		11,500		
NORMAN	49 45 94 34	22	18	20	7250	25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
LAKE OF THE WOODS						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
											17,000				16,500		16,500		
STURGEON FALLS	48 42 92 15	65	57	62	1200	27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
SEINE RIVER						27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825
											10,000				9,000		7,650		
											67,800				65,000		57,800		
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																			
MATTHIAS	45 00 79 18	47	45	47	578	50	SM	RPK	257	43	3770	50	GE		2300	60	3125	90	2812
MUSKOKA RIVER											3,770				3,125		2,812		
MINDEN	44 56 78 43	71	63	70	496	35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800
GULL RIVER						35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800
											5,200				4,500		3,600		
SWIFT RAPIDS	44 51 79 30	48	46	47	1250	16	BO	RF	257	47	2120	16	CG		2300	60	1500	90	1350
SEVERN RIVER						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700
						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700
											9,120				7,500		6,750		
											18,090				15,125		13,162		

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			POWER								
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES		HAUT DE CHUTE	AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT	PUISS	KW				
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																				
CHAUDIÈRE #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	42	38	40	2499		SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
								SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
								SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
																6,900		4,875	4,386	
CHAUDIÈRE #4 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	36	38	3266	31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960	
							31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960	
																10,800		8,800	7,920	
																17,700		13,675	12,306	
PARRY SOUND P.U.C.																				
PARRY SOUND SEGWIN BASIN	45 22	80 01	24	20	24	150	19	BO	RF	200	24	456	19	SG	2300	60	425	80	340	
							19	BO	RF	257	24	804	19	CW	2300	60	750	80	600	
																1,260		1,175	940	
																1,260		1,175	940	
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																				
PETERBOROUGH MICHIGAN RIVER	44 18	78 19	39	33	27	3060	50	CV	RF	180	27	3300	03	WY	2240	60	1500	80	1200	
							50	JL	RF	180	27	2140	05	CG	2300	60	1750	80	1400	
							50	WH	RF	180	27	2550	20	CG	2300	60	1875	80	1500	
																6,990		5,125	4,100	
																6,990		5,125	4,100	
REED LTD																				
DRYDEN WABIGOON RIVER	49 47	92 51	44	40	43	425	12	SM	RF	360	44	950	12	LD	600	60	750	80	600	
								12	SM	RF	360	44	950	12	LD	600	60	750	80	600
																1,900		1,500	1,200	
EAGLE RIVER EAGLE RIVER	49 48	93 13	36	32	34	630	28	SM	RF	164	37	2000	28	CG	2300	60	2200	80	1760	
																2,000		2,200	1,760	
MC KENZIE FALLS EAGLE RIVER	49 49	93 13	26	24	26	630	38	MI	RPK	240	26	1485	38	CG	2400	60	1400	80	1120	
																1,485		1,400	1,120	
MAINWRIGHT FALLS WABIGOON RIVER	49 50	92 53	29	26	28	440	21	SM	RP	225	29	1400	28	CW	11000	60	1250	80	1000	
																1,400		1,250	1,000	
																6,785		6,350	5,080	
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																				
PLANT #1 BONNECHÈRE RIVER	48 50	76 43	35	34	36	285	10	SM	RF	400	38	600	12	SG	4160	60	300	90	270	
								11	SM	RF	400	38	600	12	SG	4160	60	300	90	270
								53	CB	RF	400	38	600	54	EE	4160	60	500	95	480
																1,800		1,100	1,020	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X					
COMPANY NAME	CO ORINATES	OPERATING			AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY		MAX	MIN	NORM													
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	AN-	FAB	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	TUR-	DE	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MOYEN		BINE	T/MN											
						52 DE	RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
										114,000					93,000	83,700	
SEVEN SISTERS	50 07 96 02	64	53	61	30000	31 AC	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
WINNIPEG RIVER						31 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
						31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000
						49 OE	RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
						50 DE	RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
						52 DE	RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
										200,000					176,400	150,000	
										3,168,000					2,657,800	2,334,500	
WINNIPEG CITY OF																	
POINTE DU BOIS	50 18 95 33	47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
WINNIPEG RIVER						11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
						11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
						11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
						11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000
						14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
						14 EW	RF	138	45	6800	14 CW		6600	60	5000	80	4000
						14 EW	RF	138	45	6800	14 CG		6600	60	5000	80	4000
						22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
						22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
						22 BO	RF	150	45	6900	22 CG		6600	60	6500	80	5200
						23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
						23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
						23 CV	RF	150	45	7300	23 SG		6600	60	6500	80	5200
						25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
						25 BO	RF	150	45	8000	25 SG		6600	60	6500	80	5200
										105,000					85,750	68,600	
SLAVE FALLS	50 13 95 35	31	29	30	21000	31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
WINNIPEG RIVER						31 DE	RPF	95	30	12000	31 SG		6600	60	10000	90	9000
						36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
						36 DE	RPF	95	30	12000	36 SG		6600	60	10000	90	9000
						46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
						46 DE	RPF	95	30	12000	46 CG		6600	60	10000	90	9000
						48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
						48 DE	RPF	95	30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000
										96,000					80,000	72,000	
										201,000					165,750	140,600	
MANITOBA, TOTAL										3,369,000					2,823,550	2,475,100	
<u>SASKATCHEWAN</u>																	
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																	
ISLAND FALLS	55 30 102 23	59	56	57	24765	30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
CHURCHILL RIVER						30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
						30 DE	RPF	164	56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
						37 DE	RPF	150	56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
						39 DE	RPF	150	56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
						48 DE	RPF	130	56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	18000
						59 DE	RPF	130	56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
										125,500					111,600	106,740	
										125,500					111,600	106,740	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
SDURCE HYDRAULIQUE							BINE	DE	HP	NEE	O INER-				PUISS					
							T/MN	CHUT			TIE									
ELDORADO NUCLEAR LTD																				
WATERLOO LAKE	59 37 108 58	66	65	66	1500	61	AC	RPK	225	63	10000	61	WY	6900	60	8800	85	7500		
CHARLOTTE RIVER											10,000				8,800		7,500			
WELLINGTON LAKE	59 38 109 04	76	74	76	1200	39	AC	RF	300	70	3000	39	CG	2300	60	3000	80	2400		
TAZIN RIVER									59	AC	RF	300	70	3000	59	CG		2400		
											6,000				6,000		4,800			
											16,000				14,800		12,300			
SASKATCHEWAN POWER CORP																				
COTEAU CREEK	51 17 106 52	178	145	173	8600	68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200	90	55980	
SASKATCHEWAN RIVER									68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200
									68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200
											252,000					186,600		167,940		
SQUAW RAPIOS	53 42 103 20	113	96	105	16800	63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750	
SASKATCHEWAN RIVER									63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500
									63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500
									63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500
									64	JO	RF	120	105	46000	64	EE	49	14400	60	37500
									64	JO	RF	120	105	46000	64	EE	49	14400	60	37500
									66	AC	RF	120	105	52750	66	WY	57	14400	60	43000
									67	AC	RF	120	105	52750	67	WY	58	14400	60	43000
											381,500					311,000		279,900		
											633,500					497,600		447,840		
											775,000					624,000		566,880		
SASKATCHEWAN, TDAL																				
<u>ALBERTA</u>																				
ALBERTA POWER LTD																				
JASPER	52 48 118 03	500	500	500	18	49	IP	450			603	49	CG	6600	60	562	80	450		
ASTORIA R								56	JL	RF	1200	523	1240	56	CG	2400	60	950	100	950
											1,843					1,512		1,400		
											1,843					1,512		1,400		
CALGARY PDWER LTD																				
BARRIER	51 02 115 02	155	120	150	467	47	DE	RF	225	135	13500	47	CW	2	13200	60	11250	85	9560	
KANANASKIS RIVER											13,500					11,250		9,560		
BEARSPAW	51 08 114 18	50	46	48	2882	54	KH	RPK	129	48	20750	54	CW	15	13800	60	18000	85	15300	
BOW RIVER											20,750					18,000		15,300		
BIG BEND	52 54 115 15	398	390	395	1850	65	DE	RF	164	386	210000	65	CW	100	13800	60	160000	90	144000	
BRAZEAU RIVER									67	DE	RF	150	386	250000	67	CW	105	13800	60	170000
											460,000					330,000		305,500		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING			AV AN	MFR		MFR			MFR			MFR			POWER			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X		TURBINES PRINCIPALES			X			GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR			DEBIT	FAB		HAUT			FAB			MOMENT			D INER-			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL	AN-	TUR-	T/MN	DE	HP	AN-	D	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE					MOYEN	NEE	BINE		CHUT	NEF	TIE									
BIGHORN	52 18 116 19	300	170	245	2800	72	DE	RF	180	245	75000	72	EE	30	13800	60	57000	90	51300	
NORTH SASKATCHEWAN R						72	DE	RF	180	245	75000	72	EE	30	13800	60	57000	90	51300	
																	150,000		114,000	102,600
BRAZEAU P&G STATION	52 58 115 36	20			1850	65	DE	RPK	150	20	12850	65	CW	2	13200	60	10800	90	9720	
BRAZEAU RIVER						67	DE	RPK	150	20	12850	67	CW	2	13200	60	10800	90	9720	
																	25,700		21,600	19,440
CASCADE	51 13 115 30	345	325	340	308	42	DE	RF	300	320	23000	42	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
CASCADE CANAL						57	DE	RF	300	320	23000	57	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
																	46,000		40,000	34,000
GHOST	51 13 114 42	110	75	105	2939	29	DE	RF	150	105	18000	29	CW	5	13200	60	15000	85	12750	
BOW RIVER						29	DE	RF	150	105	18000	29	CW	5	13200	60	15000	85	12750	
						54	EE	RF	150	92	30000	54	CW	12	13200	60	23500	90	21150	
																	66,000		53,500	46,650
HORSESHOE	51 07 115 01	72	70	71	2542	53	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375	
BOW RIVER						54	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625	
						55	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375	
						55	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625	
																	24,360		20,000	18,000
INTERLAKES	50 38 115 08	127	63	90	155	55	CA	RF	257	98	6900	55	CW		4160	60	5600	90	5040	
UPPER KANANASKIS L																	6,900		5,600	5,040
KANANASKIS	51 06 115 04	74	70	72	2542	13	CA	RF	163	68	6000	13	SG	2	12000	60	4250	80	3400	
BOW RIVER						13	CA	RF	163	68	6000	13	SG	2	12000	60	4250	80	3400	
						51	DE	RPF	225	70	12000	51	CW	2	12000	60	11250	85	9560	
																	24,000		19,750	16,360
POCATERRA	50 45 115 07	220	164	210	260	55	CA	RF	240	185	18400	55	CW	2	13800	60	15000	90	13500	
KANANASKIS RIVER																	18,400		15,000	13,500
RUNDLE	51 05 115 22	322	316	319	404	51	DE	RF	300	318	23000	51	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
SPRAY RIVER						60	DE	RF	300	317	40000	60	CW	4	13200	60	35000	85	29750	
																	63,000		55,000	46,750
SPRAY	51 04 115 24	905	900	903	404	51	DE	RF	450	875	62000	51	CW	4	13200	60	47500	85	40400	
SPRAY RIVER						60	DE	RF	450	875	62000	60	CW	4	13200	60	47500	85	40400	
																	124,000		95,000	80,800
THREE SISTERS	51 00 115 23	60	23	45	404	51	DE	RPF	277	50	3600	51	CW		6900	60	4000	85	3400	
SPRAY RIVER																	3,600		4,000	3,400
																	1,046,210		802,700	716,900
ALBERTA, TOTAL																	1,048,053		804,212	718,300
<u>BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE</u>																				
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD																				
REMANO	53 34 127 56	2590	2575	2585	3900	54	CA	IP	327	2500	150000	54	CG	16	13800	60	122000	80	97600	
NELHARD RESERVOIR						54	PW	IP	327	2500	150000	54	CW	24	13800	60	122000	80	97600	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB	TURBINES PRINCIPALES			X FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																
SOURCE HYDRAULIQUE																	
						54 DE	IP		327 2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97600
						56 PW	IP		327 2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105600
						56 DE	IP		327 2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97600
						57 PW	IP		327 2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105600
						58 DE	IP		327 2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105600
						67 DE	IP		327 2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105600
									1,200,000						1,016,000		812,800
									1,200,000						1,016,000		812,800
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD																	
BEACH	49 38 123 13																
BRITANNIA CREEK		1835	1820	1835	700	16 PW	IP		720 1835	3750	16 CW		6600	60	2500	80	2000
						17 PW	IP		720 760	3750	17 CW		6600	60	2500	80	2000
									7,500						5,000		4,000
									7,500						5,000		4,000
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																	
ABERFELDIE	49 38 115 17																
BULL RIVER		280	268	276	1080	22 SM	RF		600 275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
						22 SM	RF		600 275	3650	22 CW		2200	60	2500	100	2500
									7,300						5,000		5,000
ALOUETTE	49 23 122 18																
ALOUETTE LAKE		171	110	145	490	28 EE	RF		200 126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
									12,500						10,000		8,000
ASH RIVER	49 24 125 05																
ASH RIVER		831	763	815	375	59	RF		514 735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
									35,000						28,000		25,200
BRIDGE RIVER #1	50 43 122 14																
BRIDGE RIVER		1350	1200	1325	1380	48 VA	IP		300 1261	69000	48 CW	8	13800	60	50000	90	45000
						49 VA	IP		300 1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
						49 VA	IP		300 1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
						54 VA	IP		300 1261	69000	54 CW	8	13800	60	50000	90	45000
									276,000						200,000		180,000
BRIDGE RIVER #2	50 43 122 14																
BRIDGE RIVER		1355	1205	1330	1200	59 VE	IP		300 1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						59 VE	IP		300 1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP		300 1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP		300 1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
									328,000						261,000		248,000
CHEAKAMUS	49 55 123 18																
CHEAKAMUS RIVER		1120	1070	1110	1010	57 VA	RF		400 954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
						57 VA	RF		400 954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
									190,000						160,000		140,000
CLAYTON FALLS	52 22 126 48																
CLAYTON CREEK		250	238	243	40	61 GG	RF		900 238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
									1,050						780		702
CLOWHOM	49 43 123 32																
CLOWHOM RIVER		182	128	165	1140	58 VA	R		120 145	40000	58 CW	20	13800	60	31580	95	30000
									40,000						31,580		30,000
ELKD PLANT	49 18 115 04																
ELK RIVER		206	198	200	2044	24 DE	RF		360 190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
						24 DE	RF		360 190	7500	24 GE		6600	60	6000	80	4800
									15,000						12,000		9,600
FALLS RIVER	54 00 129 44																
FALLS RIVER		210	188	207	138	30 DE	RF		450 248	6000	30 EE		6600	60	6000	80	4800
						60 DE	RF		600 248	6000	60 CW		6600	60	6000	80	4800
									12,000						12,000		9,600

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM														
SOURCE HYDRAULIQUE																		
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25	230	215	222	111	55 VA	PF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900	
						55 VA	PF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900	
						55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200	
										5,400					5,000		4,000	
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14 122 21	130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500	
						12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500	
						16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500	
						22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500	
						25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500	
										67,000					65,625		52,500	
STRATHCONA CAMPBELL RIVER	50 00 125 34	151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750	
						68 TO	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750	
										84,000					75,000		67,500	
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14 121 44	2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000	
										82,000					75,000		60,000	
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57	820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000	
						65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000	
										11,600					10,000		8,000	
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00 118 05	677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60	55600	90	50000	
										74,000					55,600		50,000	
										5,278,790					4,231,379		3,882,322	
COMINCO LTD																		
BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20 117 37	93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200	
						44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200	
						49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200	
						68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200	
										148,000					128,000		108,800	
COAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21 127 13	200	182	195	62	GG	RF	600	200	2500	62 TH		6900	60	2200	80	1760	
										2,500					2,200		1,760	
CORRA LINN KOOTENAY RIVER	49 28 117 28	60	42	53	10500	32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500	
						32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500	
						32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500	
										57,000					45,000		40,500	
SOUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28 117 31	75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750	
						28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750	
						29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750	
										75,000					52,500		47,250	
UPPER BDNNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28 117 30	70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063	
						07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062	
						14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750	
						16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750	
						40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750	
						40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750	
										86,000					61,250		55,125	
WANETA PEND D OREILLE R	49 00 117 37	210	170	208	19000	54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000	
						54 DE	RF	120	210	120000	54 CW	114	13800	60	90000	80	72000	
						63 DE	RF	120	210	130000	63 CW	114	13800	60	90000	80	72000	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR	KW			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY													TIE							
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB					MOMENT D INER-									
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE		VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
						75	DE	RF	720	590	20500	75	CG	45	13800	60	15500	90	16000	
											41,000					31,000		32,000		
MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG		6900	60	3000	85	2550	
MAYO RIVER						58	GG	RF	450	110	3500	58	CG		6900	60	3000	85	2550	
											6,500					6,000		5,100		
WHITEHORSE RAPIDS	60 42 135 03	61	55	60	3150	58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695	
YUKON RIVER						58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695	
						69	AC	RPK	200	59	11000	69	CG	34	6900	60	9400	85	8000	
											26,000					22,800		19,390		
											73,500					59,800		56,490		
YUKON HYDRO CO LTD																				
MC INTYRE CREEK	60 44 135 06	300	300	300		41	55	GG	RF	1200	200	800	55	WY		2300	60	812	80	650
MC INTYRE CRK												800					812		650	
PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425		32	49	PW	IP	250	420	400	49	GE		2300	60	375	80	300
PORTER CREEK						52	GG	IP	720	400	940	52	WY		2300	60	875	80	700	
																	1,250		1,000	
																	2,062		1,650	
YUKON, TOTAL																	75,640		61,862	58,140
CANADA, TOTAL																	51,769,044		41,779,454	37,281,795

