

Electric power statistics

VOLUME III

1976

Statistique de l'énergie électrique

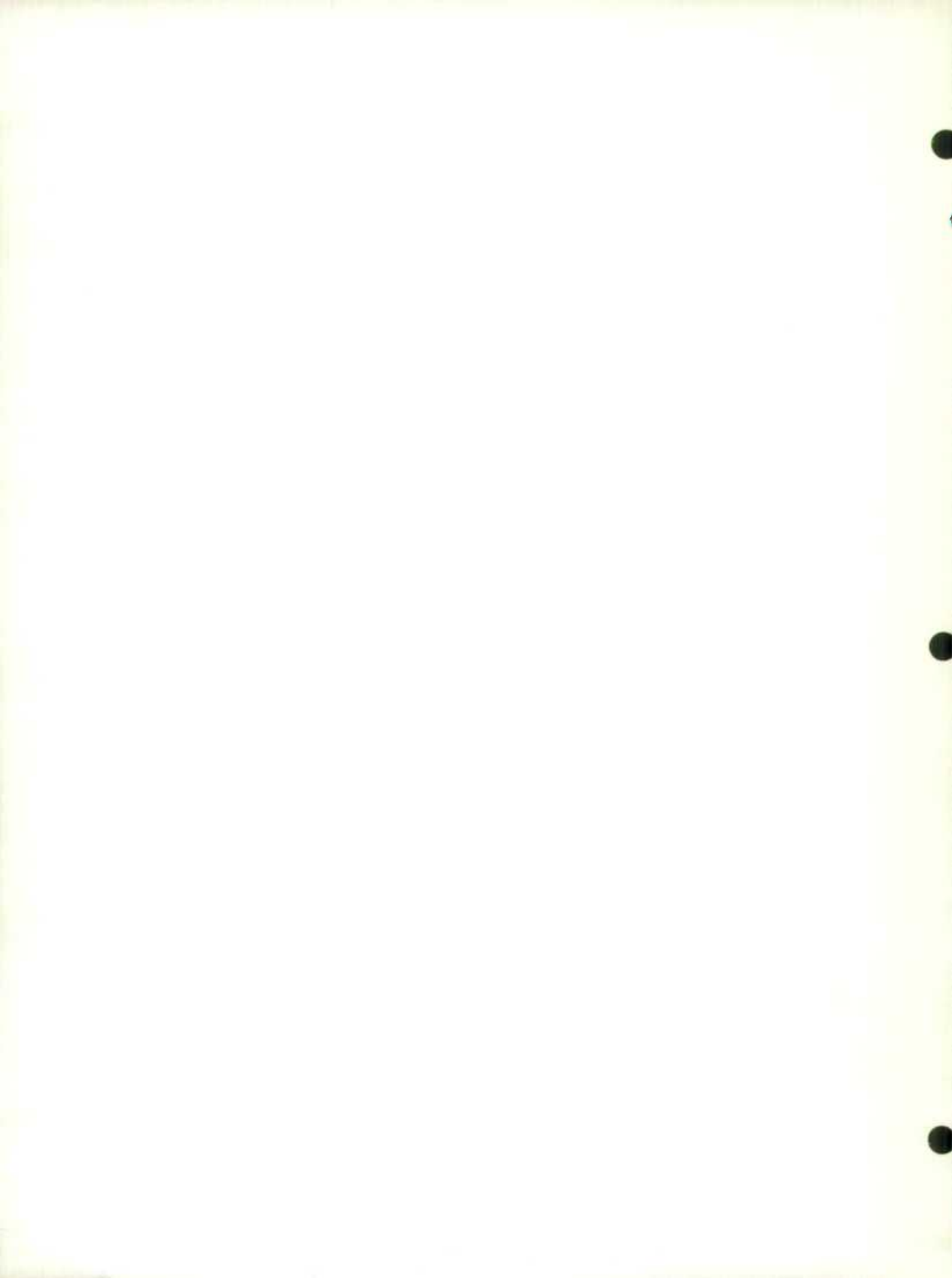
VOLUME III

1976

Employment & Immigration Canada
LIBRARY

MAY 11 1978

BIBLIOTHÈQUE
Emploi et Immigration Canada



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, 1976

—————
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre 1976

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

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

May - 1978 - Mai
5-3301-520

Price—Prix: \$2.10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées 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:

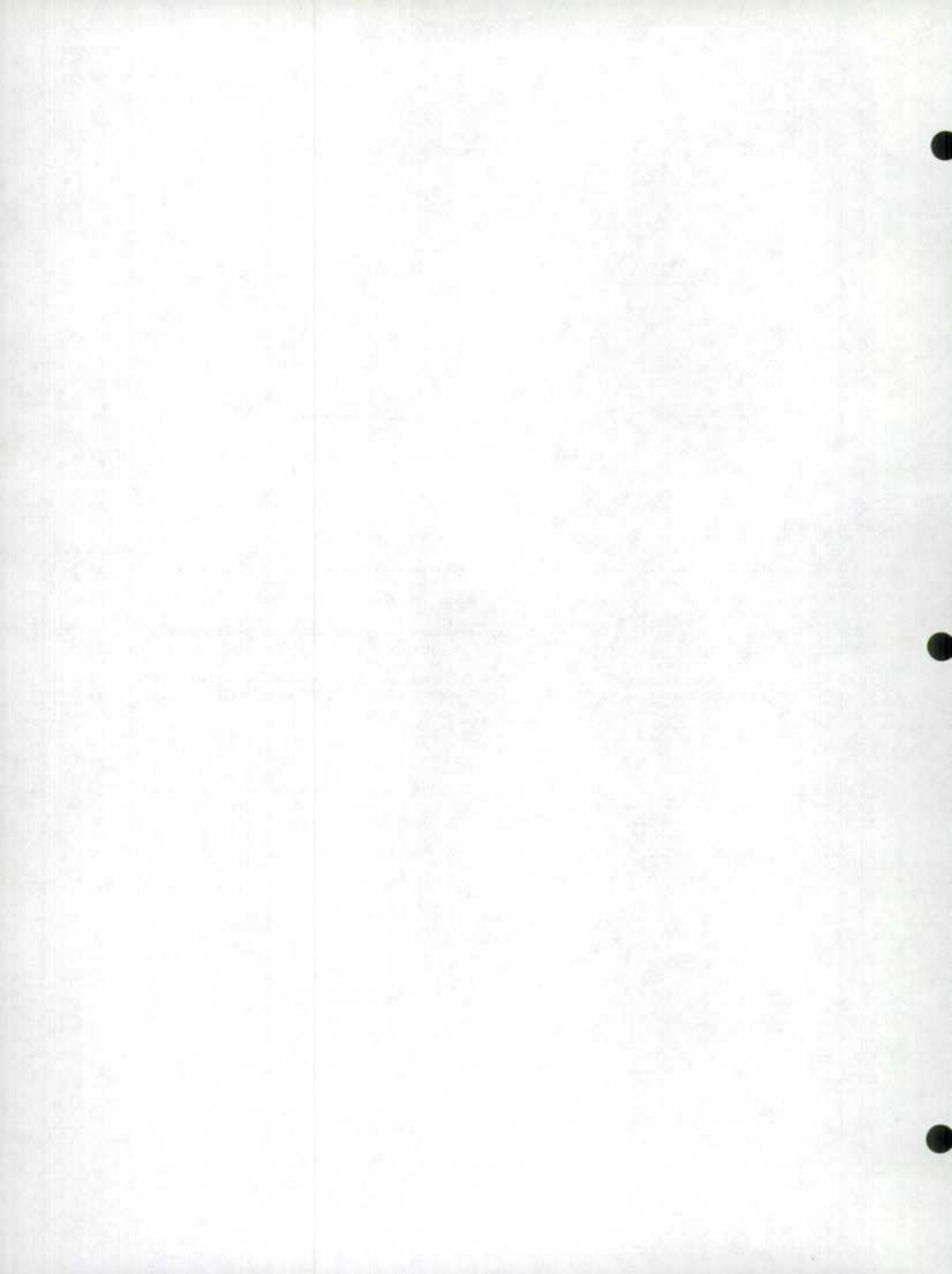
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	11
Review of Survey Results	15
Summary of 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	91
4. Gas Turbine	121

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	11
Revue des résultats de l'enquête	15
Sommaire de la capacité 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	91
4. Turbine à gaz	121



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, 1976. 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.

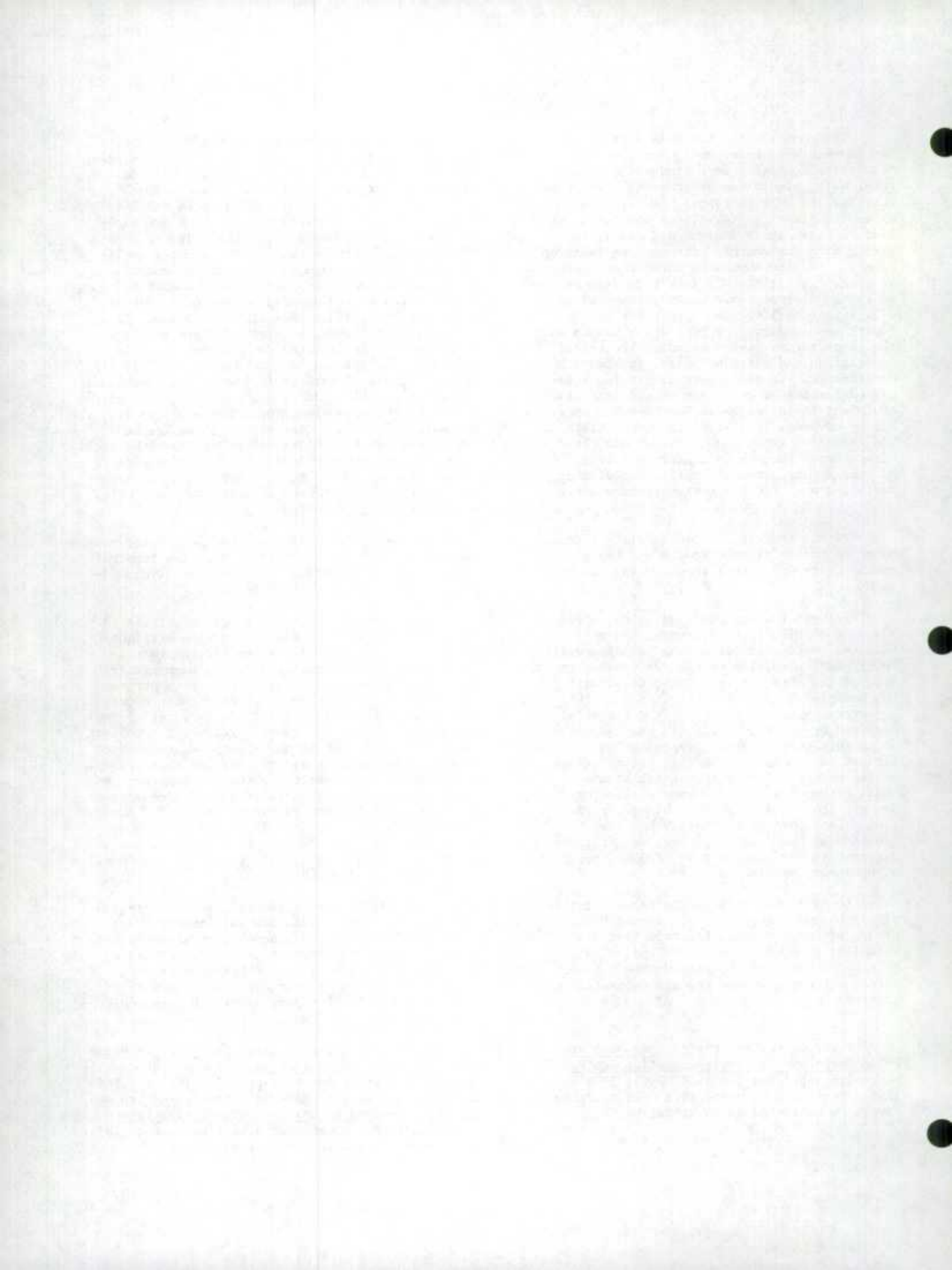
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une 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 1976. 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 polycopiée 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. Commençant 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 MINI 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 pieds 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.