SECTION 2

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS			X	MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER	FACTOR	KW		
		LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR	AND	YEAR	PSIG TEMP	RPM	ANT		KVA				
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	MAX	FRIG	FREQ	PUISS	KVA	KW			

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD

CORNER BROOK	48 57 57 57	56 FW	600	720	140	0	57 PC	600	720	3000	6600	57 PC A	4600	50	7200	90	6600S
											6,600				7,200		6,600
											6,600				7,200		6,600

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO

HOLYROOD	47 27 53 07	70 CE	2205	1000	1050	0	70 CG	1800	1000	3600	150000	70 CG H	16000	60	176476	85	150000
		71 CE	2205	1000	1050	0	71 CG	1800	1000	3600	150000	71 CG H	16000	60	176476	85	150000
											300,000				352,952		300,000
											300,000				352,952		300,000

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

ST JOHN'S	47 34 52 48	57 BF	450	750	110	0	57 AE C	400	750	3600	10000	57 AE A	13800	60	11770	85	10000
		59 BF	900	900	190	0	59 AE C	850	900	3600	20000	59 AE A	13800	60	25000	80	20000
											30,000				36,770		30,000
											30,000				36,770		30,000

PUBLIC WORKS DEPT

GOOSE BAY	53 19 60 24	53 UI	410	450	60	0	53 WC C	400	540	3600	2000	53 EM A	4160	60	2500	80	2000
		53 UI	410	450	60	0	55 WC C	400	540	3600	2000	55 EM A	4160	60	2500	80	2000
		54 UI	410	450	60	0	56 WC C	400	540	3600	2000	56 EM A	4160	60	2500	80	2000
		55 UI	410	450	60	0	58 WC C	400	540	3600	2000	58 EM A	4160	60	2500	80	2000
		59 UI	410	450	60	0											
											8,000				10,000		8,000
											8,000				10,000		8,000

PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD

GRAND FALLS	48 56 55 40	31 FW	425	650	150	0	31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	550	50	6250	80	5000S
		31 FW	425	650	150	0	31 WY P	425	650	3000	5500	31 WY A	6600	50	6250	80	5000S
		31 FW	425	650	150	0											
		57 FW	425	650	250	0											
											11,000				12,500		10,000
											11,000				12,500		10,000

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

355,600 419,422 354,600

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	YEAR	COOL	FREQ	POWER									
		LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	YEAR	PSIG TEMP	RPM	CONT	ANT		FACTOR									
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	COORDONNEES	FAB	CHAUDIERES	VA-COMB	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX	X										
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR PSIG F	VA-PEUR ET MLIHV CHAUF	AN-NEE	SOUPAPE PSIG F	T/MN	MAX	NEE	FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KVA	KW				

PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN	46 14 63 08																				
		46 BW	400	750	60	0	31 AC C	250	650	3600	1500	31	AC A	2400	60	1666	90	1500			
		48 DB	400	750	75	0	52 PC C	400	750	3600	7500	47	PC A	4160	60	4444	90	4000			
		55 BW	400	750	100	0	57 BB C	400	750	3600	7500	51	PC A	4160	60	8333	90	7500			
		60 FW	400	750	105	0	60 PC C	400	750	3600	10000	55	BB A	4160	60	8333	90	7500			
		63 BW	900	900	190	0	63 MV C	860	900	3600	20000	60	PC A	13800	60	11111	90	10000			
		68 BW	900	900	190	0	68 MV C	875	900	3600	20000	63	MV A	13800	60	25000	80	20000			
		75 FW	400	750	75	0										68 MV A	13800	60	25000	80	20000
																66,500			83,887		70,500
																66,500			83,887		70,500
																66,500			83,887		70,500

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE

BOWERS MERSEY PAPER CO

BRDOKLYN	44 03 64 42																				
		29 CV	420	540	100	0	43 FC CP	375	540	3600	6000	29	GC A	2400	60	6462	80	5170			
		68 BW	400	540	175	0W															
		68 BW	400	540	175	0															
																6,000			6,462		5,170
																6,000			6,462		5,170

DOMTAR CHEMICALS LTD

AMHERST	45 50 64 12																				
		47 DB	225	550	15	0	46 WC B	210	550	4506	700	46	EM A	600	60	875	80	700			
		62 DB	225	600	25	0															
		73 NC	150	370	10	0															
																700			875		700
																700			875		700

IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD

DARTMOUTH	44 40 63 34																				
							65 CG B	600	700	5000	3750	65	CG A	13000	60	4685	80	3750			
																3,750			4,685		3,750
																3,750			4,685		3,750

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

FORT HAWKSBURY	45 26 61 31																				
		61 FW	875	860	300	00	61 WY C	850	880	3600	10000	61	WY A	13800	60	13520	90	10000			

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS			X	MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	FIRING	PSIG TEMP	RPM	ANT	FACTOR	FREQ								
CENTRALES THERMIQUES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X		
NUM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	SOUPE	MAX	RE-	FACT	FREQ								
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	PSIG F	T/MN	FRIG	PUISS	KVA								
						43	PC C	450	750	3600	16000	43	PC A	6600	60	18823	85	16000
											29,100					34,573		28,600
											29,100					34,573		28,600
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											1,027,550			1,209,019		1,011,720		
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																		

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

SAINT JOHN	45 16 66 03	48 BF	410	610	60	0	54 GE	150	550	5000	1000	54 GE A	4160	60	1250	80	1000	
		47 BF	410	610	60	0	62 GE	405	645	5000	2500	62 GE A	4160	60	3125	80	2500	
		54 CE	410	680	80	0												
											3,500					4,375		3,500
											3,500					4,375		3,500

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST	47 36 65 39	37 CE	630	710	110	0	37 BB CB	600	700	3600	6000	37 BB A	3400	60	7000	88	1000	
		38 BW	170	375	50	0	46 BB B	600	700	3600	7600	46 BB A	2400	60	8750	87	7612	
		45 BW	630	710	170	0	58 SG B	1250	875	3600	7000	58 SG A	2400	60	8750	80	7000	
		58 BW	1275	875	150	00												
											20,600					25,000		20,612
											20,600					25,000		20,612

FRASER COMPANIES LTD

ATHOLVILLE	47 59 66 43	47 FW	125	355	9	U	29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000	
		56 FW	625	710	150	0	29 WY B	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000	
		56 FW	625	710	150	0W	29 WY C	340	575	3600	1000	29 WY A	600	60	1250	80	1000	
							47 WY P	340	575	3600	2000	47 WY A	600	60	2500	80	2000	
							56 BB B	600	700	3600	5000	56 BB A	6900	60	6250	80	5000	
											10,000					12,500		10,000

EDMUNDSTON	47 22 68 20	46 CE	650	700	200	0	47 BB B	600	700	3600	3500	47 BB A	6900	60	4750	80	3800	
		46 CE	600	750	100	0	49 WY C	150	550	3600	3000	49 WY A	6900	60	3750	80	3000	
		47 FW	155	370	12	U	58 WY DC	1200	950	3600	12500	58 WY A	6900	60	15625	80	12500	
		58 CE	1200	950	250	0												
											19,000					24,125		19,300
											29,000					36,625		29,300

IRVING PULP & PAPER LTD

SAINT JOHN	45 15 66 06	55 CE	900	825	200	0	56 GE B	850	825	3600	10000	56 GE A	6900	60	12500	80	10000	
		58 CE	900	825	200	0	60 GE B	850	825	3600	12500	60 GE A	6900	60	15625	80	12500	
		60 BW	900	825	115	00												
											22,500					28,125		22,500
											22,500					28,125		22,500

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACTOR											
				AN-NEE	VAPEUR	PEUR	COMB	AN-NEE	FAB	SOUPAPE	RE-NEE	FREQ	FACT											
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X					
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		FAB	VA-PEUR	PEUR	ET	FAB	SOUPAPE	KW	AN-NEE	RE-NEE	FRIG	FREQ	FACT									
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA									
MIRAMICHI TIMBER RESOURCES																								
NEWCASTLE																								
		47 00	65 34																					
				49	CE	600	750	100	0	66	CG	B	600	750	3600	15625	66	CG	A	6900	60	22000	80	17000
				49	CE	600	750	105	0															
				65	CE	650	750	250	00															
				71	BW	600	750	150	0															
				72	BW	600	750	188	00															
																15,625					22,000		17,000	
																15,625					22,000		17,000	
NB ELECTRIC POWER COMM																								
CHATHAM																								
		47 02	65 28																					
				48	FW	605	840	140	OCP	48	PC	C	600	825	3600	12500	48	PC	A	7000	60	15625	80	12500
				56	CE	875	900	210	OCP	56	BB	C	875	900	3600	20000	56	BB	H	13800	60	23529	85	20000
																32,500					39,154		32,500	
COURTENAY BAY																								
		45 16	66 01																					
				61	CE	1475	1000	460	0	61	EE	C	1450	1000	3600	50000	61	EE	H	13800	60	58825	85	50000
				64	BW	1275	955	210	0	65	BB	B	1250	950	3600	13365	65	BB	A	6900	60	15724	85	13365
				66	BW	1825	1005	700	0	66	BB	C	1800	1000	3600	100000	66	BB	H	13800	60	117647	85	100000
				67	BW	1825	1005	700	0	67	BB	C	1800	1000	3600	100000	67	BB	H	13800	60	117647	85	100000
																263,365					309,843		263,365	
DALHOUSIE																								
		48 04	66 24																					
				69	CE	1825	1005	700	0	69	BB	C	1800	1000	3600	100000	69	BB	H	13800	60	117647	85	100000
																100,000					117,647		100,000	
DOCK STREET																								
		45 16	66 03																					
				29	CE	450	700	90	0	29	BB	C	430	700	3600	6000	29	BB	A	4150	60	7500	80	6000
				47	FW	450	750	140	0	47	BB	C	430	750	3600	10000	47	BB	A	4150	60	11760	85	10000
																16,000					19,260		16,000	
GRAND LAKE NO 1																								
		46 04	66 00																					
				31	CE	448	660	75	CP	36	PC	C	430	660	3600	6250	36	PC	A	7000	60	7813	80	6250
				31	CE	448	660	75	CP	44	PC	C	430	700	3600	7500	44	PC	A	7000	60	9375	80	7500
				36	CE	448	660	100	CP															
				44	CE	448	700	100	CP															
																13,750					17,188		13,750	
GRAND LAKE NO 2																								
		46 04	66 01																					
				51	CE	450	675	150	CP	51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000
				53	FW	605	840	200	CP	53	PC	C	600	825	3600	15000	53	PC	A	7000	60	6250	80	5000
				63	BF	1480	1005	500	CP	63	PC	C	1450	1000	3600	60000	63	PC	A	7000	60	18750	80	15000
																5000					70588		60000	
																85,000					101,838		85,000	
																510,615					604,930		510,615	
NB INTERNATIONAL PAPER CO																								
DALHOUSIE																								
		48 04	66 23																					
				30	BW	450	640	140	OW	30	GE	B	450	640	3600	6000	29	GE	A	6600	60	7500	80	6000
				54	CE	500	660	220	0	30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600	DC	800	800	
				69	BW	500	680	330	0	30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600	DC	800	800	
																800					750	750		
																800					750	750		
																8000					10000	80	8000	
																17,100					20,600		17,100	
																17,100					20,600		17,100	
NB INTERNATIONAL PAPER CO - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																								
																618,940					741,685		633,529	

COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS					
	LAT	LONG	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER	FACTOR	KW			
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	VA- PEUR F	COMB ET	AN- NEE	FAB SOUPAPE PSIG F	RPM	KW	AN- NEE	RE- FRIG	VOLTS	KVA	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW

QUEBEC

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD

GENTILLY	46 20	72 18	70	755	514	3410	V	71	BB	735	511	3600	266000	71	BB	H	19000	60	296000	90	266000
													266,000						296,000		266,000
													266,000						296,000		266,000

CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO

GATINEAU MILLS	45 29	75 39	30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750	750		
			30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750	750		
			30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750	750		
			30	FW	200	440	125	0	60	BS	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750	750		
			47	CE	1200	567	30	0																
			47	CE	200	425	200	0																
			43	CE	200	437	200	0																
44	FW	500	470	70	0																			
													3,780						3,000		3,000			
TROI'S RIVER	46 21	72 33	25	BW	150	450	90	0	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500	500		
			25	BW	150	450	90	0	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500	500		
															1,000					1,000		1,000		
													4,780					4,000		4,000				

DOMINION TEXTILE CO LTD

MAGOG	45 16	72 09	41	BW	240	600	30	0	39	AL	B	215	600	6000	2000	38	MP	A	2400	60	2500	80	2000	
			48	BW	240	600	40	0	48	AL	BC	215	600	6000	2000	48	MP	A	2400	60	2500	80	2000	
			48	BW	240	600	40	0																
			48	BW	240	600	40	0																
			63	BW	240	600	100	0																
			72	FW	120	350	20	0																
			74	BW	240	600	125	0																
													4,000						5,000		4,000			
													4,000						5,000		4,000			

GASPE COPPER MINES LTD

MURDOCHVILLE	48 58	65 31	55	CE	475	670	25	0	55	BB	C	450	650	3600	5400	55	BB	A	2300	60	6750	80	5400
			55	CE	475	670	25	0															
																5,400					6,750		5,400

SABRESIA PULP & PAPER CO LTD

CHANDLER	48 21	64 41	42	CE	600	710	70	0	43	CW	0	600	700	3600	4000	43	CW	A	600	60	5000	80	4000
----------	-------	-------	----	----	-----	-----	----	---	----	----	---	-----	-----	------	------	----	----	---	-----	----	------	----	------

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER												
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	YEAR	TEMP	-ANT	FREQ	KVA	FACT									
				AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	PRINCIPAL	FACT	PUISS	KW
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG		FAB	VAPEUR	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	PRINCIPAL	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE																							
				42 CE	600	710	70	0		54 BB E	600	700	3600	6000	54	BB A	6600	60	7500	80	6000		
				58 CE	600	710	180	0															
				65 BW	600	710	200	0															
														10,000					12,500				10,000
														10,000					12,500				10,000
HYDRO QUEBEC																							
TRACY		46 01 73 10		64 CE	2075	1003	1150	0		64 PC C	1800	1003	3600	150000	64	PC H	16000	60	176470	85	150000		
				65 CE	2075	1003	1150	0		65 PC C	1800	1003	3600	150000	65	PC H	16000	60	176470	85	150000		
				67 CE	2075	1003	1150	0		67 PC C	1800	1003	3600	150000	67	PC H	16000	60	176470	85	150000		
				68 CE	2075	1003	1150	0		68 PC C	1800	1003	3600	150000	68	PC H	16000	60	176470	85	150000		
														600,000					705,880				600,000
														600,000					705,880				600,000
NORANDA MINES LTD																							
NORANDA SMELTER		48 15 79 01		51 IJ	185	530	30	X		34 PC P	165	525	3750	2600	34	PC A	12000	25	2890	90	2600		
				51 IJ	185	530	30	X		40 PC C	165	525	3750	3000	40	PC A	12000	25	3333	90	3300		
				52 IJ	185	530	30	X		57 GE P	165	525	5100	4600	57	GE A	12000	25	5000	90	4500		
				52 IJ	185	530	30	X															
				54 IJ	185	530	30	X															
				56 IJ	185	530	30	X															
														10,200					11,223				10,100
														10,200					11,223				10,100
THE PRICE COMPANY LIMITED																							
KENOGAMI		48 25 71 15		41 FW	611	700	80	0		68 SH B	611	700	3600	14750	68	SH A	6600	60	16390	90	14750		
				41 FW	611	700	80	0															
				67 CE	611	700	300	0															
														14,750					16,390				14,750
														14,750					16,390				14,750
REOPATH SUGARS LTD																							
MONTREAL		45 31 73 34		40 BW	305	550	90	GO		25 GS	300	470	3600		25	LD A	600	60	1250	80	1000		
				60 CE	315	575	120	GO		25 GS	300	470	3600		25	LD A	600	60	1250	80	1000		
				61 CE	315	575	120	GO		47 WP	300	470	3600		47	EU A	600	60	1875	80	1500		
																			4,375				3,500
																			4,375				3,500
THURSO PULP AND PAPER CO																							
THURSO		45 36 75 15		57 CE	450	710	200	0		57 OL CD	425	710	3600	7500	57	EM A	4160	60	8333	90	7500		
				57 CE	450	700	102	Q															
				62 FW	450	700	90	0															
														7,500					8,333				7,500
														7,500					8,333				7,500
QUEBEC, TOTAL														922,630					1,070,451				925,250

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	YEAR	COOL	FREQ	POWER					POWER			
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	ANO	PSIG	TEMP	RPM	CONT	ANT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			KW	
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		X	CHAUDIÈRES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		FAB	VA- VAPEUR	COMB PEUR	ET	FAB	SOUPAPE	MAX	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	FACT	PUISS					FACT	PUISS	
		LAT	LONG	AN- NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN- NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA					KVA	KW

GREAT LAKES PAPER CO LTD

FORT WILLIAM

48 23 89 15

47	CE	450	650	100	CG	28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE	A	4000	60	5000	80	4000
55	CE	850	900	200	CG	28	GE	DC	425	625	3600	5000	28	GE	A	4000	60	6250	80	5000
56	CE	850	900	200	CG	63	SS	E8	850	900	3600	17200	63	SS	A	4160	60	19000	90	17100
65	CE	850	900	300	CGW	74	SH	B	825	900	3600	25600	74	AA	A	13800	60	28300	90	25470
66	CE	850	900	200	CG															
66	CE	850	900	288	Q															

51,800 58,550 51,570

51,800 58,550 51,570

NORTHERN CANADA POWER COMM

MOOSE FACTORY

51 16 80 37

IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100
IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100
IJ	125	353	11	CS													

200 250 200

200 250 200

ONTARIO HYDRO

J CLARK KEITH

42 17 83 06

51	BF	875	900	650	CP	51	EE	C	850	900	3600	66000	51	EE	H	13800	60	77500	85	66000
52	BF	875	900	650	CP	52	EE	C	850	900	3600	66000	52	EE	H	13800	60	77500	85	66000
53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000
53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000

264,000 310,000 264,000

LAKEVIEW

43 34 79 33

61	BF	2450	1000	2000	CP	61	PC	C	2350	1000	3600	300000	61	PC	H	16000	60	352942	85	300000
62	BF	2450	1000	2000	CP	62	PC	C	2350	1000	3600	300000	62	PC	H	16000	60	352942	85	300000
64	CE	2450	1000	2000	CP	64	AE	C	2350	1000	3600	300000	64	AX	H	18000	60	352942	85	300000
65	CE	2450	1000	2000	CP	65	AE	C	2350	1000	3600	300000	65	AX	H	16000	60	352942	85	300000
66	BW	2450	1000	2000	CP	66	AE	C	2350	1000	3600	300000	66	AX	H	18000	60	352942	85	300000
68	BW	2450	1000	2000	CP	68	AE	C	2350	1000	3600	300000	68	AX	H	18000	60	352941	85	300000
68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000
68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000

2,400,000 2,823,533 2,400,000

LAMBTON

42 48 82 26

69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000
69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000
70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000
70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000

2,000,000 2,222,220 2,000,000

LENNOX

44 11 56 47

75	CE	2500	1000	3600	Q	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG	W	20000	60	675000	85	573750
75	CE	2500	1000	3600	Q	75	CG	C	2350	1000	3600	513116	75	CG	W	20000	60	675000	85	573750
76	CE	2500	1000	3600	Q	76	CG	C	2350	1000	3600	513116	76	CG	W	20000	60	675000	85	573750
77	CE	2500	1000	3600	Q	77	CG	C	2350	1000	3600	513116	77	CG	W	20000	60	675000	85	573750

2,052,464 2,700,000 2,295,000

NANTICOKE

43 34 79 33

72	BW	2450	1000	3600	CP	72	HP	C	2350	1000	3600	500000	72	PC	H	22000	60	588235	85	500000
73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC	H	22000	60	588235	85	500000
73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC	H	22000	60	588235	85	500000
74	BW	2450	1000	3600	CP	74	HP	C	2350	1000	3600	500000	74	PC	H	22000	60	588235	85	500000
75	BW	2450	1000	3600	PF	75	HP	C	2350	1000	3600	500000	75	PC	H	22000	60	588235	85	500000

2,500,000 2,941,175 2,500,000

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS			X	MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	TEMP F	FUEL LB/HR AND 000	FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP F	MAX RPM	CONT YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER KVA	FACTOR FACT	KW PUISS	
CENTRALES THERMIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES LAT LONG	X FAB AN- NEE	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	CDMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	TYPE	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE PSIG	F F	KW MAX	T/MN CONT	X AN- NEE	GENERATEURS RE- FRIG VOLTS	FAB	FREQ VOLTS	KVA	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW		
REDPATH SUGARS LTD																			
TORONTO																			
		43 40 79 23	59 BW	625	750	100	GO	59 CG B		625	750	3600	2500	59 CG A	600	60	3125	80	2500
													2,500				3,125		2,500
													2,500				3,125		2,500
REED LTD																			
DRYDEN																			
		49 47 92 49	54 CE	600	750	112	G	52 WM		250	570	5110	750	54 BB A	4160	60	6666	90	6000
			57 BW	600	750	150	G	55 BB EB		600	750	3600	6000						
													6,750				6,666		6,000
													6,750				6,666		6,000
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																			
KAPUSKASING MILL																			
		49 25 82 26	28 CV	260	560	100	CPG	28 AL B		200	488	6500	650	28 HR A	540	DC	650		650
			28 CV	260	560	100	CPG												
			28 CV	260	560	85	CPW	45 GE C		200	560	1800	12500	45 GE A	6600	60	15630	80	12500
			32 CE	260	560	125	CPGW	58 PC B		260	560	3600	9100	58 PC A	6600	60	10706	85	9100
			40 BW	260	560	205	CPGW												
			64 BW	260	560	64	G												
			71 BW	260	560	175	CPGW												
													22,250				26,986		22,250
													22,250				26,986		22,250
STEEL CO OF CANADA LTD																			
HAMILTON																			
		43 14 79 51	48 CE	450	750	125	FOKG	48 MT B		450	750	3600	4000	48 CG A	6900	25	5000	80	4000
			48 CE	450	750	125	FOKG	59 GE C		160	450	1500	6000	59 GE A	6600	25	6000	100	6000
			48 CE	450	750	125	FOKG												
			48 CE	450	750	125	FOKG												
			56 CE	450	750	125	FOKG												
													10,000				11,000		10,000
													10,000				11,000		10,000
STRATHCONA PAPER CO LTD																			
STRATHCONA																			
		44 19 76 57	52 BW	415	490	60	O	55 SG B		400	620	3600	2000	55 SG A	575	60	2000	80	1655
			68 BW	700	640	100	OG	55 SG B		400	620	3600	2000	55 SG A	575	60	2000	80	1655
													4,000				4,000		3,310
													4,000				4,000		3,310
ONTARIO, TOTAL												13,182,219				15,636,162	13,416,521		

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	CON	YEAR	COOL	FREQ	POWER							
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	000	AND	PSIG	TEMP	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR						
				AN-	VAPEUR	VA-	COMB	X	MOTEURS	PRIMAIRE	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX									
				FAB	VAPEUR	VA-	COMB	X	SOUPE	PSIG	F	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT						
				NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS						

MANITOBA

MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.

THE PAS

55 05 102 30

70 FW	775	825	275	OW	70 WY B	775	825	3600	300	70	EE A	13800	60	12222	90	11000
70 CE	775	825	219	Q	70 WY B	775	825	2900	300	70	EE A	13800	60	14444	90	13000
70 FW	160	370	40	O												
									600					26,666		24,000
									600					26,666		24,000

MANITOBA HYDRO

BRANDON

49 50 99 53

57 CE	625	825	325	CPGO	57 MV C	600	825	3600	33000	57	MV H	13800	60	38800	85	33000
58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV H	13800	60	38800	85	33000
58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV H	13800	60	38800	85	33000
58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58	MV H	13800	60	38800	85	33000
70 BW	1325	950	875	CPGD	70 BB C	1250	950	3600	105000	70	BB H	13800	60	117650	90	108000
									237,000					272,850		130,000

SELKIRK

50 09 96 52

40 BW	875	915	500	CPD	40 PC C	350	900	3600	60000	40	PC H	13800	60	77600	85	60000
40 BW	875	915	500	CPD	40 PC C	350	900	3600	60000	40	PC H	13800	60	77600	85	60000
									132,000					155,200		132,000
									369,000					428,050		369,000

MANITOBA SUGAR CO LTD

FORT GARRY

50 07 96 56

40 FW	300	614	45	GO	40 EL B	280	614	3600	1500	40	EL A	550	60	1875	80	15005
40 FW	300	614	45	GO	53 BB B	280	614	3600	2500	53	BB A	550	60	3125	80	2500
52 FW	300	614	50	GO												
									4,000					5,000		4,000
									4,000					5,000		4,000

WINNIPEG CITY OF

AMY STREET

49 53 97 09

24 IJ	250	550	70	CP	24 HW C	250	550	3600	5000	24	PC A	12500	60	6250	80	50005
24 IJ	250	550	70	CP	24 HW C	250	550	3600	5000	24	PC A	12500	60	6250	80	50005
24 IJ	250	550	70	CP	52 BB C	400	750	3600	15000	52	BB A	12600	60	17650	85	150005
30 IJ	250	550	70	CP	54 BB C	400	750	3600	25000	54	BB A	12600	60	29400	85	250005
50 BW	250	600	125	CS												
52 BW	400	750	165	CP												
53 BW	400	750	280	CP												
57 BW	250	600	125	CS												
									50,000					59,550		50,000
									50,000					59,550		50,000

MANITOBA, TOTAL

423,600	519,266	447,000
---------	---------	---------

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORINATES	MFR	STEAM	FUEL	AND	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER									
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	ANT	VOLTS	KVA	FACTOR	KW							
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES		X	GENERATEURS PRINCIPAUX		X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONTR	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW								
<u>SASKATCHEWAN</u>																						
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																						
UNITY	52 27 109 10	48	FW	220	520	20	GD	48	WM	220	510	4053	1000	48	EE	A	600	60	1250	80	1000	
		69	CV	220	520	60	GD															
													1,000						1,250		1,000	
													1,000						1,250		1,000	
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																						
FLIN FLON	54 46 101 53	51	BW	450	750	46	XD	51	GE	C	400	725	3600	6000	51	GE	A	6900	60	7500	80	6000
		51	BW	450	750	46	XD															
		67	BF	200	450	90	O															
		74	BW	450	720	85	X															
		74	BW	450	720	100	O															
													6,000						7,500		6,000	
													6,000						7,500		6,000	
<u>SASKATCHEWAN POWER CORP</u>																						
A.L. CDLE	52 07 106 38	28	BW	400	735	85	CS	29	PC	C	400	735	3600	10000	29	PC	A	13200	60	12500	80	10000
		29	BW	400	735	85	DG	47	PC	C	400	800	3600	15000	47	PC	A	13800	60	18750	80	15000
		39	BW	400	800	140	CS	53	PC	C	400	800	3600	25000	53	PC	A	13800	60	31250	80	25000
		50	BW	400	800	180	CS	54	PC	C	400	800	3600	25000	54	PC	A	13800	60	31250	80	25000
		54	BW	400	800	225	CS/DG	57	PC	C	865	910	3600	33000	57	PC	H	14400	60	37500	80	30000
		55	FW	415	800	300	DG															
		57	CE	865	910	330	CPDG															
													108,000						131,250		105,000	
BOUNDARY DAM																						
	49 08 102 59	59	BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910	3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85	66000
		60	CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910	3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85	66000
		69	CE	1900	1005	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000	3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90	150000
		70	CE	1900	1005	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000	3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90	150000
		73	CE	1900	1005	1050	CGP	73	HI	C	1800	1000	3600	150000	73	HI	H	15000	60	166667	90	150000
													582,000						655,295		582,000	
ESTEVAN																						
	49 08 102 59	48	CE	420	680	80	CS	48	GE	C	420	750	3600	5000	48	GE	A	2300	60	5000	100	5000
		50	CE	420	680	100	CS	50	PC	C	420	750	3600	15000	50	PC	A	13800	60	16667	90	15000
		53	FW	420	720	200	CS	53	PC	C	420	750	3600	20000	53	PC	A	13800	60	22222	90	20000
		57	FW	420	720	225	CS	57	MV	C	420	750	3600	30000	57	MV	A	14400	60	37500	80	30000
		57	FW	420	720	225	CSG															
													70,000						81,389		70,000	
QUEEN ELIZABETH																						
	52 07 106 38	58	FW	875	915	600	CPDG	58	BB	C	875	910	3600	66000	58	BB	H	14400	60	93750	80	75000
		59	FW	875	915	600	CPDG	59	EE	C	875	910	3600	66000	59	EE	H	14400	60	82500	80	66000
		72	BW	1300	960	850	OG	72	HI	C	1250	950	3600	100000	72	HI	H	13800	60	111110	90	100000
													232,000						287,360		241,000	
#3014A																						
	50 09 104 39	45	FW	425	825	100	OG	37	PC	C	400	800	3600	15000	37	PC	A	14400	60	18750	80	15000
		48	FW	425	825	100	OG	49	PC	C	400	800	3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80	20000
		52	FW	425	825	165	OG	55	PC	C	400	800	3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	80	30000
		55	BF	425	825	300	OG															
		63	BF	425	825	300	OG															
													65,000						81,250		65,000	
													1,057,000						1,236,544		1,063,000	
SASKATCHEWAN, TOTAL																						
													1,064,000						1,245,294		1,070,000	

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X BOILERS					X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS					POWER FACTOR KW					
	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ		POWER										
	LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	TEMP	ANT	FREQ	KVA											
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG	PEUR F	COMB ET MLIVH CHAUF	AN- NEE	TYPE	SOUPAPE PSIG	F	T/MN CONT	MAX KW	AN- NEE	RE- FRIG VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW					
			67	FW	160	370	35	G															
												750				937		750					
												9,358				12,394		9,916					
ALBERTA POWER LTD.																							
BATTLE RIVER	52	35 112 04	56	CE	600	825	380	CP	56	BB	C	600	825	3600	30000	56	BB	A	14400	60	35300	85	30000
			64	CE	600	825	380	CP	64	BB	C	600	825	3600	32000	64	BB	A	14400	60	35300	90	32000
			69	CE	2150	1005	1065	CP	69	GE		1800	1005	3600	150000	69	GE	H	16000	60	176500	85	150000
			75	CE	1890	1005	1110	PF	75	GE	C	1800	1000	3600	154036	75	GE	H	16000	60	176476	085	150000
														366,036							423,576		362,000
DRUMHELLER	51	28 112 42	48	GE	450	750	100	CP	48	PC	C	450	750	3600	7500	48	PC	A	14400	60	9375	80	7500
			52	GE	450	750	100	CP	52	PC	C	450	750	3600	7500	52	PC	A	14400	60	9375	80	7500
														15,000							18,750		15,000
H R MILNER	53	56 118 30	73	8w	1300	955	1350	CP	73	H1	C	1250	950	3600	150000	73	H1	H	15000	60	166667	90	150000
														150,000							166,667		150,000
														531,036							608,993		527,000
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																							
EAST CAUSEFIELD	51	26 114 01	68	TI	300	420	70	G	68	B	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	420	145	G	68	B	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300
			68	TI	300	220	70	G															
			68	TI	300	220	145	G															
														900							750		600
														900							750		600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																							
EDMONTON	53	33 113 28	54	HW	600	760	35	G	54	CG	B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000
			73	TI	175	378	20	G															
														1,000							1,250		1,000
														1,000							1,250		1,000
CALGARY POWER LTD																							
LETHBRIDGE	49	42 112 50	42	BF	270	600	70	G	31	OE	C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375
			53	FW	270	600	80	G	43	PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000
			63	FW	275	600	90	G	53	PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000
														13,375							14,858		13,375
SUNDANCE	53	31 114 33	70	CE	2450	1005	2050	CP	70	EE	C	2350	1000	3600	300000	70	EE	H	18500	60	333333	90	300000
			73	CE	2450	1005	2050	CP	73	EE	C	2350	1000	3600	300000	73	EE	H	18500	60	333333	90	300000
														600,000							666,666		600,000
WABAMON	53	35 114 28	56	BF	850	900	625	G	56	MV	C	850	900	3600	66000	56	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			58	BF	850	900	625	CG	58	MV	C	850	900	3600	66000	58	MV	H	13800	60	73300	90	66000
			62	CE	2100	1005	1015	CP	62	MV	C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	16500	60	166666	90	150000
			67	CE	2450	1005	2050	CP	67	AE	C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000
														582,000							646,599		582,000
														1,195,375							1,328,123		1,195,375