SURCOMPRIÉ - 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.

Faint header text at the top of the page.

Faint line of text, possibly a title or subtitle.

Faint line of text, possibly a date or reference.

Faint line of text, possibly a section header.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

Faint line of text, possibly a paragraph start.

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
U 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

Coolant (Gas Turbine)

A Air
C Oil and air

Cycle (Gas Turbine)

S Simple
R Regenerating

Supercharged (Internal Combustion)

N No
Y Yes

Type of Engine (Internal Combustion)

D Diesel
S Spark

Cycle (Internal Combustion)

2 Two cycle
4 Four cycle

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

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

Réfrigérant (turbines à gaz)

A Atmosphérique
C Huile et air

Cycle (turbines à gaz)

S Simple
R Régénération

Surcomprimé (combustion interne)

N Non
Y Oui

Type de moteur (combustion interne)

D Diesel
S À allumage électrique

Cycle (combustion interne)

2 Deux temps
4 Quatre temps

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

Fabricants d'équipement électrique - suite

CB	Cooper Bessemer	GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
CC	Canadian Crocker Wheeler	GH	Gute Hoffnungshutte
CD	Cummins Onan	GI	Giggs
CE	Combustion Engineering	GL	Garbe Lackmeyer
CF	Canadian Fairbanks Morse	GM	General Motors
CG	Canadian General Electric	GO	Goldie McCulloch
CH	Charles Barber	GV	Gotaverken
CI	Canadian Ingersoll Rand		
CJ	Cleveland	HA	Haus Allis
CK	Canron	HC	Houchin
CM	Columbia Electric	HE	Hercules
CN	Century	HI	Hitachi Ltd.
CO	Cleaver Brooks	HM	Hamilton
CP	Compton Parkinson	HP	Howden Parsons
CQ	Cegelec	HR	Harland
CR	W.M. Cramp	HS	Hawker-Siddeley-Brush International
CS	Curtis	HW	J. Howden
CT	Caterpillar	HY	Holyoke
CU	Cummins Engine		
CV	Canadian Vickers	IE	Ideal Electric
CW	Canadian Westinghouse	IG	International General Electric
CX	Climax	IH	International Harvester
CY	Crosseley Brothers	IJ	John Inglis
CZ	Crocker Wheeler	IM	Imperial Electric Co.
		IP	I.P. Morris
DA	Dale Electric	IR	Ingersol Rand
DB	Dominion Bridge		
DD	Detroit Diesel	JL	James Leffel
DE	Dominion Engineering Works	JM	Jenkes Machine
DI	Doble-Caledonia Iron Works	JO	A. Johnson
DK	Dick-Kerr	JT	John Thompson Leorand
DL	Delaval Steam Turbine	JV	J.M. Voith
DM	Dorman		
DO	Delco	KA	Kato Engineering
DT	Dominion Turbine	KL	Kohler
DZ	Deutz	KM	Karlstads Mekaniska Werkstad
		KR	Kerr
EA	English Electric of Canada	LA	Louis Allis
EC	Electric Construction	LB	Lister Blackstone
ED	Edge Moor Iron	LD	Lancashire Dynamo and Motor
EE	English Electric	LE	E. Leonard
EF	Enterprise Engine and Foundry	LF	Leffel
EI	Erie City Iron Works	LG	Leningrad Metal Works
EL	Elliot	LI	Lister
EM	Electric Machinery	LS	Laurence Scott
EN(EU)	Engler Electric	LT	Leittel
EO	Electro Motors		
ES	E.M. Synchronodus	MA	Marathon
EW	Escher Wyss	MB	Mercedes-Benz
		MC	F.M. McLaren
FC	Fraser and Chalmers	MD	Murphy Diesel
FE	Forenade Elektrika	ME	Mercier Machinery
FI	Finning Tractor	MG	Mitsui
FM	Fairbanks Morse	MH	Marine Industries Ltd.
FP	F.W. Packagé	MI	S. Morgan Smith Inglis
FU	Fuji	ML	Mirrless Diesel Engineering
FV	Foster Wheeler	MM	Motoren-Werke-Mannheim
		MN	Maschinenfabuk Augsburg
GA	Gabriel	MO	Moore
GB	General Electric of England	MP	Mather and Platt
GE	General Electric		

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
TR Trane
TU Turbodyne

UI Union Iron Works

VA Vancouver Iron Works
VE Vancouver Engineering Works
VI Vickers
VJ Vickers Keeler
VK Vickers Kidwell
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, 1976 was 66,395,840 kw., an increase of 8.2% over the 61,351,995 kw. recorded a year earlier. Increases by type were: hydro, 2,205,850 kw. (5.9%); steam, 2,526,224 kw. (11.4%); internal combustion, 3,311 kw. (0.6%) and gas turbines, 308,460 kw. (22.4%).

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 39,487,645 kw. from 37,281,795 kw. a year earlier. The installation by Hydro Quebec of five 197,200 kw. units at Manic No. 3 and 26,775 kw. at La Gabelle accounted for 45.9% of the total increase. The British Columbia Hydro and Power Authority installed two 434,000 kw. units at Mica and two additional 132,300 kw. units at Kootenay Canal.

The installed generating capacity of steam plants increased from 22,126,860 kw. in 1975 to 24,653,084 kw. in 1976. The Hydro Electric Power Commission of Ontario accounted for 51.4% of the increase with the addition of a 500,000 kw. unit at their Nanticoke steam plant and one 800,000 unit at Bruce "A".

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 1976, la puissance génératrice installée au Canada était de 66,395,840 kW, soit 8.2 % de plus que les 61,351,995 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations observées par type: hydro-électrique, 2,205,850 kW (5.9 %); vapeur, 2,526,224 kW (11.4%); combustion interne, 3,311 kW (0.6 %) et turbines à gaz, 308,460 kW (22.4 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 39,487,645 kW, comparativement à 37,281,795 kW un an plus tôt. La mise en service par l'Hydro-Québec de cinq unités de 197,200 kW à Manic n° 3 et d'une autre de 26,775 kW à La Gabelle explique en partie (45.9 %) cette augmentation. Pour sa part, le British Columbia Hydro and Power Authority a commencé l'exploitation de deux centrales de 132,300 kW chacune sur le Kootenay Canal ainsi que deux unités de 434,000 kW, à Mica.

La puissance génératrice installée des centrales à vapeur est passée de 22,126,860 kW en 1975 à 24,653,084 kW en 1976. La Hydro Electric Power Commission of Ontario est intervenue pour plus de 51.4 % du gain total, suivant l'installation d'une génératrice de 500,000 kW à la centrale à vapeur de Nanticoke et une unité de 800,000 kW à Bruce "A".

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 1976/1975 Accroissement en pourcentage ou diminution
	1975	1976	1975	1976	
<u>Type</u>					
Hydro — Hydro-électrique	60.8	59.5	37,281,795	39,487,645	5.9
Steam — Thermique à vapeur	36.1	37.1	22,126,860	24,653,084	11.4
Internal combustion — Combustion interne ...	0.9	0.9	566,127	569,438	0.6
Gas turbine — Turbine à gaz	2.2	2.5	1,377,213	1,685,673	22.4
<u>Province</u>					
Newfoundland — Terre-Neuve	10.9	10.2	6,667,930	6,748,227	1.2
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.3	1,262,988	1,529,598	21.1
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2.2	3.0	1,332,484	2,012,688	51.1
Québec	24.5	24.2	15,037,318	16,070,053	6.9
Ontario	34.5	33.5	21,136,021	22,240,371	5.2
Manitoba	4.8	4.4	2,970,270	2,964,270	— 0.2
Saskatchewan	3.0	2.7	1,833,310	1,819,010	— 0.1
Alberta	5.8	6.0	3,584,682	3,960,828	10.5
British Columbia — Colombie-Britannique	11.7	12.5	7,170,710	8,269,774	15.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	135,641	157,530	16.1
Yukon	0.2	0.2	102,400	102,500	0.1
Confidential — Confidentiel	0.6	...	402,750(1)	...
<u>Ownership — Catégorie</u>					
Private utilities — Services privés	15.7	14.1	9,640,840	9,368,409	— 2.8
Public utilities — Services publics	74.5	76.6	45,717,434	50,874,524	11.3
Industry — Établissements industriels	9.8	9.3	5,993,721	6,152,907(2)	2.7
Total	100.0	100.0	61,351,995	66,395,840	8.2

(1) Confidentials included in provincial totals in 1975. — Les items confidentiels étaient inclus dans les totaux provinciaux en 1975.

(2) Confidentials included in industry total in 1976. — Les items confidentiels sont inclus dans le total de l'Industrie en 1976.

Summary of Electric Generating Capacity as at December 31, 1976
 Sommaire de la capacité des générateurs électriques au 31 décembre 1976

	Generators - Générateurs			Total
	Publicly operated utilities - Services des entreprises publiques	Privately operated utilities - Services des entreprises privées	Industries - Établissements industriels	
	kw. - kW			
<u>All equipment - Tout genre</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	873,204	5,775,500	99,523	6,748,227
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	6,891	111,350	-	118,241
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,437,218	-	92,380	1,529,598
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,849,676	31,840	131,172	2,012,688
Québec	12,701,889	683,605	2,684,559	16,070,053
Ontario	21,326,204	308,360	605,807	22,240,371
Manitoba	2,936,270	-	28,000	2,964,270
Saskatchewan	1,668,970	106,740	43,300	1,819,010
Alberta	1,529,400	2,284,129	147,299	3,960,828
British Columbia - Colombie-Britannique	6,320,587	48,730	1,900,457	8,269,774
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	138,295	9,075	10,160	157,530
Yukon	85,920	9,080	7,500	102,500
Total confidential - Total confidentiel	-	-	402,750	402,750
Total	50,874,524	9,368,409	6,152,907	66,395,840
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	459,920	5,681,711	64,135	6,205,766
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	154,898	-	5,000	159,898
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	627,875	30,840	21,160	679,875
Québec	11,725,626	683,605	2,615,559	15,024,790
Ontario	6,423,138	302,690	298,846	7,024,674
Manitoba	2,475,100	-	-	2,475,100
Saskatchewan	447,840	106,740	12,300	566,880
Alberta	718,300	-	-	718,300
British Columbia - Colombie-Britannique	5,024,707	48,530	1,453,625	6,526,862
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	44,000	-	3,360	47,360
Yukon	56,490	1,650	-	58,140
Total confidential - Total confidentiel	-	-	-	-
Total	28,157,894	6,855,766	4,473,985	39,487,645
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	308,000	30,000	16,600	354,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	70,500	-	70,500
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,076,750	-	86,780	1,163,530
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,194,615	-	110,012	1,304,627
Québec	866,300	-	55,250	921,550
Ontario	14,459,000	-	306,961	14,765,961
Manitoba	419,000	-	28,000	447,000
Saskatchewan	1,063,000	-	22,000	1,085,000
Alberta	728,000	2,122,375	135,199	2,985,574
British Columbia - Colombie-Britannique	912,500	-	406,892	1,319,392
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	600	-	-	600
Yukon	-	-	-	-
Total confidential - Total confidentiel	-	-	234,750	234,750
Total	21,027,765	2,222,875	1,402,444	24,653,084
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	37,134	15,549	18,788	71,471
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	6,891	-	-	6,891
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	570	-	600	1,170
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3,811	1,000	-	4,811
Québec	55,963	-	13,750	69,713
Ontario	4,426	5,670	-	10,096
Manitoba	18,370	-	-	18,370
Saskatchewan	10,850	-	9,000	19,850
Alberta	3,600	32,154	9,900	45,654
British Columbia - Colombie-Britannique	92,142	200	35,440	127,782
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	92,195	9,075	6,800	108,070
Yukon	29,430	7,430	7,500	44,360
Total confidential - Total confidentiel	-	-	41,200	41,200
Total	355,382	71,078	142,978	569,438
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>				
Newfoundland - Terre-Neuve	68,150	48,240	-	116,390
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	40,850	-	40,850
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	205,000	-	-	205,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	23,375	-	-	23,375
Québec	54,000	-	-	54,000
Ontario	439,640	-	-	439,640
Manitoba	23,800	-	-	23,800
Saskatchewan	147,280	-	-	147,280
Alberta	79,500	129,600	2,200	211,300
British Columbia - Colombie-Britannique	291,238	-	4,500	295,738
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,500	-	-	1,500
Yukon	-	-	-	-
Total confidential - Total confidentiel	-	-	126,800	126,800
Total	1,333,483	218,690	133,500	1,685,673

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976

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, 1976

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	417,800
	Beechwood	112,500
Québec:		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes	742,500
	Shipshaw	717,000
	Isle Maligne	336,000
	Chute à la Savanne	187,250
	Chute du Diable	187,250
	Chute à Caron	180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5	1,292,000
	Manic No. 3	1,183,200
	Manic No. 2	1,015,200
	Bersimis No. 1	912,000
	Outardes No. 3	756,200
	Bersimis No. 2	655,000
	Carillon	654,500
	Outardes No. 4	632,000
	Beauharnois No. 3	552,500
	Beauharnois No. 1	538,400
	Beauharnois No. 2	483,360
	La Trenche	286,200
	Beaumont	243,000
	La Tuque	216,000
	Paugan	201,975
	Manic No. 1	184,410
	Rapide Blanc	183,600
	Shawinigan No. 2	163,000
	Les Cèdres	162,000
	Shawinigan No. 3	150,000
	Grand'Mère	148,075
	Rapide des Îles	146,520
	Chelsea	144,000
	La Gabelle	136,580
	Première Chute	124,200

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

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 1,000,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976 - 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, 1976 - 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, 1976 - 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, 1976 - 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 Mica Kootenay Canal Bridge River No. 2 Bridge River No. 1 Jordan River Cheakamus John Hart Ruskin	2,116,000 868,000 529,200 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
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	Tufts Cove Point Tupper Trenton Lower Water Street	350,000 230,500 210,000 165,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Coleson Cove Courtenay Bay Dalhousie	700,000 263,365 100,000

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

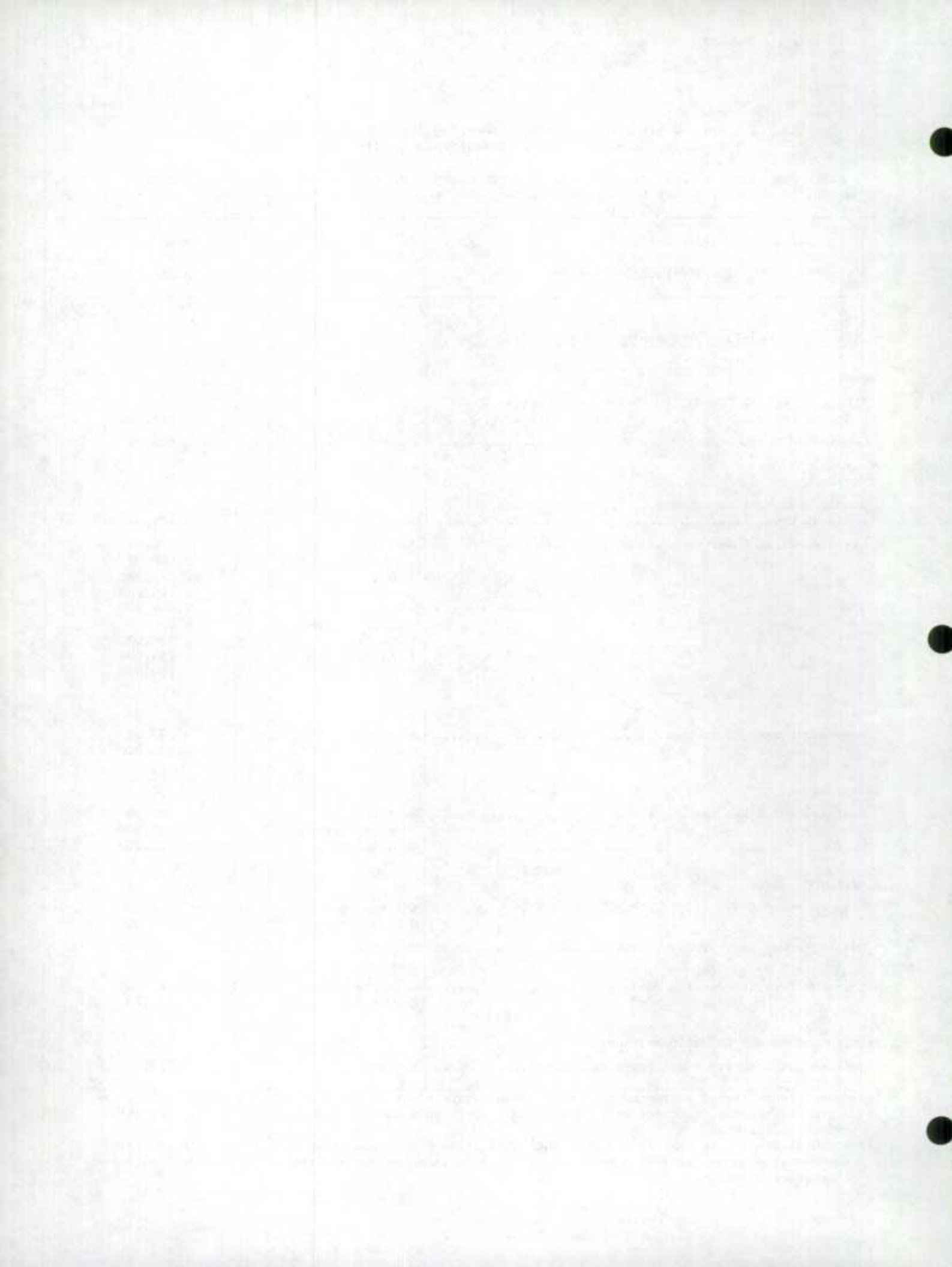
List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over,
by Type, Province, Utility or Company and Capacity, 1976 - Concluded

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, 1976 - 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	266,300
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	3,000,000
	Lakeview	2,400,000
	Lennox	2,295,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	Bruce "A"	800,000
	H. 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	1,000,000
	Wabamum	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia - Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	912,000

(1) Hydro plants listed represent 88% of the total hydro plant generating capacity. - Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.

(2) Steam plants listed represent 92% of the total steam plant generating capacity. - Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 92 % 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	AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER							
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS		TURBINES	PRINCIPALES				FAB	MOMENT						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	FAB	TUR-	HAUT				FAB	MOMENT			FACT	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	AN-	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	AN-	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MOYEN	NEE													

NEWFOUNDLAND — TERRE-NEUVE

ASARCO INCORPORATED

BUCHANS BUCHANS LAKE	48 49 56 52	170 157 163			27 JV RF	600 163	2600 27 JV			6900 60	2200 80	1760
							2,600				2,200	1,760
							2,600				2,200	1,760

BOWATER POWER CO LTD

DEER LAKE GRAND L	49 10 57 25	265 253 261	4670	25 AW RF	360 247	16000 25 AW	1	6000 50	13275 85	11284	
				25 AW RF	375 247	16000 25 BT	1	6000 50	13300 85	11305	
				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	13300 85	11305	
				29 NN RF	214 247	29000 29 NN	5	6000 50	27500 95	26175	
				29 NN RF	214 247	31500 29 NN	5	6000 50	27500 95	26175	
							172,500			148,000	131,301

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
											10,200	9,200
							184,500				158,200	140,501

CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD

CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40 63 80	1057 999 1025	49067	71 DE RF	200 1025	648000 71 CG	178	15000 60	500000 95	475000	
				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 MENIHEK L	54 28 66 36	36 29 35	5000	54 CA RPF	150 34	6000 54 CW	2	6900 60	5000 85	4250		
				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	16,700
							25,000			22,000	16,700	