STEAM		X		BOILERS			X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	CONT	-ANT		FACTOR											
						000	FIRING	TYPE	TEMP	YEAR	FRIG		KVA				KW							
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X																
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA-	COMB	FAB	AN-	RE-																	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR	ET	AN-NEE	FRIG	FREQ	KVA	NEE	FAB	VOLTS	KVA	FACT	PUISS	KW								
			PSIG	F	MLIVH	CHAUF	TYPE	T/MN	CONC															
CANADIAN SALT CO LTD																								
LINDBERGH 53 53 110 40																								
				48	FW	225	397	32	G	58	CG	8	225	397	3600	720	58	HY A	550	60	470	80	376	
				48	FW	225	397	32	G	64	CG	B	225	397	4600	880	64	CG A	2400	60	750	80	600	
				71	FW	225	397	38	G															
																1,600							976	
																1,600							976	
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																								
PICTURE BUTTE 49 53 112 47																								
				36	BF	250	550	50	GO	36	BM	B	240	550	4500	1562	36	MP A	480	60	1562	80	1250	
				36	BF	250	550	50	GO	64	WY	B	240	535	4500	938	64	MP A	480	60	938	80	750	
				64	BW	240	556	80	G	68	WY	B	240	535	4500	750	68	MP A	480	60	938	80	750	
																3,250							3,438	2,750
TABER 49 47 112 08																								
				50	BF	410	625	70	G	50	WY	B	410	625	3600	2500	50	WY A	2300	60	2500	80	2000	
				50	BF	410	625	70	O	60	CG	B	410	625	5500	2094	60	CG A	2300	60	2094	80	1675	
				60	BF	410	625	80	GO	67	BB	B	410	625	7500	5000	67	BB A	2300	60	5000	86	4300	
																9,594							7,975	
																12,844							13,032	10,725
CITY OF EDMONTON																								
CLOVER BAR 53 39 113 20																								
				70	BW	2000	1000	1100	GD	70	EW	C	1800	1000	3600	165000	70	EW H	16000	60	183000	90	165000	
				73	BW	2000	1000	1100	OG	73	EW	C	1800	1000	3600	165000	73	EW H	16000	60	183000	90	165000	
																330,000							366,000	330,000
ROSSDALE 53 33 113 28																								
				32	BW	400	750	135	G	39	PC	C	375	750	3600	15000	39	PC A	13800	60	18750	80	15000	
				38	BW	400	750	165	GO	44	PC	C	375	750	3600	15000	44	PC A	13800	60	18750	80	15000	
				41	BW	400	750	165	G	49	PC	C	375	750	3600	30000	49	PC A	13800	60	37500	80	30000	
				47	BW	400	750	165	GO	53	PC	C	375	750	3600	30000	53	PC A	13800	60	37500	80	30000	
				49	BW	400	750	165	GO	55	BB	C	375	750	3600	30000	55	BB A	13800	60	37500	80	30000	
				53	BW	400	750	200	G	60	BB	C	850	900	3600	75000	60	BB H	14400	60	88235	85	75000	
				55	BW	400	750	330	GO	63	PC	C	850	900	3600	75000	63	PC H	14400	60	88235	85	75000	
				60	BW	850	900	660	GO	66	PC	C	850	900	3600	75000	66	PC H	14400	60	88235	85	75000	
				63	BW	850	900	660	GO															
				66	BW	850	900	666	G															
																345,000							414,705	345,000
																675,000							780,705	675,000
FOOTHILLS PROV GEN HOSP																								
CALGARY 51 03 114 05																								
				72	TI	500	750	150	G	SH	B	475	750	3600	5600	66	WY A	13200	60	1250	80	1000		
				72	BW	500	750	125	G	WY	B	250	405	5000	1000	66	WY A	13200	60	1250	80	1000		
				72	BW	250	405	50	G	WY	B	250	405	5000	1000	71	AA A	13200	60	7500	80	6000		
				72	BW	250	405	50	G															
																7,600							10,000	8,000
																7,600							10,000	8,000

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	FUEL	AND	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER						
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	000	FIRING	YEAR	PSIG	TEMP	CONT	ANT	FREQ	FACT					FACTOR					
		YEAR	PSIG	TEMP	000	FIRING	YEAR	TYPE	PSIG	TEMP	RPM	KW	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	KW							
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X					
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	VA-	COMB	AN-	FAB	SOUPAPE	PSIG	F	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
		LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
UNIVERSITY OF ALBERTA																								
EDMONTON 53 33 113 28																								
				58	SP	260	10		XG	63	CW	B	425	750	6000	5000	63	CW	A	4160	60	6250	80	5000
				60	JT	425	715	150	G															
				60	JT	425	715	150	G															
				68	BW	425	715	250	G															
				75	BW	875	750	375	G															
																5,000					6,250		5,000	
																5,000					6,250		5,000	
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																								
MEDICINE HAT 50 03 110 40																								
						450	625	60	G	56	GE	CB	450	625	4987	785	56	GE	A	480	60	1000	80	800
																785					1,000		800	
																785					1,000		800	
ALBERTA, TOTAL														2,412,098		2,985,780		2,804,752						
<u>BRITISH COLUMBIA—COLUMBIE BRITANNIQUE</u>																								
BC FOREST PRODUCTS LTD																								
COWICHAN 48 53 124 13																								
				30	VS	212	450	80	WD	15	AC	C	150	3600	750	15	AC	A	480	60	900	85	750	
				68	CE	700	825	80	W	15	AC	C	200	3600	800	15	AC	A	480	60	1000	80	800	
										18	AC	C	200	3600	2000	18	AC	A	480	60	2500	80	2000	
										45	AC	C	600	825	3600	5000	66	AC	A	4160	60	6250	80	5000
																8,550				10,650		8,550		
HAMMOND 49 13 122 38																								
				26	VU	160	364	7	W	28	AC	C	160	370	3600	2000	28	AC	A	480	60	2500	80	2000
				26	VE	160	364	7	W	29	AC	C	160	370	3600	2000	29	AC	A	480	60	2500	80	2000
				26	VU	160	364	7	WD															
				26	VU	160	364	7	WD															
				26	VU	160	364	7	WD															
				29	VE	160	364	7	WD															
				29	VE	160	364	7	WD															
				42	VE	160	364	7	WD															
				42	VE	160	364	7	WD															
				42	VE	160	364	7	WD															
				42	VE	160	364	7	WD															
				49	VE	160	364	7	WD															
				49	VE	160	364	7	WD															
				51	VU	160	364	7	WD															
				59	VE	160	364	7	W															
				67	VE	160	364	7	W															
																4,000					5,000		4,000	
VICTORIA 48 25 123 22																								
				29	VU	185	378	35	WD	40	GE	C	175	450	3600	3000	40	GE	A	4160	60	3750	80	3000
				36	PS	200	378	65	WD	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
				40	BW	175	600	25	WD															
				52	BW	450	700	60	WD															
																4,500					5,625		4,500	
																17,050					21,275		17,050	

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER						
		LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	-ANT		FACTOR						
					000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	KVA	FACT			KW		
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT			KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG	F	ET	AN-NEE	PSIG	F	NEE	FRIG	FREQ	PUISS			KW		
					MLIVH	CHAUF			T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA				

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

BURRARD 49 17 122 52

62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	162000
63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000
65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000
67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000
68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000
75	CE	1850	1010	1050	GO	75	EE	C	1800	1000	3600	162500	75	EE	H	16500	60	180000	90	162000
												912,500		1,080,000	972,000					
												912,500		1,080,000	972,000					

BC SUGAR REFINING CO LTD

VANCOUVER 49 16 123 07

47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250
						74	PB		475	650	1000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000
												5,000		6,876	5,500					
												5,000		6,876	5,500					

CANADIAN CELLULOSE CO LTD

CELVAP PULP MILLS 51 02 116 32

60	GE	600	750	281	OG	63	GE	C	600	750	3600	1300	63	GE	A	2300	60	3125	80	2500
60	FW	600	750	285	G															
63	BW	600	750	210	G															
												2,500		3,125	2,500					

WATSON ISLAND 54 14 130 18

50	FW	600	750	250	OG	50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
50	FW	600	750	250	OG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500
64	BW	600	750	180	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500
66	BW	600	750	650	OWG															
66	BW	600	750	530	OQ															
												52,000		59,828	49,500					
												54,500		62,953	52,000					

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

EBURNE SAWMILLS 49 16 123 07

59	FW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
59	FW	450	650	85	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600
												7,500		10,000	9,200					

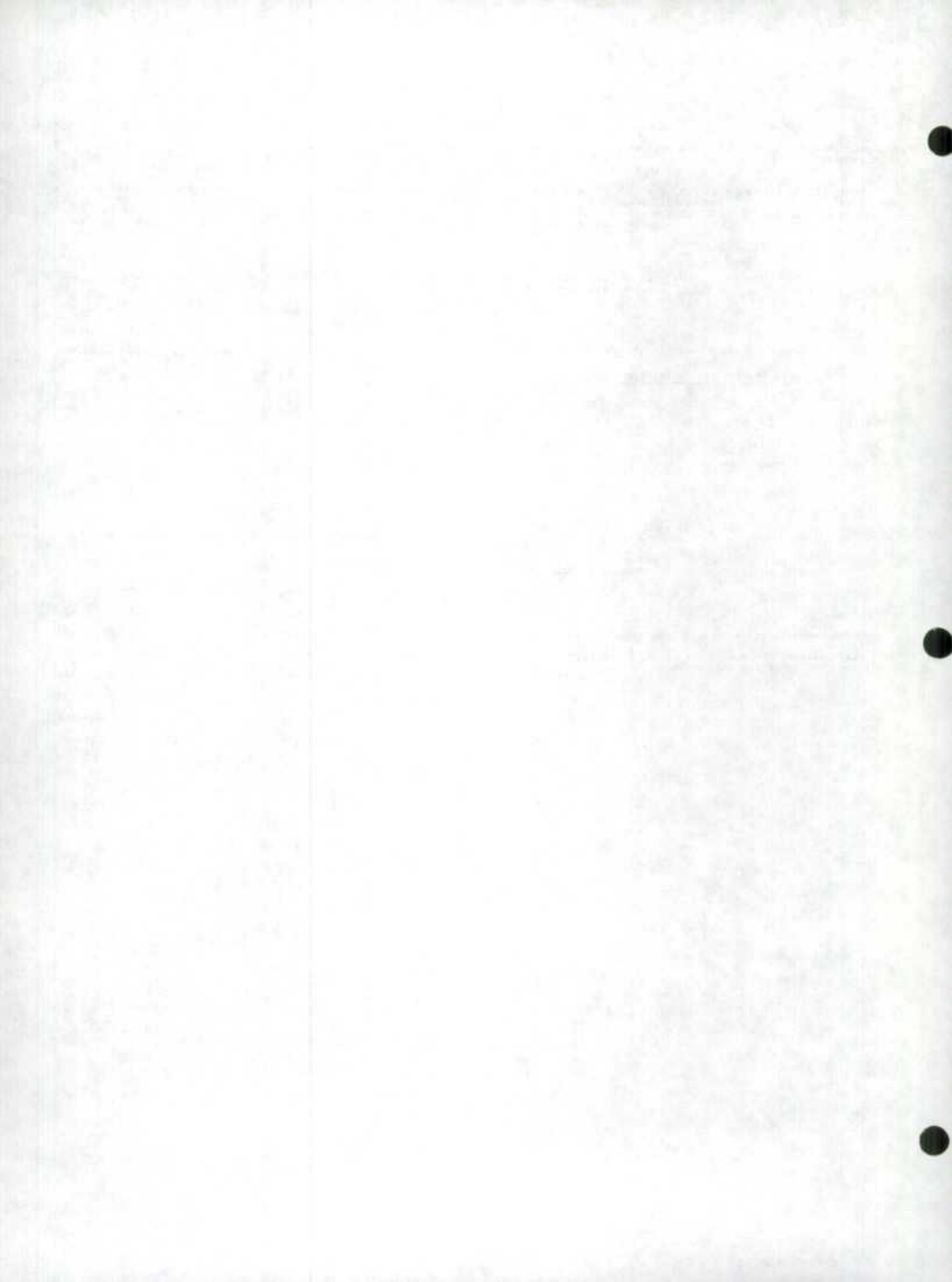
PORT MELLON 49 32 123 29

47	CE	400	550	75	Q	28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	1500S
56	CE	400	725	77	Q	47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000
62	BW	400	550	220	OW															
62	BW	400	550	220	OW															
65	CE	400	550	220	O															
												4,500		5,625	4,500					
												12,000		15,625	13,700					

STEAM		X		BOILERS			X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER							
		LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR AND	YEAR	PSIG	CONT	-ANT		FACTOR							
				TEMP	ODO	FIRING	TEMP	RPM	VOLTS		KW							
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X			CHAUDIERES	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB			VA- COMB	FAB	SDUPAPE	KW	AN- RE-	FREQ	FACT							
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE		VAPEUR	PEUR ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	FRIG	FREQ	PUISS							
				PSIG	MLIVH	CHAUF		CONT	FAB	VOLTS	KVA							
				F														
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																		
QUESNEL																		
	52 59 122 30			72 BW	600 750	511 WQ	72 TO B	600 750 3600	28000	72 TO A	13800 60	31110	90	28000				
				72 FW	600 750	480 WQ												
				72 FW	600 750	130 WQ												
									28,000			31,110		28,000				
									28,000			31,110		28,000				
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																		
SKOOKUMCHUCK																		
	49 49 115 44			68 MS	600 790	200 G	68 MS B	600 790 3600	15000	68 MS A	13800 60	18750	80	15000				
				68 MS	600 790	250 G												
									15,000			18,750		15,000				
									15,000			18,750		15,000				
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																		
CAMPBELL RIVER																		
	50 04 125 14			52 CE	600 790	100 WS	54 NY B	600 790 3600	6000	54 GE A	2300 60	3000	80	3000				
				52 CE	600 790	100 W	55 CB B	600 790 3600	3255	55 GE A	2300 60	3255	80	3255				
				63 BF	600 700	170 WS	66 WP B	600 700 5200										
				66 BW	600 700	400 O												
									4,055			4,055		4,055				
KELOWNA																		
	49 53 119 29			50 BW	217 450	30 WD	54 GE C	150 500 3600	2000	54 GE A	2300 60	2500	80	2000				
				56 BF	290 415	50 WS	61 AC C	400 700 3600	3500	61 AC A	2300 60	4370	80	3500				
				63 BF	400 700	60 WS	63 GE C	235 600 3600	1000	63 GE A	2300 60	1250	80	1000				
									6,500			8,120		6,500				
NEW WESTMINSTER																		
	49 12 122 55			18 BW	150 367	20 WD	12 GE C	150 367 1800	1500	38 GE A	480 60	1875	80	1500S				
				37 BW	150 367	30 WD	47 GE C	150 550 3600	5000	47 GE A	2300 60	6250	80	5000S				
				42 BW	150 467	25 WD	50 GE PB	600 725 3600	6000	50 GE A	2300 60	7500	80	6000				
				50 CE	600 725	75 WD												
				50 CE	600 725	75 WD												
				50 CE	600 725	75 WD												
									12,500			15,625		12,500				
									23,055			27,800		23,055				
EVANS PRODUCTS CO LTD																		
GOLDEN																		
	51 18 116 58			66 BF	700 750	80 DWS	66 PC C	375 700 3600	7500	66 PC A	4160 60	8824	85	7500				
									7,500			8,824		7,500				
									7,500			8,824		7,500				
GRANDUC OPERATING COMPANY																		
TIDE LAKE																		
	56 14 130 04			69 FW	625 750	240 O	69 SB C	625 750 3600	15000	69 SB A	13800 60	18800	80	15000				
				69 FW	625 750	240 O	69 SB C	625 750 3600	15000	69 SB A	13800 60	18800	80	15000				
				69 DB	70 315	15 O												
									30,000			37,600		30,000				
									30,000			37,600		30,000				

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	AND	YEAR	PSIG	CONT	-ANT	FREQ	FACTOR								
				000	FIRING	TYPE	TEMP	RPM	YEAR		KVA								
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT		PUISS					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG	MAX	NEE	FRIG	FREQ	KVA		KW					
			F	MLIVH	CHAUF	TYPE	F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS								
MACMILLAN BLOEDEL LTD																			
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07		35 HW	200	388	18	WD	48 AC C	175	450	3600	1000	52	GE A	2300	60	937	80	750
			35 HW	200	388	18	WD	53 GE C	175	450	1800	750	56	PC A	2300	60	5000	80	4000
			46 BW	200	540	25	WD	56 PC C	175	565	3600	4000							
			48 BW	200	550	65	WS	68 GE C	175	450	3600	1500							
			50 BW	200	388	65	WS												
			54 FW	275	540	85	GWS												
												7,250					5,937		4,750
CHEMAINUS																			
	48 55 123 43		26 HW	160	371	14	WDD	26 GE C	150	400	3600	3000	26	GE A	600	60	3750	80	3000
			26 HW	160	371	14	WDD	50 AC C	160	410	3600	750	50	AC A	600	60	940	80	750
			26 HW	160	371	14	WDD	51 GE C	160	410	3600								
			26 HW	160	371	14	WDD												
			54 CE	175	500	100	WSO												
												3,750					4,690		3,750
HARMAC																			
	49 10 123 56		50 CE	600	750	70	OW	53 CG B	325	700	4700	1250	53	CG A	600	60	1390	90	1250
			50 CE	600	750	70	OW	63 PC C	150	560	3600	4000	63	PC A	2300	60	5000	80	4000
			50 CE	600	750	130	OQ	63 CG P	600	750	3600	31500	63	CG A	13800	60	35000	90	31500
			53 CE	600	750	90	OW												
			53 CE	600	750	160	OQ												
			63 BW	600	750	407	OQ												
			65 CE	625	750	450	OW												
												36,750					41,390		36,750
PORT ALBERNI																			
	49 14 124 48		47 CE	600	750	89	Q	63 GE B	60	750	3600	28000	63	CG A	124 0	60	29000	90	26000
			56 CE	600	750	153	Q												
			56 CE	600	750	400	OW												
			56 CE	600	750	400	OW												
			56 BW	600	750	425	OW												
			63 BW	600	750	300	Q												
												28,000					29,000		26,000
POWELL RIVER																			
	49 52 124 33		51 BW	600	800	150	WO	48 DL B	150	450	4020	3500	48	HR A	6600	50	1350	100	1350
			58 FW	600	800	200	WO	51 BB B	550	775	3000	12500	48	HR A	550	OC	1200		1200
			64 BW	600	800	250	OW	60 WY B	135	435	3000	2700	51	BB A	6600	50	13125	80	10500
			67 CE	900	925	400	O	67 CG B	900	925	3600	36000	60	WY A	2400	60	1875	100	1875
			68 CE	925	825								67	CG A	13800	60	40000	90	36000
												54,700					57,550		50,925
												130,450					138,567		122,175
NORTHWOOD PULP LTD																			
FRASER FLATS																			
	54 123		66 FW	650	750	450	HW	66 TE BP	600	750	3520	482	73	GE A	13800	60	32000	80	28800
			66 CE	650	750	450	BL	66 TE BP	600	750	3947	1060							
			68 IW	650	725	100	NG	66 TE BP	600	750	1800	125							
								66 TE BP	600	750	3600	925							
								66 TE BP	600	750	3600	925							
								73 SH BP	635	725	3600	24500							
												28,017					32,000		28,800
												28,017					32,000		28,800
OCEAN FALLS CORPORATION																			
OCEAN FALLS																			
	58 21 127 41		38 PS	400	650	100	OW	39 RB OC	400	650	3600	3000	39	GE A	2400	60	3750	80	3000
			48 BW	725	720	175	O	38 BT B	600	700	6000	2000	38	BT A	2400	60	2500	80	2000
			67 BW	725	700	225	OW	47 GE C	125	450	3600	4000	47	GE A	2300	60	5000	80	4000

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER					
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	RPM	KW	YEAR	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR	KW				
							000	FIRING	YEAR	TYPE												
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X			CHAUDIERES	X																
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB			VA--	COMB		FAB	SOUPE	PRIMAIRES	KW	AN-	RE-	GENERATEURS	PRINCIPAUX	FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG F	PEUR	ET	AN-NEE	TYPE	PSIG F	T/MN	MAX	NEE	FRIG	FREQ	KVA	PUISS	KW					
				42 PS	155	367	9 W	61 AC C	155	367	3600	1000	61 AC A	480	60	1250	80	1000				
				46 BW	155	367	26 W															
												3,000				3,450		2,760				
												3,000				3,450		2,760				
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											1,319,537				1,550,830		1,369,940					
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																						
NORTHERN CANADA POWER COMM																						
INUVIK	68 21 133 43			57 BF	500	550	30 0	59 GH B	490	540	4000	600	59 GL A	2400	60	705	85	600				
				59 BF	500	550	30 0															
				59 BF	500	550	30 0															
				73 VL	220	300	90 0															
												600				705		600				
												600				705		600				
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											600				705		600					
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES											126350				277016		235150					
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											126,350				277,016		235,150					
												126,350				277,016		235,150				
												126,350				277,016		235,150				
CANADA, TOTAL											21,719,584				25,719,487		22,126,860					



SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME	CD ORGINATES			CYCLE SUPER				POWER											
PLANT NAME	LAT	LDNG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX											
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES			SUR-															
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LDNG	AN-	CDMPRI															
			NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW

NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE

ALUMINUM CO OF CANADA LTD

POWER PLANT

46 55 55 23

42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE	60	100	75	75	
49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	60	100	75	75	
49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	60	100	75	75	
54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	8R	480	60	415	87	360
62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
											3,179		2,713		2,283
											3,179		2,713		2,283

BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD

HARBOUR BRETON

47 29 55 48

63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	73
63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	73
63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	73
64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	232
65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	222
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695		1,358		1,085
											1,695		1,358		1,085

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRD

BLACK TICKLE

53 26 55 45

71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											216		200		160

BURGED

47 36 57 34

70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573
70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000
71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000
											4,510		3,932		3,146

CARTWRIGHT

53 43 57 00

68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100
73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											500		400		320

CHANGE ISLANDS

49 40 54 24

65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
											400		350		280

CHARLDTTETDWN

52 40 56 10

71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
----	----	---	---	---	---	---	------	-----	----	----	-----	----	----	----	----

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED CYLINDERS		RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR		KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
			AN- NEE	FAB	TYPE	GARB	CYCLE	SUR- COMPT ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40	
																266		200	160
COOKS HARBOUR	51 36	55 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60	
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40	
			74	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100	
			75	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100	
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
																579		450	360
CROQUE	51 02	55 48	71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
																132		100	80
DAVIS INLET	55 50	60 50	71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60	
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60	
			75	CT	D	D	4	Y	4	1800	150	75	TA	120	60	94	80	75	
																370		244	195
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
																300		300	240
FLOWERS COVE	41 18	56 44	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600	
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600	
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700	
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1280	75	TA	600	60	1000	80	800	
																4,380		3,375	2,700
FOGO	49 43	54 17	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100	
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100	
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300	
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300	
																3,015		2,275	1,800
FOX HARBOUR	52 18	55 48	70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60	
			75	DM	D	D	4	N	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60	
																369		315	240
FRANCOIS	47 34	56 44	73	DM	D	D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60	
			74	DM	P	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60	
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
																225		225	180
GALLANTS	48 42	58 14	75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
																150		150	120
GAULTOIS	47 37	55 55	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	240D	60	394	80	315	
																420		394	315
GRAND BAY	47 41	58 14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40	
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40	
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60	
																232		175	140

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR MFR TYPE FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW					
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
GRAND LE PIERRE	47 39 54 48		69	DZ	D	O	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	O	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
			73	OZ	O	O	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
			75	OZ	O	O	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											329					275		220
GRANDOIS	51 06 55 45		71	OZ	D	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	OZ	O	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
GREY RIVER	47 35 57 06		71	OZ	D	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
HAMPDEN	49 33 56 52		69	DZ	O	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			74	CT	D	O	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300
			75	CT	O	O	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
											1,200					900		725
HARBOUR DEEP	50 22 56 31		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	OM	O	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			73	OM	O	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
			75	OM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
											300					300		240
HAWKES BAY	50 36 57 10		71	GM	O	O	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	3000
			71	GM	O	O	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	3000
											7,920					6,250		5,000
HOPEDALE	55 30 60 15		73	CT	O	O	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	O	D	4	Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80	182
			74	CT	D	O	4	Y	6	1800	200	74	TA	600	60	170	80	137
											620					492		394
LA POILE	47 41 58 24		71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	OZ	O	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40
											198					150		120
LITTLE BAY ISLANDS	49 39 55 47		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
											525					375		300
LONG ISLAND	49 35 55 43		70	CU	D	O	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	O	O	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
											525					375		300
MAIN BROOK	51 11 56 01		68	DZ	O	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
			72	OM	O	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	O	O	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
			75	CT	O	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
											735					565		440
MAKKOVIK	55 05 59 11		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	O	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250
											735					575		442
MARYS HARBOUR	52 18 55 50		64	CT	O	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60
			74	CU	O	D	4	N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80	100

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER-CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR		KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB		INTERNE	COORDONNEES															MOTEURS PRIMAIRES		
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250	
																1,080		824		660
MCCALLUM		47 37	56 14																	
				74	CU	O	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60	
				75	CT	O	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
				75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60	
																250		225		180
MILLERTOWN		48 49	56 32																	
				71	BV	O	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
				71	BV	O	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
				71	BV	O	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
				73	BV	O	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100	
																700		500		400
MONKSTOWN		47 34	54 26																	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	TA	600	60	50	80	40	
																198		150		120
MUD LAKE		53 18	60 10																	
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60	
																186		151		120
MATA		56 33	61 41																	
				72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250	
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175	
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250	
																1,015		837		675
NORTHWEST RIVER		53 32	60 09																	
				75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500	
				75	DD	D	D	4	Y	16	1800	1000	75	KL	600	60	625	80	500	
																2,000		1,250		1,000
PARADISE RIVER		53 25	57 17																	
				71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				71	OZ	O	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
				75	OZ	O	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40	
																186		150		120
PETIT FORTE		47 22	54 40																	
				73	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40	
				73	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40	
				75	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40	
																186		150		120
PETITES		47 37	58 36																	
				69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
				69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
				73	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40	
																165		150		120
PORT HOPE SIMPSON		52 33	56 18																	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	135	
																765		510		405
POSTVILLE		54 54	59 46																	
				73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75	
				73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75	
				75	CT	D	D	4	H	4	1800	100	75	TA	208	60	75	80	60	
																340		262		210
RALEIGH		51 34	55 45																	
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60	
				75	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60	
																300		300		240

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	CYCLE SUPER		CHARGED		CYLINDERS		RPM	HP	YEAR MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	PH		
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RAMEA	47 31 57 25	70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
		70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
		72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
		74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
										2,114					1,856	1,490	
RENCNTRE EAST	47 37 55 14	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
										294					225	180	
RIGOLET	54 12 58 25	73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
		73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50
		75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
										254					176	140	
RODOICKTON	50 52 56 08	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
		70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
		70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
		71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
		75	RP	D	D	4	Y	8	720	1440	75	TA	600	60	1250	80	1000
		75	LI	D	D	4	Y	8	900	800	75	TA	600	60	700	80	560
										3,820					3,198	2,520	
SDPS ARM	49 46 56 53	66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	40
		66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	40
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
		75	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	75	TA	600	60	312	80	250
										1,325					1,086	870	
SOUTH EAST BIGHT	47 23 54 35	74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
		74	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
										132					100	80	
SOUTH LABRADOR	51 30 56 50	74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300
										2,490					1,875	1,500	
ST ANTHONY	51 22 55 35	73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000
		75	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	75	TA	4160	60	1250	80	1000
										5,680					5,000	4,000	
ST BRENOANS	48 52 53 40	65	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
		70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
										358					300	240	
ST LUNAIRE	51 30 55 29	68	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
		73	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
		75	CT	D	D	4	H	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
										1,085					899	720	
WESTPORT	49 47 56 40	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
		73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100
										525					375	300	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME	CO ORDNATES																	
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR- CHARGED	PRIMAIRE CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WOODY ISLAND	47 46 54 13		69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30
			75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30
												90					76	60
												54,953					44,167	35,307
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																		
AGUANTHA	48 33 58 46		62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S
											1,650					1,500		1,200
GREENSPOND	49 04 53 34		64	CO	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			64	CO	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100
										475					313		250	
PALMQUIST	48 57 54 34		48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S
										4,410					3,750		3,000	
PORT AUX GASQUES	47 34 59 39		45	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S
			54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S
			64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
										6,078					5,200		4,159	
PORT UNION	48 30 53 05		46	CT	D	D					167	46	CT	2400	60	125	70	90S
			61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S
										917					750		590	
SALT POND	47 01 55 11		63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
										2,250					1,875		1,500	
ST JOHNS	47 34 52 43		53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
											3,580					3,125		2,500
TWILLINGATE	49 37 54 40		72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	AI	D	D	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	364	72	LE	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
										1,504					1,225		980	
MOBILE DIESEL PLANT			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
											21,844					18,613		14,879
PUBLIC WORKS CANADA																		
GOOSE BAY NORTH	58 19 60 24		52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	COORDINATES																			
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES			MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX										
NDM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPI	ME	CYLINDRES	T/MMN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	NEE																	
			58	GM	D	D	2	Y		16		720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y		20		900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y		20		900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
			73	CT	D	D	4	Y		12		1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700
			74	GM	D	D	2	N		20		900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500
													17,900				15,252			12,200
SOUTH GOOSE BAY	53	19	60	24																
			52	FM	D	D	2	N		6		300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N		6		300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N		6		300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
			52	FM	D	D	2	N		10		300	2000	52	FM	4160	60	1875	80	1400
													5,600				5,025			3,920
													23,500				20,277			16,120
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													105,171				87,128			69,674
<u>PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD</u>																				
SUMMERSIDE TOWN OF																				
SUMMERSIDE	46	24	63	47																
			40	FM	D	D	2	N		4		300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N		5		300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N		5		300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	D	D	2	N		7		300	805	47	FM	2400	60	695	80	525
			50	FM	D	D	2	Y		10		720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1174
			60	MR	D	R	4	Y		12		450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y		12		450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
													9,935				8,609			6,891
													9,935				8,609			6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													9,935				8,609			6,891
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																				
BOWATERS MERSEY PAPER CO																				
BROOKLYN	44	03	64	42																
			62	DE	D	D	4	Y		8		600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
													800				750			600
													800				750			600
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																				
INGONISH	46	42	60	22																
			46	CU	D	D	4	N		6		1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1205
			55	PX	D	D	4	N		12		900	360	55	CG	2300	60	281	80	2250
			56	PX	D	D	4	N		12		900	360	56	CG	2300	60	281	80	2250
													895				712			570
													895				712			570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													1,695				1,462			1,170

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW

NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK

CAMPBELLTON CITY OF

CAMPBELLTON	48 00	66 40
47 FM D D 2 N 10 720 1600 47 FM 4160 60 1420 80 11365		
56 FM D D 2 N 12 720 1920 56 FM 4160 60 1700 80 13605		
	3,520	3,120 2,496
	3,520	3,120 2,496

MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD

TINKER	46 48	67 43
49 NS D D 4 Y 8 360 1440 49 GE 2400 60 1250 80 1000		
	1,440	1,250 1,000
	1,440	1,250 1,000

NB ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	44 41	66 48
63 ML D D 4 Y 8 720 938 63 BR 2400 60 875 80 700		
65 ML D D 4 Y 6 720 674 65 BR 2400 60 629 80 503		
66 ML D D 4 Y 8 720 955 66 BR 2400 60 890 80 712		
69 KM O CD 4 Y 3 514 1280 69 BR 4160 60 1120 80 896		
74 DO O D 4 Y 16 1800 1425 74 KA 4160 60 1250 80 1000		
	5,272	4,764 3,811
	5,272	4,764 3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK	10,232	9,134 7,307