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

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

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	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT CHUT	HP	AN-NEE	FAB MOMENT TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
BEAR R			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		7,380
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	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	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BTNE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM														
SANDY LAKE INDIAN R		44 43	63 55	125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600	
								27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600	
												5,000					4,000		3,200	
SISSIBOO FALLS SISSIBOO R		44 24	65 54	87	87	87	365	60 JD	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		13200	60	2900	80	2320	
								21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320	
												6,900					5,800		4,640	
TUSKET TUSKET R		43 53	65 58	27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720	
								29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720	
								29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720	
												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		6600	60	3000	90	2700	
								29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700	
												4,700					6,000		5,400	
WEYMOUTH FALLS SISSIBOO R		44 24	65 56	125	118	122	379	60 JD	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000	
								67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000	
												24,000					22,500		18,000	
WHITE ROCK CASPEREAUX 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 NEPISSEQUIT RIVER		47 22	65 54	110	105	110	1220	21 BD	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
								21 BD	RF	300	108	5000	21 CG		4400	60	3750	95	3600
								30 AC	RF	300	110	5500	30 CG		4400	60	3750	95	3600
												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		13200	60	2900	80	2320
								20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
								20 SM	RF	300	100	3670	20 CG		13200	60	2900	80	2320
												11,010					8,700		6,960
												11,010					8,700		6,960

EDMONTON CITY DP

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					VOLTS FREQ		POWER FACTOR KW					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FAB	D INER-TIE	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	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	FAB	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM													PUISS		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
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 NORTH RIVER	45 40 74 18	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 LIEVRE RIVER	46 34 75 30	37	14	21		37	LT	RF	100	21	650	37	GE		2400	60	700	80	960
						51	DB	RF	180	22	1500	51	GE		2400	60	1125	80	900
						51	DB	RF	180	22	1500	51	GE		2400	60	1125	80	900
											3,650						2,950		2,360
											3,650						2,950		2,360
COATICOOK TOWN OF																			
COATICOOK COATICOOK RIVER	45 08 71 48	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 HYDRO-ELECTRIQUE DE BELLETERRE																			
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35 78 33	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 BAIE #1 HA HA RIVER	48 16 70 51	100	100	100	120	17	SM	RF	450	100	1600	17	WY		2200	60	900	92	833
											1,600						900		833
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	450

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	MOMENT OF INERTIA	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	TURBINE	HAUT T/MN	CHUT	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAX1	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
600																			
BEAUHARNOIS #1	45 19 73 55	82	76	78	252200	32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300
FLEUVE ST-LAURENT						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	DE	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	12200	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	45 19 73 55	82	76	78	252200	50	DE	RF	75	78	55000	50	CW	110	13800	60	50000	80	40000
FLEUVE ST-LAURENT						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	DE	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																604,200	483,360		
BEAUHARNOIS #3	45 19 73 55	82	76	78	252200	59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
FLEUVE ST-LAURENT						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	45 32 72 49	135	111	129	17624	58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
RIVIERE ST-MAURICE						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	47 18 69 33	880	845	875	8519	56	EE	RF	277	875	176000	56	MV		13800	60	120000	95	114000
RIVIERE BERSIMIS						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	49 11 69 13	388	370	380	11708	59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
RIVIERE BERSIMIS						59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
						59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000
						60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000
						60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000
900,000																690,000	655,000		
BRYSDN	45 40 76 38	64	46	57	12120	25	AE	RF	120	60	25700	25	CW		6600	60	22500	80	18000
RIVIERE OUTAQUAIS						29	M1	RF	120	60	25700	29	CW		6600	60	22500	80	18000
						49	DE	RPF	120	60	27000	49	CG		6600	60	25000	80	20000
78,400																70,000	56,000		

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X					
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR MOMENT DF			POWER								
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR			DEBIT	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX			X								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
									22	IP	RF	138	145	43000	22	CG	34	11000	60	40000	75	30000
									28	IP	RF	138	145	43000	28	CG	38	11000	60	40000	75	30000
									29	IP	RF	138	145	43000	29	CG	38	11000	60	40000	75	30000
									221,500								211,250		163,000			
SHAWINIGAN #3	RIVIERE ST-MAURICE	46 32	72 46	146	143	145	25333	48	DE	RF	120	145	65000	48	CG	56	13800	60	62500	80	50000	
								49	OE	RF	120	145	65000	49	CG	56	13800	60	62500	80	50000	
								49	OE	RF	120	145	65000	49	CG	56	13800	60	62500	80	50000	
									195,000								187,500		150,000			
SHERBROOKE	RIVIERE MAGOG	45 24	72 54	57	46	56	1150	10	JM	RF	360	55	1333	10	GE		2300	60	940	80	752	
								10	JM	RF	360	55	1333	10	GE		2300	60	940	80	752	
								10	JM	RF	360	55	1333	10	GE		2300	60	940	80	752	
									3,999								2,820		2,256			
									15,948,366								13,374,127		11,701,816			
HYDRO-SHERBROOKE																						
DRUMMOND	MAGOG RIVER	45 24	71 53	13	11	12	355	28	DE	RPF	120	13	1000	28	CG		2300	60	725	80	580	
								28	MI	RPF	105	8	400	28	CG		2300	60	375	80	300	
									1,400								1,100		880			
EUSTICE	COATICOOK RIVER	45 18	71 53	45	39	42	270	39	SM	RF	450	40	475	31	CG		2300	60	300	80	240	
									475								300		240			
FRONTENAC	MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	520	17	BO	RF	300	38	1450	17	CG		2400	60	1000	80	800	
								17	BO	RF	300	38	1450	17	CG		2400	60	1000	80	800	
									2,900								2,000		1,600			
PATON	MAGOG RIVER	45 24	71 54	24	23	24	900	26	DE	RPF	180	22	1100	59	CG		2400	60	900	80	720	
								26	DE	RPF	180	22	1100	60	CG		2400	60	900	80	720	
									2,200								1,800		1,440			
ROCK FCREST	MAGOG RIVER	45 20	72 00	34	30	33	640	11	SM	RF	180	30	1500	11	CW		6600	60	1566	60	940	
								11	SM	RF	180	30	1500	11	CW		6600	60	1566	60	940	
									3,000								3,132		1,880			
WEEBON	ST FRANCIS RIVER	45 40	71 28	32	30	31	990	20	BO	RF	225	30	1700	20	CW		2200	60	1300	80	1040	
								20	BO	RF	225	30	1700	20	CW		2200	60	1300	80	1040	
								26	BO	RF	225	29	1700	26	CG		2400	60	1300	80	1040	
									5,100								3,900		3,120			
WESTBURY	ST FRANCIS RIVER	45 31	71 37	32	30	32	1450	28	DE	RPF	150	28	2900	28	CG		2300	60	2500	80	2000	
								28	DE	RPF	150	28	2900	28	CG		2300	60	2500	80	2000	
									5,800								5,000		4,000			
									20,875								17,232		13,160			
IRON ORE OF CANADA																						
STE MARGUERITE	STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800	
								54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800	
									70,000								22,000		17,600			
									24,000								22,000		17,600			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X													
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA		VOLTS		FREQ	KVA	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	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX															
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT-CHUT	AN-HP	FAB D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW							
CHATS FALLS OTTAWA RIVER		45 28	76 15	55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325						
								32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400						
								32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400						
								32 DE	RP	120	51	32000	32 CW	20	13800	60	24600	95	23400						
														125,940		97,300	92,525								
														125,940		97,300	92,525								
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE																									
BIRDS JACQUES CARTIER R		46 44	71 42	27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920						
														2,250		2,400	1,920								
DONNACONA JACQUES CARTIER R		46 41	71 45	60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200						
														62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200
																2,400		3,000	2,400						
MAC DOUGALL JACQUES CARTIER R		46 45	71 42	59	55	57	800	25 SM	RF	240	55	1900	25 WY		2200	60	1500	80	1200						
														27 SM	RF	240	55	1900	27 WY		2200	60	1500	80	1200
																3,800		3,000	2,400						
																8,450		8,400	6,720						
PESBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																									
W & BENTLEY BLACK RIVER		48 55	34 55	132	126	129	900	17 BU	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250						
														40 JL	RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530
														44 SM	RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800
														50 JL	RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250
														51 JL	RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250
																12,550		11,187	9,080						
																12,550		11,187	9,080						
THE PRICE COMPANY LIMITED																									
ADAM CUNNINGHAM BROCHET LAKE		48 40	71 10	47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375						
																9,500		7,500	6,375						
CHICOUTIMI CHICOUTIMI R		48 25	71 03	72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900						
																11,000		11,000	9,900						
CHUTE AUX GALETS SHIPSHAW RIVER		48 40	71 11	102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800						
														21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800
																17,640		16,000	13,600						
JIM GRAY LANCTHE LAKE		48 42	71 10	338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500						
														53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500
																70,000		60,000	51,000						
JONQUIERE MILL AUX SABLES RIVER		48 25	71 15			67	800	16 CM	RF	340	67	1800	26 CG		6600	60	1500	80	1200						
														16 CM	RF	340	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200
																3,425		3,000	2,400						
KENDRAMI AUX SABLES RIVER		48 33	71 15	269	262	264	800	12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345						

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR			MFR MOMENT OF		POWER						
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	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TURBINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE		SOURCE HYDRAULIQUE																		

ONTARIO

ABITIBI FOREST PRODUCTS LTD

STURGEON FALLS		46 22 79 55		41 39 41			2000	51 WK	RF	180	41	2500	12 CW	2200	60	2000	90	1800
STURGEON RIVER								32 HY	RF	240	41	1500	32 CG	2200	60	1575	90	1415
								42 SM	RF	240	41	1000	42 CW	2200	60	1875	90	1685
								42 HY	RF	240	41	1500	42 CW	2200	60	1500	90	1350
								42 HY	RF	240	41	1500	42 CW	2200	60	1875	90	1685
								64 SM	RF	240	41	1000	64 CW	2200	60	1575	90	1415
											9,000			10,400 9,350				
											9,000			10,400 9,350				

ABITIBI PAPER CO LTD

IROQUOIS FALLS		48 46 80 40		44 28 42			6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW	12500	25	1500	80	1200	
ABITIBI RIVER								49 HY	RF	250	43	1800	49 CW	12500	25	1500	80	1200	
								49 SM	RF	240	43	2400	49 CW	12500	60	2250	90	2025	
								49 SM	RF	240	43	2400	49 CW	12500	60	2250	90	2025	
								49 SM	RF	240	43	2400	49 CW	12500	60	2250	90	2025	
								49 SM	RF	240	43	2400	49 CW	12500	60	2250	90	2025	
								49 SM	RF	240	43	2400	49 CW	12500	60	2250	90	2025	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 NB	RF	240	43	2200	49 CW	600	60	1600	80	1280	
								49 HY	RF	240	43	1800	49 CW	600	60	1600	80	1280	
											31,000			25,450 21,485					
ISLAND FALLS		49 32 81 23		65 44 62			9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
ABITIBI RIVER								25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600
								25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
								25 IP	RF	128	63	12000	25 CG	6	12500	60	12000	80	9600
											48,000			48,000 38,400					
SMOOTH ROCK FALLS		49 12 81 38		55 31 48			1950	17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
MATTAGAMI RIVER								17 IP	RF	112	45	4500	17 CG	1	2300	60	3125	100	3125
											9,000			6,250 6,250					
TWIN FALLS		48 45 80 35		58 49 55			4100	21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
ABITIBI LAKE								21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
								21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
								21 IP	RF	128	58	6000	21 CW	3	13200	60	4500	90	4050
								27 IP	RF	128	58	6000	27 CW	3	13200	60	4500	90	4050
											30,000			22,500 20,250					
											118,000			102,200 86,385					

ALMONTE P.U.C.