QUEBEC

ASBESTOS CORPORATION LIMITED

ASBESTOS HILL POWER H	45 46	71 67
72 RD O O 4 Y 6 900 1320 72 BB 575 60 1330 70 930		
72 RD O O 4 Y 6 900 1320 72 BB 575 60 1330 70 930		
72 RD D O 4 Y 6 900 1320 72 BB 575 60 1330 70 930		
72 RD D O 4 Y 6 900 1320 72 BB 575 60 1330 70 930		
72 RD D O 4 Y 6 900 1320 72 BB 575 60 1330 70 930		
75 CT D O 4 Y 6 1200 1115 75 BB 575 60 1000 80 800		
	7,715	7,650 5,450
	7,715	7,650 5,450

COATICOOK VILLAGE OF

COATICOOK	45 08	71 48
41 CF D O 2 N 6 400 600 41 CF 2300 60 525 85 450		
	600	525 450
	600	525 450

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS										X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR		MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	
PLANT NAME	LAT	LONG	AN-	NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	CCORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES										X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	SUR-COMPRI																		
NOM DE LA CENTRALE																					
GASPE COPPER MINES LTD																					
MURDOCHVILLE																					
	48 58	65 31	52	VV	D	D		4	N	10		600	440	52	VV	2400	60	375	80	3005	
			53	FM	D	D		2	N	10		120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	10005	
			54	FM	D	D		2	N	10		120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	10005	
													3,640						2,775	2,300	
													3,640						2,775	2,300	
HYDRO QUEBEC																					
BLANC SABLON																					
	51 25	57 12	66	GM	D	D		2	Y	12		720	900	66	EM	4160	60	937	80	750	
			73	CT	D	D		4	Y	16		1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800	
			73	CT	D	D		4	Y	16		1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D		4	Y	16		1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800	
													4,350						3,937	3,150	
CAP AUX MEULES																					
	47 22	61 53	68	DZ	D	D		4	Y	8		600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2770	
			68	DZ	D	D		4	Y	8		600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2770	
			70	MN	D	D		4	Y	8		400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072	
			71	MN	D	D		4	Y	8		400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072	
			73	MN	D	D		4	Y	8		400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072	
			74	MN	D	D		4	Y	8		400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072	
			74	MW	D	D		4	Y	16		900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035	
			74	MW	D	D		4	Y	16		900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035	
			75	MW	D	D		4	Y	16		900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035	
			75	MW	D	D		4	Y	16		900	2860	75	CK	4160	60	2543	80	2035	
													38,080						33,755	27,003	
FORT GEORGE																					
	53 50	79 00	70	CT	D	D		4	Y	8		1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400	
			70	CT	D	D		4	Y	16		1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700	
			73	CT	D	D		4	Y	16		1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D		4	Y	16		1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800	
													4,050						3,375	2,700	
HARRINGTON HARBOUR																					
	50 30	59 29	72	CT	D	D		4	Y	8		1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400	
			72	CT	D	D		4	Y	8		1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400	
			74	CT	D	D		4	Y	12		1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600	
													2,150						1,750	1,400	
HAVRE ST PIERRE																					
	50 15	63 37	67	GM	D	D		2	N	16		720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000	
			67	GM	D	D		2	N	16		720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000	
			69	GM	D	D		2	N	16		720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000	
			70	GM	D	D		2	N	16		720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000	
			70	GM	D	D		2	N	16		720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000	
			74	CT	D	D		4	Y	16		1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D		4	Y	16		1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800	
			75	CT	D	D		4	Y	16		1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800	
													10,845						9,250	7,400	
ILE-AUX-GRUES																					
	47 04	70 33	69	CT	D	D		4	Y	6		1800	300	69	TA	550	60	312	80	250	
			70	GM	D	D		2	Y	6		1600	260	70	GE	600	60	219	80	175	
													560						531	425	
ILE D ENTREE																					
	47 17	61 42	68	CT	D	D		2	N	4		1200	293	68	GE	600	60	219	80	175	
			74	CT	D	D		4	Y	6		1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150	
			75	CT	D	D		4	Y	6		1200	170	75	CW	600	60	144	80	115	
													703						550	440	
JOHAN BEETZ																					
	50 17	62 48	67	GM	D	D		2	Y	8		1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR-CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
PLANT NAME	LAT LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																		
			74	GM	D	D	4	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	74	TA	4160	60	250	80	200	
											917					756		605	
LA BALEINE	50 17 77 45		52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	74	TA	4160	60	1000	80	800	
											3,640					2,936		2,350	
LA REMAINE	50 13 60 41		70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200	
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600	
											1,815					1,500		1,200	
LA TABATIERE	50 50 58 58		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350	
			75	CT	D	D	4	Y	8	1200	1215	75	TA	4160	60	1000	80	800	
											2,915					2,376		1,900	
NATASHQUAN	50 12 61 50		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600	
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	KA	2400	60	1000	80	800	
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800	
											3,000					2,750		2,200	
PASSENT	47 55 74 37		68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350	
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350	
											1,110					876		700	
ST AUGUSTIN	51 14 58 39		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400	
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600	
											2,105					1,750		1,400	
											76,240					66,092		52,873	
IRON ORE CO OF CANADA																			
MOBILE RAIL CAR 10	54 48 66 49		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440					1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 11	54 48 66 49		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440					1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 12	52 58 66 57		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S	
											1,440					1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 13	52 58 66 57		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000	
											1,440					1,250		1,000	
											5,760					5,000		4,000	
RIVIERE-DU-LOUP SITE 48																			
RIVIERE-DU-LOUP	47 50 69 32		47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240	
			47	FM	D	D	2	N	6	259	257	47	FM	2300	60	300	80	240	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	PRIMAIRE CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COGRDDNNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
		53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360	
										2,434					2,300		1,840	
										2,434					2,300		1,840	
QUEBEC, TOTAL										96,389					84,342		66,913	

ONTARIO

GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO

STATION 6

44 20 76 10

59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360	
59	MR	D	G	4	Y	8	450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360	
67	NO	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1250	
67	CB	D	DG	4	Y	8	327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1200	
72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250	
72	CT	S	G	4	Y	6	1200	340	72	EM	480	60	312	80	250	
										8,680				7,087		5,670
										8,680				7,087		5,670

NORTHERN CANADA POWER COMMISSION

MOUSE FACTORY

51 16 80 37

	CT	D	D	4	N	8	1200	540		GE	600	60	438	80	350	
	CT	D	D	4	N	8	1200	310		GE	600	60	250	80	200	
	CT	D	D	4	N	6	1200	147		KA	550	60	125	80	100	
68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	4160	60	312	80	250	
68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200	
68	BL	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200	
										2,269				1,625		1,300
										2,269				1,625		1,300

DRILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION

DRILLIA

44 37 79 25

47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000	
48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136	
										3,200				2,670		2,136
										3,200				2,670		2,136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION

PEMBROKE

45 49 77 07

29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	9305	
49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805	
49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805	
										2,694				2,694		2,290
										2,694				2,694		2,290

ONTARIO, TOTAL

12,843 14,076 11,396

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME	CO ORDNATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
PLANT NAME	LAT	LONG																FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES		X		GENERATEURS PRINCIPAUX		X										
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-																
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-	COMPRE														FACT	KW
			NEE	TYPE	CARR	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS			

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

FRANBERRY PORTAGE	54 35 101 23
57 LB D D 4 8 600 528 57 GE 2400 60 312 80 250	
57 LB D D 4 8 600 528 57 GE 2400 60 312 80 250	
57 LB D D 4 8 600 528 57 GE 2400 60 312 80 250	
59 LB D D 4 8 600 528 59 GE 2400 60 312 80 250	
69 CT D D 4 Y 12 1200 900 69 GE 600 60 625 80 500	
72 CT D D 4 Y 12 1200 900 72 KA 600 60 625 80 500	

3,912 2,498 2,000

FDRT CHURCHILL	58 45 94 10
53 FM D D 2 N 10 720 1600 53 FM 4160 60 1420 80 1140	
59 FM D D 2 N 10 720 1600 59 FM 4160 60 1420 80 1140	
63 FM D D 2 N 10 720 1600 63 FM 4160 60 1420 80 1140	
68 GM D D 2 Y 20 900 3600 68 GM 4160 60 3125 80 2500	
71 GM D D 2 Y 20 900 3600 71 GM 4160 60 3125 80 2500	
74 MR D D 2 N 6 600 3280 74 BR 4160 60 3125 80 2500	

15,280 13,635 10,920

GARDEN HILL	53 50 94 40
70 CT D D 4 Y 6 1200 450 70 TA 600 60 375 80 300	
72 CT D D 4 Y 6 1200 450 72 TA 600 60 375 80 300	
74 CT D D 4 Y 6 1200 450 74 KA 600 60 375 80 300	
74 CT D D 4 Y 6 1200 450 74 KA 600 60 375 80 300	

1,800 1,500 1,200

THE PAS	53 50 101 15
48 ML D D 4 N 6 360 582 48 WY 2300 60 500 80 400	
54 GM D D 2 Y 16 720 1440 54 GE 2400 60 1250 80 1000	
58 GM D D 2 Y 16 720 1440 58 GM 2400 60 1250 80 1000	
59 ML D D 4 Y 12 720 1092 59 BR 2400 60 964 80 750	
61 GM D D 2 Y 16 720 1440 61 GE 2400 60 1250 80 1000	
62 GM D D 2 Y 16 720 1570 62 GM 2400 60 1375 80 1100	
71 GM D D 2 Y 16 720 1440 71 GE 2400 60 1250 80 1000	

9,004 7,839 6,250

29,996 25,472 20,370

MANITOBA, TOTAL

29,996 25,472 20,370

SASKATCHEWAN

ELDORADO NUCLEAR LTD

ELDORADO	59 33 108 30
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	

12,800 11,248 9,000

12,800 11,248 9,000

SASKATCHEWAN POWER CORP

KINDERSLEY	51 27 109 10
55 CB S G 4 Y 16 327 4240 55 WY 2400 60 3750 80 3000	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX								
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VDLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VDLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000	
			56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000	
										12,720								11,250	9,000
LA RONGE	55 06 105 17		55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100	
			58	GM	D	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000	
			60	CB	D	D	4	N	6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350	
			68	PX	D	D	4	Y	12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	400	
										2,633								2,313	1,850
SWIFT CURRENT	50 17 107 50		54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275	
			54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275	
										3,566								3,188	2,550
										18,919								16,751	13,400
SASKATCHEWAN, TOTAL										31,719								27,999	22,400
ALBERTA																			
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																			
INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05		67	WU	S	D	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500	
										675								625	500
										675								625	500
ALBERTA POWER LTD																			
ALGAR MICROWAVE	56 05 111 51		71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	
										19								12	10
BERLANDO MICROWAVE	53 39 118 10		71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	
										19								12	10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51		71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	
										19								12	10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13		71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	
										19								12	10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500	
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250	
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500	
										2,316								2,000	1,550
FORT MCKAY	57 12 111 38		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40	
										70								50	40
FORT MC MURRAY	56 46 111 23		64	CB	D	DG	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	300	
			66	CB	D	DG	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT	LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	NEE				ME	COMPRI				NEE								
			68	CB	D	G	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500		
			68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650		
			69	CB	S	GD	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000		
			74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070		
			74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2300		
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750		
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3960	75	GM	2400	60	3440	80	2750		
			28,295										24,406			19,800				
FOX LAKE	58 25	114 33	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125		
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125		
			400										312			250				
GREGOIRE MICROWAVE	56 19	111 35	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
			19										12			10				
GRUMBLER RAPIDS	60 14	116 34	61	OZ	O	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10		
			20										13			10				
INDIAN CABINS	59 53	117 02	72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	HY	125	60	31	80	25		
			74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40		
			121										81			65				
JANVIER	50 57	110 42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75		
			73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75		
			229										193			150				
JASPER	52 53	118 05	59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000		
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	60	EE	2400	60	3750	80	3000		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600		
			70	CT	O	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600		
			73	WV	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200		
			74	WS	D	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200		
			13,122										11,500			9,600				
JEAN D OR PRAIRIE	58 23	115 04	72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150		
			75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	480	60	250	80	200		
			587										538			425				
MAYTOWER MICROWAVE	55 30	112 21	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
			19										12			10				
MUSKEG MICROWAVE	54 00	118 18	67	OZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20		
			33										25			20				
SIMONETTE MICROWAVE	54 19	118 21	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
			19										12			10				
STEEN RIVER	59 35	117 05	61	OZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10		
			20										13			10				
WABASCA	56 00	113 53	68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300		
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500		
			74	GM	D	D	2	Y	12	1800	480	74	EM	480	60	375	80	250		
			1,593										1,375			1,050				
			46,939										40,590			33,040				

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE		SUPER	CHARGED		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL														
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-		FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG		NEE									NEE								
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																				
ANTE CREEK	54 40 117 25		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100		
			68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100		
											420					250		200		
BIGSTONE	54 18 117 15		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
											2,760					2,000		1,600		
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400		
			68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400		
											1,280					1,000		800		
WASKAHIGAN	54 32 117 27		70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75		
			70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25		
											229					125		100		
WHITECOURT	54 09 115 41		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300		
			58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300		
			62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800		
			65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800		
											8,118					5,750		4,600		
											12,807					9,125		7,300		
CALGARY CITY OF																				
CALGARY																				
	51 03 114 05		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800		
			65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800		
											5,000					4,500		3,600		
											5,000					4,500		3,600		
CALGARY POWER																				
CONKLIN																				
	55 38 11 05		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	240	60	63	80	50		
			75	LI	O	D	4	N	6	1800	66	75	KA	240	60	50	80	40		
											153					113		90		
											153					113		90		
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																				
HINTON																				
	53 25 117 34		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S		
			56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S		
											2,610					2,625		2,100		
											2,610					2,625		2,100		
ALBERTA, TOTAL											68,184					57,578		46,430		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER			CHARGED CYLINDERS			RPM	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX			POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL					YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA			
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-			COMPRI					AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KITIMAT	54 00 128 42																
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
										6,400					6,250		5,000
										6,400					6,250		5,000

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

ALERT BAY	50 35 126 58																
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
		50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
		51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
		52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600
		59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	300
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
										3,595					2,810		2,300
BELLA BELLA	52 09 128 07																
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600
										1,820					1,500		1,200
BELLA COOLA	52 22 126 46																
		56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500
										1,981					1,558		1,250
BLUE RIVER	52 05 119 17																
		60	VV	D	D	4	N	10	600	280	60	WY	2400	60	313	80	250
		67	CT	D	D	4	N	8	1200	265	67	GE	2400	60	250	80	200
										545					563		450
BOSTON BAR	49 52 121 26																
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150
		60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650
										1,400					1,076		950
FORT NELSON	58 49 122 33																
		55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
		60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261
		60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600
		60	CB	S	GO	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200
		74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74		6900	60	3750	80	3000
										17,070					15,076		12,061
HAZELTON	55 15 127 40																
		50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200
		58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250
		65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600
										3,170					2,562		2,050

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X				
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
MOBILE UNIT 81			56	MB	D	D	4	Y		12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500	
												730					625		500	
MOBILE UNIT 83			70	CT	D	D	4	Y		8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400	
												550					500		400	
MOBILE UNIT 84			56	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 85			62	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 86			62	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 88			64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 89			64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 90			64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE 91			64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N		12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
												795					625		500	
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N		12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600	
												795					750		600	
MOBILE UNIT 101			67	GM	D	D	4	N		16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	
MOBILE UNIT 102			67	GM	D	D	4	N		16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000	
												1,440					1,250		1,000	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT	LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES										X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG																		
MOBILE UNIT 103			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000		
											1,440					1,250		1,000		
MOBILE UNIT 104			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
											2,110					1,875		1,500		
MOBILE UNIT 105			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
											2,110					1,875		1,500		
MOBILE UNIT 106			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 107			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150		
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150		
											470					374		300		
MOBILE UNIT 108			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 109			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 110			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 111			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 112			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 113			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 114			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	320	74	TA	440	60	250	80	200		
											595					500		400		
MOBILE UNIT 115			71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896		
											2,640					2,370		1,896		
MOBILE UNIT 116			72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896		
											2,640					2,370		1,896		
MOBILE UNIT 117			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250		
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	75	TA	2400	60	375	80	300		
											955					687		550		
MOBILE UNIT 118			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	900		
											900					624		900		
MOBILE UNIT 119			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	900		
											900					624		900		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																			
MOBILE UNIT 120			73	GM	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 121			73	CT	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 122			73	CT	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 124			74	GM	D	D	2	Y		20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500	
												3,600					3,125		2,500	
MOBILE UNIT 125			74	GM	D	D	2	Y		20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500	
												3,600					3,125		2,500	
MOBILE UNIT 126			74	CT	D	D	4	Y		12	1800	910	74	KA	2400	60	750	80	600	
												910					750		600	
MOBILE UNIT 128			74	CT	D	D	4	Y		6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150	
			74	CT	D	D	4	N		6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100	
												394					313		250	
MOBILE UNIT 129			75	DD	D	D	2	N		6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75	
			75	DD	D	D	2	N		6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75	
												260					188		150	
MOBILE UNIT 130			75	DD	D	D	2	N		6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75	
			75	DD	D	D	2	N		6	1200	130	75	KA	600	60	94	80	75	
												260					188		150	
MOBILE UNIT 131			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
												476					376		300	
MOBILE UNIT 132			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
												476					376		300	
MOBILE UNIT 133			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
												476					376		300	
MOBILE UNIT 134			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
			75	DD	D	D	2	N		12	1200	238	75	KA	600	60	188	80	150	
												476					376		300	
MOBILE UNIT 135			75	CT	D	D	4	Y		6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75	
			75	CT	D	D	4	Y		6	900	130	75	GE	480	60	94	80	75	
												260					188		150	
MOBILE UNIT 136			75	CT	D	D	4	Y		4	900	75	75	GE	480	60	63	80	50	
												75					63		50	
MOBILE UNIT 137			75	CT	D	D	4	Y		12	1800	715	75	KA	2400	60	625	80	500	
												715					625		500	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER						POWER										
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
MOBILE UNIT 138				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600	
												910					750		600	
MOBILE UNIT 139				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	75	KA	2400	60	750	80	600	
												910					750		600	
MOBILE UNIT 127				75	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	75	KA	2400	60	750	80	600	
												910					750		600	
												137,546					118,737		95,135	
BC PACKERS LTD																				
NAMU		51 49	127 52	54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50	
				62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
				63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
												2,358					1,317		1,430	
SUNNYSIDE		54 15	129 51	52	CT	D	D	4	N	6	900	138	57		440	60	94	80	75	
				52	CT	D	D	4	N	6	900	138	57		440	60	94	80	75	
				54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	75	
												414					282		225	
WACHAMS		51 41	127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75	
												100					93		75	
												2,752					2,202		1,760	
CANEX PLACER LTD																				
ENDAKO MINES DIVISION		54 05	125 02	64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12505	
				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10005	
												3,180					2,810		2,250	
												3,180					2,810		2,250	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																				
ENGLEWOOD		50 32	126 52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30	
				46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20	
				46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25S	
				48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75	
				51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	50S	
				52	IH	D	D	4	N	4	1200	56	52	PE	220	60	33	80	25	
				52	IH	D	D	4	N	6	1200	102	52	PE	220	60	62	80	50S	
				56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	50S	
				64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	63		2300	60	360	80	300	
				65	CT	D	D	4	N	4	1800		64	GM	2300	60	360	80	300	
				66	CT	D	D	4	N	6	1200		65	BJ	220	60			50	
				68	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60	125	80	100	
				69	CT	D	D	4	N	6	1200		66	BJ	220	60			150	
				69	CT	D	D	4	N	6	1200		69	BJ	220	60	250	100	250	
				71	CT	D	D	4	N	4	1800		71	BJ	220	60	75	67	50	
				73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600	
				75	GM	D	D	2	Y	12	1800	675	75		2300	60	625	80	500	
												2,473					2,954		2,625	
												2,473					2,954		2,625	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES																		
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES						X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																			
CASSIAR	59 17 129 48	54	RH	D	D	4	Y	8		514	720	54	EE	2300	60	562	80	450	
		61	RH	D	D	4	Y	8		600	822	61	CG	2400	60	812	80	650	
		64	NC	D	D	4	Y	5		450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200	
		67	RH	D	D	4	Y	8		514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900	
		70	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400	
		71	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400	
		72	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400	
		73	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400	
		74	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400	
		75	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	75	BR	2400	60	1750	80	1400	
											16,192					14,499		11,600	
											16,192					14,499		11,600	
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																			
FIELD	51 24 116 29	59	ML	D	D	4	N	5		600	227	59	TE	2400	60	195	80	156	
		59	ML	D	D	4	N	5		600	227	59	TE	2400	60	195	80	156	
		60	ML	D	D	4	N	3		600	154	60	CG	2400	60	125	80	100	
		69	LR	D	D	4	Y	8		600	480	69	TA	2400	60	312	80	250	
											1,088					827		662	
											1,088					827		662	
TECH CORPORATION LTD.																			
BEAVERDELL	49 26 119 05	56	CT	D	D	4	Y	8		1200	307	56	GE	480	60	348	80	278	
		63	CT	D	D	4	Y	6		900	170	63	BJ	480	60	94	80	75	
		64	CT	D	D	4	Y	12		1200	529	64	EM	480	60	375	80	300	
		74	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500	
											1,856					1,442		1,153	
											1,856					1,442		1,153	
WESFROB MINES LTD																			
TASU	52 46 132 00	67	MR	D	D	4	Y	12		450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
		67	MR	D	D	4	Y	12		450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
		67	MR	D	D	4	Y	12		450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
		67	MR	D	D	4	Y	12		450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
		67	MR	D	D	4	Y	12		450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
											16,500					13,850		11,050	
											16,500					13,850		11,050	
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																			
MOBILE UNIT		63	GM	S	D	2	Y	4		1600	260	63	CG	460	60	250	80	200S	
											260					250		200	
											260					250		200	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										188,247						163,821		131,435	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES			CYCLE SUPER							POWER							
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES			SUR-							FACT							
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW

NORTHWEST TERRITORIES — TERRITOIRES DU NORD-OUEST

ALBERTA POWER LTD

DOORY POINT

61 16 117 32

61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
61	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	61	CT	240	60	50	80	40
													140		80
														100	

FORT PROVIDENCE

61 21 117 39

59	PX	D	D	4	N	16	1200	734	59	HC	2400	60	437	80	350
68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90
68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225
70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	150
													1,577		905

HAY RIVER

60 51 115 44

59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
62	CB	S	O	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500
72	WU	O	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
													11,831		7,490
													13,548		8,475
														9,313	
														10,539	

CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD

TUNGSTEN

63 00 127 00

62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
75	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	75	TA	600	60	760	80	600
													4,995		3,900
													4,995		3,900
														4,885	
														4,885	

ECHO BAY MINES LTD

PORT RADIUM

61 30 118 00

65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	TA	600	60	250	80	200
65	CU	D	D	4	Y	12	1800	300	65	RU	600	60	250	80	200
67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
67	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	67	GE	550	60	313	80	250
68	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	68	TA	2300	60	625	80	500
74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574	74	ST	600	60	375	80	300
74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574	74	ST	600	60	375	80	300
75	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	75	TA	2300	60	750	80	600
													3,737		2,600
													3,737		2,600
														3,251	
														3,251	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								POWER							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-								FACT							
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
AKLAVIK	68 14 135 01	53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200	
		53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60	
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300	
		74	ML	D	D	4	Y	6	600	500	74	BR	4160	60	470	80	375	
		74	ML	D	D	4	Y	6	600	500	74	BR	4160	60	470	90	375	
		74	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	74	DN	600	60	190	80	150	
												2,275						1,829
ARTIC BAY	73 01 85 07	74	CU	D	D	4	Y	8	1800	270	74	CK	600	60	250	80	200	
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CT	600	60	280	80	150	
		75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	CK	600	60	190	80	150	
										770						720	500	
ARCTIC RED RIVER	66 00 134 30	74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74		550	60	62	80	50	
		74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74		550	60	62	80	50	
										268						124	100	
BAKER LAKE	64 15 95 45	68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125	
		68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125	
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200	
		68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200	
		69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704	
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600	
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	75	RA	4160	60	750	80	600	
										3,811						3,192	2,554	
BROUGHTON ISLAND	66 10 56 25	69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100	
		69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100	
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100	
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165	
										536						581	465	
CAMBRIDGE BAY	69 07 105 03	67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350	
		67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375	
		72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560	
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800	
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800	
										4,290						3,481	2,885	
CAPE DORSET	64 40 76 00	70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100	
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300	
		73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300	
		75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	RA	4160	60	750	80	600	
										1,894						1,625	1,300	
CHESTERFIELD INLET	63 30 90 40	68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150	
		68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	250	80	200	
		68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100	
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300	
										1,099						938	750	
CLYDE	70 30 68 30	73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150	
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150	
		73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200	
										892						624	500	
COPPERMINE	67 49 115 06	67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200	
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200	
		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200	
		72	CB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375	
										1,580						1,219	975	
CORAL HARBOUR	64 35 83 40	73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300	
		73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	74	KA	4160	60	250	80	200	
		73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	74	KA	4160	60	250	80	200	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
			74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	2400	60	312	80	250
										1,920							1,450	
ESKIMO POINT	60 40 94 15		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
										1,202							900	
FORT FRANKLIN	65 25 123 50		71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	TA	600	60	187	80	200
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										1,169							650	
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40		69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300
										945							750	
FORT LIARD	60 10 124 00		73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	OO	120	60	50	80	40
			75	CU	D	D	4	N	6	1800	311	75	TA	600	60	250	80	300
										417							200	
FORT MCPHERSON	67 26 134 53		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	2400	60	470	80	375
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	2400	60	470	80	375
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	2400	60	750	80	600
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
										2,045							1,450	
FORT NORMAN	65 00 125 00		71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
										1,069							400	
FORT RESOLUTION	61 11 113 41		60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
										743							450	
FORT SIMPSON	61 52 121 20		62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	280	80	225
			70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			75	RH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	CK	4160	60	2250	80	1800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
										9,436							6,825	
FORT SMITH	60 00 111 53		64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000
										5,518							3,760	
FROBISHER BAY	63 44 68 28		55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2580
			70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3900
										12,506							9,000	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
GJOA HAVEN	67 50 96 00		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	00	240	60	62	80	50		
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150		
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150		
												585					436		350	
GRISE FIORD	37 10 87 00		70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75		
			70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75		
			75	CU	D	D	4	Y	8	1800	270	75		600	60	250	80	200		
												470					440		350	
HALL BEACH	62 00 73 00		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	0N	600	60	125	80	100		
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	0N	600	60	125	80	100		
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	0N	600	60	125	80	100		
			75	GM	D	D	4	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	315	80	250		
												754					690		550	
HOLMAN ISLAND	70 50 115 00		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	75	TA	600	60	250	80	200		
												700					626		500	
IGLOOLIK	67 00 81 00		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	0N	600	60	187	80	150		
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300		
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	600	60	375	80	300		
												1,410					1,312		1,050	
INUVIK	68 21 134 43		60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000		
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000		
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
			75	EM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500		
												15,500					14,100		11,280	
JEAN MARIE RIVER	61 00 120 45		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	00	240	60	50	80	40		
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	00	240	60	50	80	40		
												108					100		80	
LAC LA MARTE	63 08 117 16		75	00	D	D	4	Y	4	1800	108	75	00	575	60	100	80	80		
			75	00	D	D	4	Y	4	1800	108	75	00	575	60	100	80	80		
												216					200		160	
LAKE HARBOUR	62 00 70 00		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	0N	600	60	75	80	60		
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	0N	600	60	75	80	60		
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	0N	600	60	125	80	100		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150		
												574					462		370	
NAHANNI BUTTE	60 45 124 00		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21		
			73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21		
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	00	120	60	50	80	40		
			75	GM	D	D	2	N	4	1800	143	75	00	120	60	50	80	40		
												356					152		122	
NORMAN WELLS	65 20 127 02		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500		
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	TA	4160	60	1000	80	800		
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700		
												2,570					2,625		2,000	
PANGNISTUNG	69 00 76 00		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165		
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165		
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300		
												1,275					1,162		930	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS										X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES										X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
PAULATUK	69 49 123 59		70	DO	D	D	4	Y		2	1800	40	70	KA	240	60	38	80	30	
			70	DO	D	D	4	Y		4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40	
			70	DO	D	D	4	Y		4	1800	55	70	DO	230	60	50	80	40	
													150					138		110
PELLE BAY	66 45 91 00		72	GM	D	D	4	N		4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			72	GM	D	D	4	N		4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			72	GM	D	D	4	N		4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			73	GM	D	D	4	N		4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40	
													216					200		160
PINE POINT	60 13 110 52		70	ML	D	D	4	Y		16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180	
												7,180					6,475		5,180	
POND INLET	72 41 78 00		74	CU	D	D	4	Y		6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150	
			74	CU	D	D	4	Y		6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150	
			74	CU	D	D	4	Y		6	1800	200	74	ON	600	60	190	80	150	
			75	CT	D	D	4	Y		6	1200	400	75	TA	2400	60	190	80	150	
													1,000					760		600
RAE LAKES	64 10 117 20		75	DO	D	D	4	Y		4	1800	110	75	DO	120	60	100	80	80	
			75	DO	D	D	4	Y		4	1800	110	75	DO	120	60	100	80	80	
													220					200		160
RANKIN INLET	63 00 92 50		72	CT	D	D	4	Y		12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500	
			73	CT	D	D	4	Y		16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700	
			73	CT	D	D	4	Y		16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700	
													3,250					2,380		1,900
REPULSE BAY	65 50 85 50		72	CT	D	D	4	Y		8	1200	200	72	KA	600	60	145	80	115	
			73	CT	D	D	4	Y		8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150	
			74	CU	D	D	4	N		6	1800	134	74	ON	600	60	125	80	100	
													534				458		365	
RESOLUTE BAY	74 42 94 54		76	WU	D	D	4	Y		12	1200	1215	76	WU	2400	60	1050	80	850	
			76	WU	D	D	4	Y		12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80	900	
			76	WU	D	D	4	Y		12	1200	1215	76	WU	2400	60	1125	80	900	
			76	CT	D	D	4	Y		6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75	
			76	CT	D	D	4	Y		6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75	
			76	CT	D	D	4	Y		6	900	100	76	CT	600	60	95	80	75	
													3,945					3,585		2,875
SACHS HARBOUR	72 00 125 00		72	CT	D	D	4	Y		8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y		8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
			72	GM	D	D	4	N		4	1200	67	72	DO	550	60	62	80	50	
			75	CT	D	D	4	Y		6	1200	475	75	TA	600	60	375	80	300	
													810					687		550
SNOWDRIFT	62 24 110 24		70	DO	D	D	4	Y		4	1800	55	70	DO	120	60	50	80	40	
			70	DO	D	D	4	Y		4	1800	55	70	DO	120	60	50	80	40	
			76	DO	D	D	4	Y		4	1800	270	76	DO	600	60	250	80	200	
													380					350		280
SPENCE BAY	69 30 94 00		71	CT	D	D	4	Y		6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150	
			73	CT	D	D	4	Y		6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300	
			75	CT	D	D	4	Y		6	1200	235	75	KA	600	60	187	80	150	
													945					749		600
TUKTOYAKTUK	69 30 133 00		71	CT	D	D	4	Y		6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300	
			73	CT	D	D	4	Y		12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600	
													1,395					1,125		900

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES			SUR-								COMPRI								
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
WHALE COVE	62 50	94 00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100		
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100		
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150		
											468				438		350			
WRIGLEY	62 10	124 10	73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75		
			75	GM	D	D	2	Y	6	1800	215	75	TA	600	60	188	80	150		
			75	GM	D	D	2	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	250	80	200		
											615				532		425			
YELLOWKNIFE	62 27	114 22	69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500		
			74	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	74	EM	4160	60	3125	80	2500		
											15,480				14,687		11,750			
											115,491				101,739		81,356			
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											137,771				120,414		96,331			

YUKON

CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD

CLINTON CREEK	64 24	140 37	66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400
			71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400
											10,545				9,375		7,500	
											10,545				9,375		7,500	

NORTHERN CANADA POWER COMMISSION

DAWSON CITY	64 03	139 25	67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	GE	4160	60	1000	80	800
											3,840				2,874		2,300	
FARO	60 38	132 25	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S
												7,180				6,437		5,150
JOHNSONS CROSSING POW	60 29	133 18	75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
			75	DO	D	D	4	Y	2	1800	40	75	TA	600	60	38	80	30
											80				76		60	
MAYO	63 31	135 50	64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	75	CK	4160	60	1000	80	800
											1,692				1,375		1,100	
WHITEHORSE	60 40	135 00	68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME	CD ORDNATES																			
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTDR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	51505		
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800		
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800		
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500		
			75	GM	D	D	2	Y	20	900	3350	75	EM	4160	60	3125	80	2500		
																	28,684		26,025	20,820
																	41,476		36,787	29,430
YUKON ELECTRICAL CO LTD																				
BEAVER CREEK 62 22 140 52																				
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150		
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250		
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200		
																	894		750	600
CARMACKS 62 06 136 19																				
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350		
																	482		438	350
DESTRUCTION BAY 61 15 138 48																				
			58	VV	D	D	4	Y	8	1600	160	58	CM	2400	60	125	80	100		
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150		
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250		
																	740		625	500
HAINES JUNCTION 60 45 137 30																				
			58	VV	D	D	4	Y	8	1600	160	58	CM	2400	60	125	80	100		
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150		
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500		
																	1,438		1,188	900
OLD CROW 67 35 139 50																				
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150		
																	598		499	400
PELLY RIVER CROSSING 62 50 136 34																				
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	200		
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100		
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60		
																	569		450	360
ROSS RIVER 62 00 132 27																				
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150		
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200		
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350		
																	1,001		876	700
STEWART CROSSING 63 19 139 26																				
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80	100		
																	265		200	160
SWIFT RIVER 60 00 131 15																				
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100		
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60		
																	308		200	160
TESLIN 60 10 132 44																				
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150		
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250		
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80	300		
																	1,005		911	700