ALMONTE		45 14 76 12		30 28 29			650	25 C8		120		425 24 EM	2200	60	500	80	400
MISSISSIPPI RIVER								28 SM		257		650 28 EE	2200	60	550	80	440
											1,075			1,050 840			
											1,075			1,050 840			

CEBRIDGE HYDRO

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X						
COMPANY NAME	COORDINATES		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	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES X				GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	FAB TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36			110	37	CB	400	35	300	02	CE	4160	60	375	95	360	
							57	CB	400	35	300	05	CG	4160	60	375	95	360	
													600			750		720	
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48			110	48	CB	360	44	1200	48	CG	6900	60	1000	80	800	
											1,200					1,000		800	
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08	WK RF	300	34	750	08	CG	4160	60	750	85	640	
											750					750		640	
											2,550					2,500		2,160	
CAMPBELLFORD P.O.C.																			
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28		08	AB RF	150	28	1000	08	AC	2400	60	940	90	850	
							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 NIAGARA RIVER	43 04	79 04	135	124	126	5350	04	CG RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500
							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 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	30	38	20000	09	SM RF	164	38	4650	09	AB	2200	60	3500	85	3000	
							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																			
ESPAÑOLA SPANISH RIVER	46 16	81 46	67	61	65	2900	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	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	
							06	HY RF	257	64	2000	45	CG	2300	60	1600	80	1280	
							45	AC RF	144	64	10000	45	WY	2300	60	7000	85	6000	
							06	HY RF	240	64	2300	72	CG	2300	60	1200	100	1200	
											21,000					14,800		12,480	
											21,000					14,800		12,480	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAO	HP	YEAR		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	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-NEE				FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM																	
SOURCE HYDRAULIQUE																					
112,000																		94,000		89,300	
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35 76 40	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	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		
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300		
168,000																		136,000		122,400	
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28 80 49	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 STURGEON RIVER	46 27 79 52	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 WELLAND CANAL	43 07 79 16	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 WELLAND CANAL	43 07 79 16	286	282	284	5268	47	CA	RF	171	280	75000	54	CG	26	13800	60	64000	90	57600		
						43	CA	RF	171	280	75000	55	CG	26	13800	60	64000	90	57600		
150,000																		128,000		115,200	
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11 77 42	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	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		
						51	DE	RF	106	130	62000	51	CW	64	13800	60	50000	90	45000		
496,000																		400,000		360,000	
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38 93 14	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 SOUTH RIVER	46 04 79 23	43	40	42	342	29	MI	RP	327		1800	29	SG		2300	60	1800	80	1440		
1,800																		1,800		1,440	
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20 80 32	551	550	551	87	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		
6,250																		4,231		3,600	
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11 77 36	18	16	17		13	80	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650		
						13	80	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650		
						13	80	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650		
						13	80	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650		
4,800																		3,252		2,600	
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25 76 15	24	23	24		07	WK	RF	240	22	700	07	CW		2300	60	445	90	400		
						07	80	RF	240	22	700	07	CW		2300	60	445	90	400		

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	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY	CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENErateurs PRINCIPAUX						
	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAR	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA COMPAGNIE	HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAR	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAR	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAR	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LCWER 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		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		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		6,760	
MC VITTE 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		2,250	
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		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		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	
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		2,050	
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		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		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	
							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	
							53 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 ORINATES	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	FAB	FAB	FREQ	KVA	FACT	KW	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT PUISS		KW			
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG	MAXI MINI NORM			AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		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			
RAGGEO 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 BO	RF	120		5000	22 CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22 BO	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		45 01 74 47	84	81	82	258000	58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58 EE	RPF	95	81	75000	58 CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58 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	AV AN	MFR	MFR					MFR					POWER				
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW				
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS		TUR-	T/MN	CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT								
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X			TURBINES PRINCIPALES			X			GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	AN-	FAB	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	TUR-	DE	CHUT	HP	NEE	TIE					PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MOYEN		BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE										
					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
NIAGARA RIVER						54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
						54	CE	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
						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	29450	
NIAGARA RIVER					57	EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450	
					57	EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450	
					58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450	
					58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450	
					58	EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450	
					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
SOUTH MUSKOKA R						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
MAQAWASKA RIVER						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
WANAPITEI RIVER						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
SOUTH MUSKOKA RIVER					2,300										2,000	1,600			
WAWAITIN	48 21 81 30	127	125	126	1070	12	SM	RF	375	125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500
MATTAGAMI						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	101650
MISSISSAGI RIVER						70	DE	RPF	113	204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101650
					300,000										214,000	203,300			
WHITEDOG FALLS	50 07 94 52	47	44	46	20187	58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
WINNIPEG RIVER						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
					81,000										72,000	64,800			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR					
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS						
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																				
8,907,370																				
6,945,642 6,385,675																				
Calm Lake																				
		48 48	92 10	84	77	82	1200	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
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
12,000																				
12,500 11,500																				
Norman																				
		49 45	94 34	22	18	20	7250	25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	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
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
3,770																				
3,125 2,812																				
Minoen																				
		44 56	78 43	71	63	70	496	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	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																				
Ottawa Hydro-Electric Comm																				

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
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	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10 99 16	132	112	125	21000	65	IJ RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
						65	IJ RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
						65	IJ RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
						68	CA RPK	113	120	150000	68	CG	194	13800	60	115000	95	109250
																660,000		437,000
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27 96 00	60	48	58	30000	23	DE RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
						23	DE RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
						26	DE RPF	139	58	31000	26	CG	11	11000	60	24400	90	22000
						27	SM RPF	139	58	31000	27	CG	11	11000	60	24400	90	22000
						28	DE RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
						28	DE RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
																186,000		132,000
KELSEY NELSON RIVER	56 02 96 32	59	46	53	58000	60	DE RPF	103	50	42000	60	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						60	DE RPF	103	50	42000	60	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						60	DE RPF	103	50	42000	60	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						60	DE RPF	103	50	42000	60	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						61	DE RPF	103	50	42000	61	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						69	DE RPF	103	50	42000	69	CG	58	13800	60	37500	90	33750
						72	DE RPF	103	50	42000	72	CG	58	13800	60	37500	90	33750
																294,000		236,250
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23 94 38	111	89	104	80000	70	DE RPF	90	98	140000	70	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						71	DE RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						71	DE RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						71	DE RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						72	DE RPF	90	98	140000	72	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						72	DE RPF	90	98	140000	72	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						73	DE RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						73	DE RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						73	DE RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						74	DE RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						74	DE RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						74	DE RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
																1,680,000		1,224,000
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14 101 00	55	50	55	960	52	AC RF	200	55	3500	52	CG	1	2300	60	2750	90	2475
						52	AC RF	200	55	3500	52	CG	1	2300	60	2750	90	2475
																7,000		4,950
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 15 101 07	55	51	55	960	58	IJ RF	164	55	7000	58	CG	2	2300	60	6000	90	5400
																7,000		5,400
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24 96 00	25	20	23	30000	54	DE RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						54	DE RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						54	DE RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						54	DE RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
																80,000		61,200
PINE FALLS WINNIPEG RIVER	50 34 96 11	41	31	37	30000	51	DE RPF	95	37	19000	51	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						51	DE RPF	95	37	19000	51	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
																114,000		83,700
SEVEN SISTERS WINNIPEG RIVER	50 07 96 02	64	53	61	30000	31	AC RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						31	OE 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	DE 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

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	FAB	FREQ	KVA	FACT	KW				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT PUISS		KW						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE		LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT-CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
CASCADE	CASCADE CANAL	51 13 115 30		345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000			
								57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000			
				46,000																40,000		34,000
GHOST	BOW RIVER	51 13 114 42		110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750			
								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	BOW RIVER	51 07 115 01		72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375			
								54 OE	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 OE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625			
				24,360																20,000		18,000
INTERLAKES	UPPER KANANASKIS L	50 38 115 08		127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040			
								6,900														
KANANASKIS	BOW RIVER	51 06 115 04		74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400			
								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	KANANASKIS RIVER	50 48 116 07		100	164	214	360	55 CA	RF	340	182	18400	55 CW	2	13800	60	15000	90	13500			
				18,400																15,000		13,500
BUNDLE	SPRAY RIVER	51 09 115 22		302	316	319	404	51 OE	RF	300	313	23000	51 CW	2	13200	60	20000	85	17000			
								60 OE	RF	300	317	40000	60 CW	4	13200	60	35000	85	29750			
				63,000																55,000		46,750
SPRAY	SPRAY RIVER	51 04 115 24		905	900	903	404	51 DE	RF	450	875	62000	51 CW	4	13200	60	47500	85	40400			
								60 DE	RF	450	875	62000	60 CW	4	13200	60	47500	85	40400			
				124,000																95,000		80,800
THREE SISTERS	SPRAY RIVER	51 00 115 23		60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW		6900	60	4000	85	3400			
								3,600														
				1,046,210																802,700		716,900
ALBERTA, TOTAL											1,048,053					804,212		718,300				

BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600	
						54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600	
						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

BRITISH COLUMBIA MINES LTD

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORINATES	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	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	CODRDNONES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG							BINE	DE	HP		TIE					PUISS		
SOURCE HYDRAULIQUE								T/MN	CHUT	HP	NEE								
BEACH	49 38 123 13	1835	1820	1835	700	16	PW	IP	720	1835	3750	16	CW	6600	60	2500	80	2000	
BRITANNIA CREEK						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	280	268	276	1080	22	SM	RF	600	275	3650	22	CW	2200	60	2500	100	2500	
BULL RIVER						22	SM	RF	600	275	3650	22	CW	2200	60	2500	100	2500	
											7,300					5,000		5,000	
ALOQUETTE	49 23 122 18	171	110	145	490	28	EE	RF	200	126	12500	28	EE	2	6825	60	10000	80	8000
ALOQUETTE LAKE											12,500					10,000		8,000	
ASH RIVER	49 24 125 05	831	763	815	375	59		RF	514	735	35000	59	WY	1	13800	60	28000	90	25200
ASH RIVER											35,000					28,000		25,200	
BRIDGE RIVER #1	50 43 122 14	1350	1200	1325	1380	48	VA	IP	300	1261	69000	48	CW	8	13800	60	50000	90	45000
BRIDGE RIVER						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	1355	1205	1330	1200	59	VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000
BRIDGE RIVER						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	1120	1070	1110	1010	57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
CHEAKAMUS RIVER						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	250	238	243	40	61	GG	RF	900	238	1050	61	CG	2400	60	780	90	702	
CLAYTON CREEK											1,050					780		702	
CLOWHOM	49 43 123 32	182	128	165	1140	58	VA	R	120	145	40000	58	CW	20	13800	60	31580	95	30000
CLOWHOM RIVER											40,000					31,580		30,000	
ELKO PLANT	49 18 115 04	206	198	200	2044	24	DE	RF	360	190	7500	24	GE	6600	60	6000	80	4800	
ELK RIVER						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	210	188	207	138	30	CE	RF	450	248	6000	30	EE	6600	60	6000	80	4800	
FALLS RIVER						60	OE	RF	600	248	6000	60	CW	6600	60	6000	80	4800	
											12,000					12,000		9,600	
GORDON M SHRUM	55 58 122 07	550	445	530	37993	68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
PEACE RIVER						68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						71	TO	RF	150	500	310000	71	TO	212	13800	60	239000	95	227000
						72	TO	RF	150	500	310000	72	TO	212	13800	60	239000	95	227000
						72	TO	RF	150	500	310000	72	TO	212	13800	60	239000	95	227000
						74	FU	RF	150	500	375000	74	FU	240	13800	60	316000	95	300000