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VDLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
WATSON LAKE	60 D7 128 48		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500		
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500		
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350		
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300		
																4,087		3,063	2,450	
																		11,387	9,190	7,330
YUKON, TOTAL																		63,408	55,352	44,260
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE																		64,936	51,376	41,350
																		64,936	51,376	41,350
																		64,936	51,376	41,350
																		64,936	51,376	41,350
CANADA, TOTAL																		824,526	706,763	566,127

SECTION 4

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT	FACTOR									
		YEAR	TEMP F		RPM	O F	FREQ										
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	X	COMB	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN- FAB	CY- TEMP F	DE	RAPPORT	PUISSANCE EN AN-	RE-	FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	CLE	DE	ARBRES	KW A TEMP AMB NEE	FRIG	PUISS									
				PRESS	NO	O F	FREQ	FACT									
					T/MN	80 F	FREQ	PUISS									
							VOLTS	KW									
							KVA										
<u>NEWFOUNDLAND—TERRE-NEUVE</u>																	
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRD																	
HOLYROOD	47 27 53 06	66 RR	D S	500	10.0/1	1	7650	12500	11300	66	AE A	13800	60	17700	80	14150	
								12,500		11,300				17,700		14,150	
								12,500		11,300				17,700		14,150	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																	
SALT POND	47 10 55 13	68 RR	D S	932	17.0/1	1	5000	15500	13000	68	AE A	13800	60	17700	80	14150	
		74 DR	D S	1450	5.0/1	2	7650	7500	7290	74	EM A	4160	60	8100	90	7290	
								23,000		20,290				25,800		21,440	
								23,000		20,290				25,800		21,440	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE							30,500		11,300					43,500		35,390	
<u>PRINCE EDWARD ISLAND — ILE DU PRINCE-EDOUARD</u>																	
MARITIME ELECTRIC CO LTD																	
BORDEN	46 15 63 42	71 EE	O S	1700	10.0/1	2	7900	6500	14500	13500	71	EE A	13800	60	17500	85	14850
		73 BN	D S	1400	9.0/1	1		5100	28000	23600	73	BN A	13800	60	30600	85	26000
								42,500		37,100				48,100		40,850	
								42,500		37,100				48,100		40,850	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD							42,500		37,100					48,100		40,850	
<u>NOVA SCOTIA — NOUVELLE-ECOSSE</u>																	
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																	
TUSKET	43 40 66 00	71 UA	D S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71	BR A	13800	60	27800	85	25000	
								27,500		22,000				27,800		25,000	
VICTORIA JUNCTION	46 09 60 11	75 PY	D S	1200		3	3600	35000	30000	75	BR A	13800	60	35300	85	30000	
		76 PY	D S	1200		3	3600	35000	30000	76	BR A	13800	60	35300	85	30000	
								70,000		60,000				70,600		60,000	
								97,500		82,000				98,400		85,000	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE							97,500		82,000					98,400		85,000	

GAS TURBINE		MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL		POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	FREQ	FACTORS				
		YEAR	CYCLE	TEMP F				O F	BO F	MFR	VOLTS	KVA				
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	X							X		X		X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	FAB	COMB	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	PUISSANCE EN		GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	NEE	CY- CLE	TEMP F	DE PRESS	ABBRES NO T/MN	O F	BO F	FRIG	FREQ	KVA	PUISS			
										FAB	VOLTS	KVA	KW			
NANTICOKE	43 34 79 33	71 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71 OR A	4160 60	8820 85	7500		
		71 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71 OR A	4160 60	8820 85	7500		
		71 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71 OR A	4160 60	8820 85	7500		
								22,350	16,050			26,460	22,500			
PICKERING	43 50 79 02	70 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70 BR A	4160 60	9375 80	7500		
		70 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70 BR A	4160 60	9375 80	7500		
		70 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70 BR A	4160 60	9375 80	7500		
		72 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72 BR A	4160 60	9375 80	7500		
		72 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72 BR A	4160 60	9375 80	7500		
		73 OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	73 BR A	4160 60	9375 80	7500		
								45,000	30,000			56,250	45,000			
RICHARD L HEARN	43 39 79 20	67 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 OR A	4160 60	8820 85	7500		
		67 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 OR A	4160 60	8820 85	7500		
		67 OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 OR A	4160 60	8820 85	7500		
								22,350	16,050			26,460	22,500			
SARNIA-SCOTT	42 56 82 26	65 CG	0	S			1	5100	15600	12250	65 CG A	13800 60	17467 85	15000		
		65 CG	0	S			1	5100	15600	12250	65 CG A	13800 60	17467 85	15000		
		66 CW	0	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66 CW A	13800 60	19200 85	16320		
		66 CW	0	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66 CW A	13800 60	19200 85	16320		
								70,200	53,000			73,334	62,640			
THUNDER BAY	48 22 89 13	68 AE	0	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68 AE A	4160 60	16650 85	14150		
		68 AE	0	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68 AE A	4160 60	16650 85	14150		
								29,240	22,000			33,300	28,300			
								446,490	326,650			476,744	405,588			
ONTARIO, TOTAL								446,490	326,650			476,744	405,588			
<u>MANITOBA</u>																
MANITOBA HYDRO																
SELKIRK	50 09 96 52	67 PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500 67 BB A	4160 60	14000 85	11900		
		68 PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500 68 BB A	4160 60	14000 85	11900		
								24,520	19,000			28,000	23,800			
								24,520	19,000			28,000	23,800			
MANITOBA, TOTAL								24,520	19,000			28,000	23,800			
<u>SASKATCHEWAN</u>																
SASKATCHEWAN POWER CORP																
KINDERSLEY	51 27 109 10	58 BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB A	14400 60	12500 80	10000		
		58 BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58 BB A	14400 60	12500 80	10000		
								20,000	12,400			25,000	20,000			
LANDIS	52 13 108 24	75 TU	G	S	1805		10 1	3600	71612	56000	75 EM A	13800 60	76000 90	68400		
								71,612	56,000			76,000	68,400			

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	GENERATEURS		POWER						
		LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT	FREQ	KVA	FACTOR						
		YEAR		CYCLE	TEMP F		RPM	O F	80 F	MFR	VOLTS	KVA	FACT					
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X				TURBINES		X		GENERATEURS		POWER						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	CY-CL	TEMP F	DE	ARBRES	PUISSANCE	EN	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	
NOM DE LA CENTRALE								PRESS	NO	O F	80 F	FAB	VOLTS	KVA	FACT	PUISS	KW	
REGINA	50 25 104 39	60	GE	G	S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG A	14400	60	29200	80	23360
										23,000	18,000					29,200	80	23,360
SUCCESS	50 26 108 17	67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840
		67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840
		68	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG A	13800	60	14800	80	11840
										45,000	28,500					44,400	80	35,520
										159,612	114,900					174,600	80	147,280
SASKATCHEWAN, TOTAL										159,612	114,900					174,600	80	147,280
<u>ALBERTA</u>																		
ALBERTA POWER LTD.																		
FORT McMURRAY	56 44 111 23	75	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE A	4160	60	3750	80	3300
		75	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE A	4160	60	3750	80	3300
										6,860	5,180					7,500	80	6,600
RAINBOW	54 30 119 30	68	CW	G	S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW A	13800	60	32000	86	27500
		70	BB	G	S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB A	14400	60	49000	80	39200
										58,000	44,500					81,000	80	66,700
SIMONETTE	54 27 118 17	66	BB	F	S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB A	14400	60	23500	80	18800
										20,000	14,800					23,500	80	18,800
STURGEON	55 04 117 17	58	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB A	14400	60	12500	80	10000
		61	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB A	4160	60	9375	80	7500
										18,500	13,000					21,875	80	17,500
										103,360	77,480					133,875	80	109,600
CALGARY POWER LTD																		
LETHBRIDGE	49 42 112 50	58	BB	OG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB	13800	60	12500	80	10000
		61	BB	OG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB	13800	60	12500	80	10000
										21,400	15,000					25,000	80	20,000
										21,400	15,000					25,000	80	20,000
CITY OF EDMONTON																		
ROSSDALE	53 35 113 28	58	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	58	BB A	13800	60	37500	80	30000
		59	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	59	BB A	13800	60	37500	80	30000
										60,000	40,000					75,000	80	60,000
										60,000	40,000					75,000	80	60,000

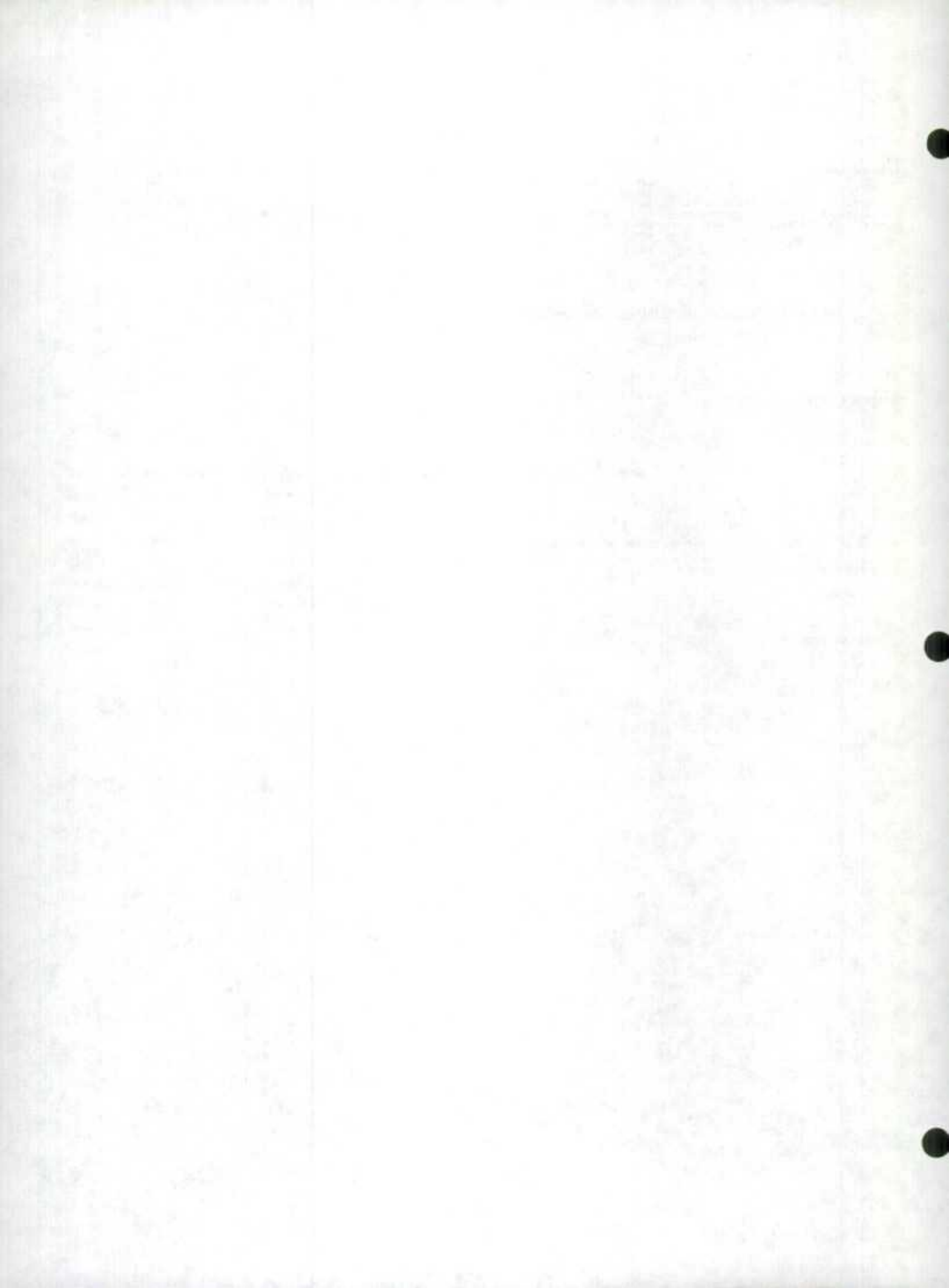
COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES						X	MAIN GENERATORS					X							
	COORDINATES			FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL		FREQ	POWER											
	LAT	LONG											YEAR	MFR	INLET		RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	KVA
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	CY- CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	0 F	80 F	MFR	VOLTS	KVA	FACT PUISS	KW							
UNIVERSITY OF ALBERTA																							
SOUTH POWER PLANT	53	35 113 28		6Q	EE	G	R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60	EE	A	4160	60	2750	80	2200	
													2,860	2,680						2,750		2,200	
													2,860	2,680						2,750		2,200	
ALBERTA, TOTAL													187,620	135,160						236,625		191,800	
<u>BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE</u>																							
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																							
GEORGIA	48	55 123 43		58	CG	R	S						1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750
				58	CG	R	S						1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750
				59	CG	R	R						1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000
				59	CG	R	R						1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000
													92,664	63,400						88,800		75,500	
KEOGH	50	43 127 29		73	CW		S	1170	8.0/1	3			3600	40500	33000	73	BR	A	13800	60	47700	85	40300
													40,500	33,000						47,700		40,300	
MOBILE UNIT 87				66	OR	G	S				2	1200	7500	6500	5000	66	GE	A	12500	60	6250	80	5000
													6,500	5,000						6,250		5,000	
MOBILE UNIT 99				67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2			7500	7500	5000	67	BR	A	12500	60	6250	80	5000
													7,500	5,000						6,250		5,000	
MOBILE UNIT 100				67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2			7500	7500	5000	67	BR	A	4160	60	6250	80	5000
													7,500	5,000						6,250		5,000	
MOBILE UNIT 123				75	OD		D	S	1780	8.5/1	1		13820			75	EM	A	2400	60	3750	80	3000
																				3,750		3,000	
PORT MANN	49	18 122 49		59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2			3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000	
				59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2			3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000	
				59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2			3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000	
				59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2			3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000	
													114,400	84,000						111,200		100,000	
PRINCE RUPERT	54	19 130 19		73	PY	OG	S	1900	2.9/1	3	8400		3600	33600	26150	73	BR	A	13800	60	33670	85	28619
				75	PY	OG	S	1900	2.9/1	3			3600	33600	26150	75	BR	A	13800	60	33670	85	28619
													67,200	52,300						67,340		57,238	
													336,264	247,700						337,540		291,238	
IMPERIAL OIL LTD																							
BOUNDARY LAKE	56	20 120 80		64	OR	G	S	1400	4.0/1	1			13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
				64	OR	G	S	1400	4.0/1	1			13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
				65	OR	G	S	1400	4.0/1	1			13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
													4,500	3,000						5,625		4,500	
													4,500	3,000						5,625		4,500	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													340,764	250,700						343,165		295,738	

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	POWER	YEAR		FREQ	FACT	X		
		LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT	FRIG	0 F	80 F	MFR	VOLTS	KVA	KW	
				YEAR	TEMP F		RPM	0 F	80 F	FRIG							
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X		COMB	TURBINE	TURBINES PRINCIPALES		X		GENERATEURS PRINCIPAUX		X		X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT	LONG	AN-NEE	TEMP F	DE	ARBRES	PUISSANCE EN	AN-NEE	FRIG	FREQ	FACT	PUISS	X			
NOM DE LA CENTRALE				NEE	CLE	PRESS	T/MN	0 F	80 F	FAB	VOLTS	KVA	KW	X			

NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER CO

FORT SMITH	60 00 111 53	63	DR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80	1500
											1,725	1,500						1,875	80	1,500
											1,725	1,500						1,875	80	1,500
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											1,725	1,500					1,875	80	1,500	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											169,200	121,400					150,500		126,800	
											169,200	121,400						150,500		126,800
											169,200	121,400						150,500		126,800
CANADA, TOTAL											1,532,431	1,140,000					1,629,009		1,377,213	



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.



1010521723

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as at December 31.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.