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLGW	MFR		MFR		MFR		MFR		MFR		MFR		MFR	
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X					
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT CHUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE														
		2,855,000										2,228,000 2,116,000								
JOHN HART	CAMPBELL RIVER	50 03	125 20	411	400	405	3205	47 DE	RF	327	390	28000	47 WY	2	13800	60	25000	80	20000	
		48 DE RF 327 390 28000 48 WY 2 13800 60 25000 80 20000										49 DE RF 327 390 28000 49 WY 2 13800 60 25000 80 20000								
		49 DE RF 327 390 28000 49 WY 2 13800 60 25000 80 20000										53 DE RF 327 390 28000 53 WY 2 13800 60 25000 80 20000								
		53 DE RF 327 390 28000 53 WY 2 13800 60 25000 80 20000																		
		168,000										150,000 120,000								
JORDAN RIVER	JORDAN RIVER	48 25	124 03	1115	1060	1095	384	71 NI	RF	257	870	218000	71 MS	42	13800	60	167000	90	150000	
		218,000										167,000 150,000								
KOOTENAY CANAL	KOOTENAY RIVER	49 27	117 30					75 MS	RF	129	245	171000	75 CG	166	13800	60	147000	90	132300	
		75 MS RF 129 245 171000 75 CG 166 13800 60 147000 90 132300										76 MS RF 129 245 171000 76 CG 166 13800 60 147000 90 132300								
		76 MS RF 129 245 171000 76 CG 166 13800 60 147000 90 132300										76 MS RF 129 245 171000 76 CG 166 13800 60 147000 90 132300								
		684,000										588,000 529,200								
LADORE FALLS	CAMPBELL RIVER	50 02	125 23	126	76	122	3633	56 DE	RF	138	122	35000	56 GE	16	13800	60	30000	90	27000	
		57 DE RF 138 122 35000 57 GE 16 13800 60 30000 90 27000																		
		70,000										60,000 54,000								
LA JOIE	DOUNTON LAKE	50 48	122 52	257	140		690	57 CA	RF	200	176	30000	57 GE	7	13800	60	24444	90	22000	
		30,000										24,444 22,000								
LAKE BUNTZEN #1	LAKE BUNTZEN	49 23	122 52	414	398	405	660	51 VA	RF	240	380	70000	51 CW	15	13800	60	62500	80	50000	
		70,000										62,500 50,000								
LAKE BUNTZEN #2	LAKE BUNTZEN	49 22	122 53	391	380	389		13 PD	IP	200	380	13500	13 DK	2	2200	60	8900	100	8900	
		14 PD IP 200 380 13500 14 DK 2 2200 60 8900 100 8900										19 PD IP 200 380 13500 14 DK 2 2200 60 8900 100 8900								
		40,500										26,700 26,700								
MICA	COLUMBIA RIVER	52 05	118 34					76 HI	RF	129	560	595000	76 CG	658	16000	60	457000	95	434000	
		76 HI RF 129 560 595000 76 CG 658 16000 60 457000 95 434000																		
		1,190,000										914,000 868,000								
PUNTLIDGE	PUNTLIDGE RIVER	49 41	125 02	359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000	
		35,000										30,000 27,000								
RUSKIN	HAYWARD LAKE	49 12	122 25	135	96	130	4150	30 DE	RF	120	123	47000	30 CW	78	13800	60	44000	80	35200	
		38 DE RF 120 123 47000 38 CW 78 13800 60 44000 80 35200										50 DE RF 120 123 47000 50 CW 78 13800 60 44000 80 35200								
		141,000										132,000 105,600								
SETON	SETON CREEK	50 41	121 56	167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000	
		58,500										42,000 42,000								
SHAWATLANS	WOODWARD LAKE	54 24	130 12	243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320	
		2,140										1,650 1,320								
SHUSWAP FALLS	SHUSWAP RIVER	50 15	118 39	99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400	
		42 AC RF 257 82 4000 42 CG										2300 60 3500 80 2800								
		7,800										6,500 5,200								
SPILLIMACHEEN	SPILLIMACHEEN R	50 54	116 25	230	219	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900	
		58 VA RF 600 207 1200 55 WY										4160 60 1125 80 900								
		58 EE RF 600 207 3000 55 EE										4160 60 2750 80 2200								
		5,400										5,000 4,000								

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

																		60,500	52,500	47,250
																		62,350	53,925	48,530

WESTERN MINES LTD

TENNANT LAKE	49 34 125 37																			
TENNANT LAKE		2050	1995	2040		15	66	GG	IP	900	2050	4500	66	GE	4160	60	3600	85	3060	
																		4,500	3,600	3,060
																		4,500	3,600	3,060

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE 9,098,610 7,285,406 6,526,862

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

COMINCO LTD.

YELLOWKNIFE	62 40 114 15																			
YELLOWKNIFE RIVER		108	106	107		450	41	AC	RF	360	110	4700	41	WY	2300	60	4200	80	3360	
																		4,700	4,200	3,360
																		4,700	4,200	3,360

NORTHERN CANADA POWER COMM

SNARE FALLS	63 41 115 56																			
SNARE RIVER		64	57	62		980	60	CG	RPK	225	63	9200	60	CG	1	6900	60	7000	100	7000
																		9,200	7,000	7,000
SNARE FORKS	63 41 115 56																			
SNARE RIVER		51	45	48			76	AC	RF	130	48	10400	76	CG		6900	60	8000		8000
																		10,400	8,000	8,000
SNARE RAPIDS	63 24 116 15																			
SNARE RIVER		65	59	62		1025	48	SM	RF	128	56	8350	48	CG	5	6900	60	7000	100	7000
																		8,350	7,000	7,000
TWIN GORGES	60 25 111 23																			
TALTSON R		103	95	100			65	DE	RF	150	100	25000	65	GW		6900	60	18000	100	18000
							76	DE	RF	130	48	5200	76	CG				4000		4000
																		30,200	22,000	22,000
																		58,150	44,000	44,000
																		62,850	48,200	47,360

NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

AISHIHIK	63 31 139 30																			
AISHIHIK RIVER		500	990	590		890	75	DE	RF	720	590	20500	75	CG	45	13800	60	15500	90	16000
							75	DE	RF	720	590	20500	75	CG	45	13800	60	15500	90	16000

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	FUEL	MFR	THRITTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER																					
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACTOR																					
						000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW																			
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X		CHAUDIERES				X		MOTEURS PRIMAIRES				X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X														
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		FAB	VAPEUR	VA-	CUMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FACT																					
		LAT	LONG	AN-	PSIG	F	MLIWH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CUNT	FAB	VOLTS	KVA	KW																		
				NEE																														
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>																																		
60WATERS 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	66000											
														6,600		7,200	6,600																	
														6,600		7,200	6,600																	
NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO																																		
HOLYRODD		47 27	53 07	70	CE	2205	1000	1050	0	70	CG	1800	1000	3600	150000	70	CG	H	16000	60	176476	65	150000											
														71	CG	1800	1000	3600	150000	71	CG	H	16000	60	176476	65	150000							
																300,000		352,952	300,000															
																300,000		352,952	300,000															
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO																																		
ST JOHN'S		47 34	52 43	57	BF	430	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	500	3600	20000	59	AE	A	13800	60	25000	80	22000
																30,000		36,770	30,000															
																30,000		36,770	30,000															
PUBLIC WORKS CANADA																																		
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 (INFLD.) 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	50000										
														31	FW	425	650	150	0	31	WY	P	425	650	3000	5500	31	WY	A	6600	50	6250	80	50000
														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																																		
																355,200		416,822	354,900															

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

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	60 PC A	13800	60	11111	90	10000
		63 BW	900	900	190	0	63 MV C	860	900	3600	20000	63 MV A	13800	60	25000	80	20000
		68 BW	900	900	190	0	68 MV C	875	900	3600	20000	68 MV A	13800	60	25000	80	20000
		75 FW	400	750	75	0											
											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

BOATERS MEREDY PAPER CO

BROOKLYN	44 03 64 42	29 CV	420	540	100	D	43 FC CP	375	540	3600	6000	29 GC A	2400	60	6462	80	5170
		68 BW	400	540	175	0											
		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
		47 DB <td>225 <td>550 <td>15 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	225 <td>550 <td>15 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	550 <td>15 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	15 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	0											
		62 DB <td>225 <td>600 <td>25 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	225 <td>600 <td>25 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	600 <td>25 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	25 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	0											
		73 NC <td>150 <td>370 <td>10 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	150 <td>370 <td>10 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	370 <td>10 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	10 <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	0											
											700				875		700
											700				875		700

IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD

DARTMOUTH	44 40 63 34	56 FW	600	750	120	K0	65 CG B	600	700	5000	3750	65 CG A	13000	60	4685	80	3750
		56 FW <td>600 <td>750 <td>120 <td>KU</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	600 <td>750 <td>120 <td>KU</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	750 <td>120 <td>KU</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	120 <td>KU</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	KU											
		56 BW <td>600 <td>750 <td>130 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	600 <td>750 <td>130 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	750 <td>130 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	130 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	K0											
		66 BW <td>600 <td>750 <td>90 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td></td>	600 <td>750 <td>90 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td></td>	750 <td>90 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </td>	90 <td>K0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	K0											
											3,750				4,685		3,750
											3,750				4,685		3,750

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

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	AND	YEAR	PSIG	TEMP	ANT	FREQ	FACTOR												
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA-PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	AN-NEE	TYPE	MOTEURS SOUPEA PSIG	PRIMAIRE F	T/MN	CONTR	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW				
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																									
PETERBOROUGH																									
		44	18	78	19																				
				41	CE	400	600	100	OG		31	GE	CB	385	600	3600	2000	31	GE	A	6000	60	2500	80	2000
				42	CE	400	600	100	OG																
				53	CE	400	700	60	OG																
CONTINENTAL CAN CO																									
TORONTO MILL																									
		43	39	79	24																				
				28	BW	300	545	70	GO		37	MT	C	265	540	3600	2500	37	CZ	A	600	60	3125	80	2500
				74	BW	450	700	130	OG		74	WS	B	450	700	5000	1400								
S.S. EDDY FOREST PRODUCTS LTD																									
OTTAWA																									
		45	25	75	42																				
				33	DR	165	375	15	B		73	FC		160	400	3600	2500	23	GC	A	2400	60	2500	100	2500
				44	FW	165	480	70	CP																
				44	FW	165	480	70	CP																
				56	FW	165	480	100	CP																
FORD MOTOR CO																									
WINDSOR																									
		42	18	83	01																				
				38	CE	825	800	150	OG		37	PC	C	800	800	3600	4000	37	PC	A	13800	60	5000	80	4000
				39	CE	825	800	150	OG		40	BT	CP	800	800	3600	25000	40	ST	A	13800	60	31250	80	25000S
				52	CE	825	800	200	OG		53	BT	CP	800	800	3600	25000	53	BT	H	13800	60	31250	80	25000
GOODYEAR CANADA INC.																									
NEW TORONTO																									
		43	36	79	31																				
				39	BW	650	750	90	OG		40	PC	CP	650	700	5700	2500	52	WY	A	2200	60	3125	80	2500
				53	BW	650	750	100	OG																
				64	BW	650	750	100	OG																
GREAT LAKES PAPER CO LTD																									
FORT WILLIAM																									
		48	03	89	15																				
				47	CS	450	650	100	CG		28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE	A	4000	60	5000	80	4000

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THRITTLE	MAX	COOL	YEAR	COOL	FREQ	POWER						
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	000	FIRING	PSIG	TEMP	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACT	SW				
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	VA-	COMB	AN-	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT	PUISS	KW				
		LAT	LONG	NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW	KW				
ROLPHTON		46 11	77 40	62 BF	425	450	300	V	62 AE	C	400	450	3600	22000	62 AE	A	13800	60	23530	85	20000
																22,000	23,530	20,000			
THUNDER BAY		48 22	89 13	62 FW	155C	1000	850	CP	62 EE	C	1450	1000	3600	100000	62 EE	H	13800	60	111111	90	100000
																100,000	111,111	100,000			
																13,998,464	16,557,156	14,239,000			
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTO																					
FORT FRANCES		48 37	93 24	30 BW	385	590	35	CS	27 BB	B	385	595	3600	3000	27 BB	A	6900	60	3750	80	3000
																3,000	3,750	3,000			
																3,000	3,750	3,000			
ONTARIO PAPER CO LTO																					
THOROLO		43 07	79 12	36 FW	450	610	125	CPG	37 GE	PB	410	620	5000	4000	37 GE	A	11000	75	5000	80	4000
																8,000	10,000	8,000			
																8,000	10,000	8,000			
POLYSAR LIMITED																					
SARNIA		42 58	82 23	43 BW	420	620	300	OG	43 CW	C	200	500	1800	10000	43 WY	A	6600	60	12500	80	10000
																35,625	40,268	32,281			
																35,625	40,268	32,281			
REDPATH SUGARS LTD																					
TORONTO		43 40	75 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	4180	60	6540	90	4000
																6000					

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDNATES	MFR	STEAM	STEAM FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER										
		LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	CONT	-ANT		FACTOR										
				TEMP	000	FIRING	RPM	KW	MFR	VOLTS	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-	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR ET		AN-NEE	PSIG F	T/MN	MAX	FRIG	FREQ	KVA	PUISS	KW							
			PSIG	F	MLIVH	CHAUF		CONT		FAB	VOLTS										
									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
			52	CE	260	560	125	CPGW	58	PC B	260	560	3600	9100	58	PC A	6600	60	10706	85	9100
			60	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	4300	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													
			50	CE	450	750	125	FOKG													
													10,000					11,000			10,000
													10,000					11,000			10,000
STRATHCONA PAPER CO																					
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
													14,516,659					17,170,697			14,765,961
ONTARIO, TOTAL																					
<u>MANITOBA</u>																					
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

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		MFR	STEAM	STEAM FUEL	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	000	AND	PSIG	TEMP	CONT	YEAR	FACTOR											
				PSIG	TEMP	000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA										
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	PEUR	ET	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	VOLTS	KVA	FACT	PUISS	KW			
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																								
EAST CROSSFIELD																								
		51	26	114	01																			
				68	TI	300	420	70	G	68	B	60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300	
				68	TI	300	420	145	G	68	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	WH	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																								
LEITHRIDGE																								
		48	42	113	30																			
				42	BF	270	600	70	G	31	DE	C	270	600	3600	3375	31	JE	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
				53	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
				76	CE	2475	1005	2600	CP	76	GE	C	2350	1000	3600	375000	76	EE	H	20000	60	444444	90	400000
																975,000			1,111,110			1,000,000		
WABAMUN																								
		53	33	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		
																1,570,375			1,772,567			1,595,375		
CANADIAN SALT CO LTD																								
LINDBERGH																								
		53	53	110	40																			
				48	FW	225	397	32	G	58	CG	B	225	397	3600	720	58	WY	A	550	60	470	90	423
				48	FW	225	397	32	G	64	CG	B	225	397	4600	880	64	CG	A	2400	60	750	90	675
				71	FW	225	397	38	G															
																1,600			1,220			1,098		
																1,600			1,220			1,098		
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																								
PICTURE BUTTE																								
		49	52	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
				34	BW	240	550	80	G	48	WY	B	240	335	4300	750	68	MP	A	480	60	938	80	750
																3,250			3,438			2,750		

TEAM	X	BOILERS						X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X		
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	FUEL TEMP	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX RPM	CONT KW	YEAR	COOL -ANT	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES NUM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES LAT LONG	X FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	CHAUDIERES VA- PEUR MLIVH	COMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS SOUPAPE PSIG	PRIMAIRE F	KW MAX T/MN	CONT	X AN- NEE	GENERATEURS RE- FRIG VOLTS	FREQ	PRINCIPAUX FACT KVA	FACTOR PUISS	KW			
MEDICINE HAT	50 03 110 40	45 FW	300	550	70	G	29 PC	C	165	550	3600	3000	29 PC	A	2300	60	3750	80	3000	
		49 FW	300	550	70	G	49 PC	C	270	550	3600	5000	49 PC	A	13800	60	5880	85	5000	
		53 FW	500	750	175	G	53 PC	C	450	750	3600	30000	53 PC	A	13900	60	33333	90	30000	
		53 FW	500	750	175	G	74 PC	C	585	800	3600	15000	74 PC	A	13800	60	18750	80	15000	
												53,000					61,713		53,000	
												53,000					61,713		53,000	
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																				
HINTON	53 25 117 34	57 FW	600	750	187	GW	57 GE	CD	600	750	3600	21960	57 GE	H	13800	60	25600	85	21960	
		57 FW	600	750	200	G														
		57 CE	600	750	210	Q														
												21,960						25,600		21,960
												21,960						25,600		21,960
SHERRITT-GORDON MINES LTD																				
PORT SASKATCHEWAN	53 53 113 13	54 CE	900	750	150	G	54 BB	EC	875	750	3600	3000	54 BB	A	4160	60	3125	80	2500	
		54 CE	900	750	150	G	59 RW	EC	875	750	3600	3000	59 RW	A	4160	60	3125	80	2500	
												6,000						6,250		5,000
												6,000						6,250		5,000
TWO HILLS CHEMICAL																				
DUVERNAY	53 47 111 41	53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575	60	375	80	300	
		53 FW	225	397	25	G	53 GE	B	225	397	4500	300	53 GE	A	575	60	375	80	300	
		54 FW	225	397	18	G	54 KR	B	225	397	3600	300	54 AC	A	575	60	375	80	300	
		57 BW	225	397	72	G	57 BB	B	225	397	6000	1200	57 BB	A	2300	60	1500	80	1200	
												2,100						2,625		2,100
												2,100						2,625		2,100
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	225	80	C	36 GE	CR	450	425	1987	785	56 GE	A	480	60	1000	80	800	
												785						1,000		800
												785						1,000		800

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS								
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												
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR			X																				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES			FAB	VA-	COMB	X	FAB	SOUPE	AN-	RE-	GENERATEURS	PRINCIPAUX											
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-	VAPEUR	NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	PSIG	F	NEE	FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW							
		NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW							
ALBERTA, TOTAL										2,967,558		3,385,849		2,985,574										
BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE																								
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															
				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	45	WD	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
				40	8W	175	600	25	WD															
				52	8W	450	700	60	WD															
										4,500		5,625		4,500										
										17,050		21,275		17,050										
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																								
BURREARD 49 17 122 52																								
				62	CB	1850	1010	1050	GO	62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	150000
				63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	150000
				65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	150000
				67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	150000
				68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	150000
				75	CE	1850	1010	1050	GO	75	EE	C	1800	1000	3600	162500	75	EE	H	16500	60	180000	90	162500
										912,500		1,080,000		912,500										
										912,500		1,080,000		912,500										
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	P8		475	650	1000	3000	74	CG	A	2300	60	3750	80	3000
										5,000		6,876		5,000										
										5,000		6,876		5,000										

STEAM		BOILERS					PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	CODL									
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	YEAR	RPM	KW	MFR	VOLTS	FREQ	KVA			
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS	PRIMAIRES	X	GENERATEURS		PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDENNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPE	AN-	RE-	FREQ	FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG F	MAX	FRIG	FREQ	POISS						
				MLIVH	CHAUF	TYPE		T/MN	CONT		VOLTS	KVA	KW				
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																	
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32	60 CE	600	750	251	QG	63 CG C	600	750	3600	2500	63 CG 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	DG	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	DMG	66 BB BE	600	750	3600	37000	66 BB A	13800	60	38400	90	34500
		66 BW	600	750	650	DMG											
		66 BW	600	750	530	OQ											
										52,000					59,828		49,500
										54,500					62,953		52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
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	15005
		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	DMG											
		62 BW	400	550	220	DMG											
		49 CE	400	550	220	Q											
										4,500					5,625		4,500
										4,500					5,625		4,500
CANADIAN 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 17	52 CE	600	700	100	WS	64 WY B	600	700	5000	800	64 CG A	250	DC	800		800
		52 CE	600	700	100	W	65 CG B	600	700	5500	3255	65 CG A	250	DC	3255		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
NELOHNA	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

SECTION 3

INTERNAL COMBUSTION

THERMIQUES À COMBUSTION INTERNE

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	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		SUR-COMPRI			
NOM DE LA CENTRALE		AN-NEE	FAB TYPE CARB CYCLE ME CYLINDRES T/MN	HP AN-NEE	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	BR	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 BRETEN

47 29 55 48

63	CO	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CO	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CO	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	224
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 HYDRO

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
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
75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300

860 700 560

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

CHARLOTTETOWN

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	MCTEURS 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	
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
											400				320		256	
COOKS HARBOUR	51	36 55 52																
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	OK	600	60	250	80	200
			73	CU	D	D	4	Y	10	1800	600	73	TA	600	60	562	80	450
											900				812		650	
CROQUE	51	02 55 48																
			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
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											198				150		120	
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
			74	CT	D	D	4	N	4	1800	81	74	TA	120	60	62	80	50
											301				212		170	
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	
HELMERS COVE	51	18 56 44																
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600
			73	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	
POGO	48	43 54 17																
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	TA	600	60	250	80	200
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	75	TA	600	60	375	80	300
											2,475				2,125		1,700	
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																
			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
			75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											225				225		180	
GALLANTS	48	42 58 14																
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											175				150		120	
GAULTOIS	47	37 55 55																
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
											420				394		315	
GRAND BRUIT	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
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60
											232				175		140	
GRAND LA PIERRE	47	39 54 48																
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
			73	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDNATES		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
GRANDDIS	51 06 55 45		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
											329						275	220
			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
GREY RIVER	47 35 57 06		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
			74	CU	D	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60
											207						175	140
HAMPDEN	49 33 56 52		69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	325	74	TA	600	60	275	80	220
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	485	75	TA	600	60	375	80	300
HARBOUR DEEP	50 22 56 31									1,525						1,175	945	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	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
HAWKES BAY	50 36 57 10		75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	208	60	170	80	136
											500						470	370
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
											7,920						6,250	5,000
HOPEDALE	55 30 60 15		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ST	600	60	228	80	182
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	230	74	TA	600	60	187	80	150
											650						509	407
LA POILE	47 41 58 24		75	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	75	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	8	1800	175	75	TA	600	60	125	80	100
											316						250	200
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	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	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
			75	CU	D	D	4	N	6	720	175	75	MA	208	60	125	80	100
											700						500	400
MAIN BROOK	51 11 56 01		68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
			75	CT	D	D	4	N	6	1800	255	75	TA	600	60	170	80	130
											735						565	440
MAKCVIK	55 05 59 11		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137
			73	CT	D	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	460
MARYS HARBOUR	52 18 55 50		74	CU	D	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	CO ORDINATES		CYCLE SUPER							GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER FACTOR	KW		
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB		INTERNE		MCTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		SUR-															
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	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
				1,005													749	600	
MCCALLUM		47 37	56 14	75	CT	D	D	4	N	6	1800	75	75	TA	600	60	75	80	60
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	75	TA	600	60	170	80	136
				475													415	332	
MILLERTOWN		48 49	56 32	71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
				73	BV	D	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	
WATH		36 33	61 41	74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	75	TA	600	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	6	1800	435	75	TA	600	60	437	80	350
				1,210													1,124	900	
NORTHWEST RIVER		33 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	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	54	75	TA	600	60	50	80	40
				186													150	120	
PETIT FORTE		47 22	54 40	73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	75	TA	600	60	50	80	40
				186													150	120	
PETITES		47 37	58 36	74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
				74	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100
				75	CU	D	D	4	N	4	1800	100	75	TA	600	60	75	80	60
				450													325	260	
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	55 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	94	80	75
				240													188	150	
RAILTON		51 34	55 49	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	DN	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
				75	DN	D	D	4	Y	4	1800	75	75	TA	208	60	75	80	60
				500													300	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	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES 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
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
RENCONTRE 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
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
		74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
										394					288		230
RODDICKTON	50 52 56 68	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		2,560
SOPS ARM	49 46 56 53	74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	360	74	TA	600	60	312	80	250
										1,440					1,248		1,000
SOUTH EAST BIGHT	47 23 54 35	74	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
		74	DZ	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 BRENDANS	48 52 53 40	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
		65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	DZ	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
										379					325		260
ST LUNAIRE	51 30 55 25	68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
		73	DZ	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
WOODY ISLAND	47 46 54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS								X		MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX						POWER FACTOR		KW	
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	PRIMAIRE	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS SUR-PRIMAIRE								GENERATEURS PRINCIPAUX						POWER FACTOR		KW	
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
				75	DZ	D	D	4	N	4	1800	45	75	TA	208	60	38	80	30		
												90					76		60		
												57,045					46,431		37,134		
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	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	550	60	94	80	75		
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	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 BASQUES		47 34	59 09	49	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	ND	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	IE	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 1				73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700		
												980					875		700		
MOBILE DIESEL PLANT 2				76	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	76	BB	600	60	788	85	670		
												980					788		670		
												22,824					19,401		15,549		
PUBLIC WORKS CANADA																					
GOOSE BAY NORTH		50 19	40 34	52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CC	4160	60	530	80	750		

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	ME	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	MCTEURS PRIMAIRES					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
		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	
		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	
		74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500	
										16,800					14,377		11,500	
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	
										22,400					19,402		15,420	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										107,143					89,305		71,471	
<u>PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-CU-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	555	
		50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136	
		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		6,691	
										9,935					8,609		6,691	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-OU-PRINCE-EDOUARD										9,935					6,609		6,691	
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																		
BOWATERS MERSEY PAPER CO																		
BROOKLYN 44 03 64 42																		
		62	DE	D	D	4	Y	8	600	600	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	120S	
		55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225S	
		56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S	
										895					712		570	
										895					712		570	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										1,695					1,462		1,170	

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 INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COURDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	

NEW BRUNSWICK — NOUVEAU-BRUNSWICK

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 46	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	D	CD	4	Y	3		514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
		74	DC	D	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											8,712					6,014		4,811

QUEBEC

ASBESTOS CORPORATION LIMITED

ASBESTOS HILL	45 46 71 67	72	RD	D	D	4	Y	6		900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D	D	4	Y	6		900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D	D	4	Y	6		900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D	D	4	Y	6		900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		72	RD	D	D	4	Y	6		900	1320	72	BB	575	60	1330	70	930
		75	CT	D	D	4	Y	6		1200	1115	75	BB	575	60	1000	80	800
		76	CT	D	D	4	Y	16		1200	1115	76	BB	575	60	1000	80	800
											8,830					8,650		6,250
DECEPTION BAY	57 20 74 33	72	CT	D	D	4	Y	12		1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
		72	CT	D	D	4	Y	12		1200	860	72	BB	575	60	750	80	600
											1,720					1,500		1,200
											10,550					10,150		7,450

COATICOOK VILLAGE OF

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

GAZPE COPPER MINES LTD

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER										GENERATEURS PRINCIPAUX						
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB		INTERNE		MCTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		SUR-COMPRI										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	
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 ROMAINE		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	
PARENT		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	
				76	CT	D	D	4	Y	14	1200	1215	76	BB	2400	60	1000	80	800	
														3,325				1,876	1,500	
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	
														77,455				67,092	53,673	
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 CITE DE																				
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	
				53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360	
														2,439				2,300	1,840	

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				MCTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LCNG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
QUEBEC, TOTAL											2,434								
QUEBEC, TOTAL											100,439								
QUEBEC, TOTAL											2,300								
QUEBEC, TOTAL											1,840								
ONTARIO																			

GAMANOQUE 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

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION

ORILLIA

44 37 79 25

47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	FM	2300	60	1420	80	1136
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 45 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

14,574

12,451

10,096

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

FORT 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

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 INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	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		
		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		
		73	WU	S	O	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200		
		74	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200		
										11,560							10,000	8,400	
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04	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		
										478							438	350	
MAYTOMER MICROWAVE	55 30 112 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
										19							12	10	
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18	67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20		
										33							25	20	
PEERLESS LAKE	56 40 114 34	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50		
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	87	75	ST	208	60	63	80	50		
										174							126	100	
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
										19							12	10	
STERN RIVER	59 33 117 03	81	DZ	D	D	4	N	3	1200	20	61	ST	240	60	13	80	10		
										20							13	10	
WINTERWOOD MILLS	56 47 111 51	76	L1	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12		
		76	L1	D	D	4	N	2	1800	25	76	ST	240	60	16	80	12		
										50							32	24	
TROUT LAKE	56 29 114 35	75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50		
		75	DZ	D	D	4	N	6	1800	83	75	ST	208	60	63	80	50		
										166							126	100	
WABASCA	56 00 113 53	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600		
		71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100		
		74	GM	D	O	2	Y	12	1800	480	74	EM	480	60	375	80	250		
										1,436							1,250	950	
										45,784							39,375	32,064	
AMCO 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	
WASKANICAN	54 53 117 37	70	WU	S	G	4	N	6	1700	139	70	EM	480	60	94	80	75		

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION	X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X					
			CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE		SUPER- CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR		VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			LAT	LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				
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					
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	KA	2400	60	750	80	600					
												2,730					2,250		1,800			
BELLA COOLA	52 22 126 46	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					
												1,835					1,438		1,150			
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	CM	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	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200					
		74	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	74	CG	6900	60	3750	80	3000					
												17,070					15,076		12,061			
HAMILTON	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			
		LYTTON	50 14 121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150			
54	VV			D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100					
58	CT			D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350					
59	CT			D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	349	80	280					
										1,294					1,100		880					
MASSET	54 01 132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500					
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500					
		76	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	76	GE	2400	60	750	80	600					
												2,614					2,000		1,600			
MC BRIDE	53 18 120 10	51	CB	D	OL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600					
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600					
		57	CB	D	OL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600					
												2,590					2,250		1,800			
MICA	51 58 118 34	57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000					
		65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675					
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000					
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000					
		73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000					
												12,200					10,843		8,675			
SANDSPIT	53 14 131 50	52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600					
		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600					
		54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000					
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000					
		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500					
												5,345					4,625		3,700			
SANDERS	34 47 127 10	31	AL	D	D	4	Y	6	600	810	31	GE	2400	60	700	80	560					
		31	AL	D	D	4	Y	6	600	810	31	GE	2400	60	700	80	560					

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	X	MCTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NUM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-								FACT							
NUM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
		NEE									NEE							
			53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
			56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
			65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
										9,819						6,880		
STEWART	55 56 129 59			MU	D	D	4	N	6	1200	175	GG		60	156	80	125	
			54	FM	O	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
			65	CT	O	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
			66	CT	O	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
										5,525						3,747		
VALEMGUNT	52 52 119 15		57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
			66	CT	O	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	624	80	500
										1,279						850		
MOBILE UNIT 80			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
										730						500		
MOBILE UNIT 81			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
										730						500		
MOBILE UNIT 83			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
										550						400		
MOBILE UNIT 84			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 85			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 86			62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 88			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 89			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 90			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE 91			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440						1,000		
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795						500		
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795						500		
MOBILE UNIT 94			66	CT	O	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795						500		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VDLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	NOM DE LA COMPAGNIE	INTERNE	COORDONNEES																
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX					X				
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
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	KA	D	D	4	Y	12	1200	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
												2,110					1,875		1,500
MOBILE UNIT 105				68	KA	D	D	4	Y	12	1200	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	6	1800	275	70	TA	440	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		
NGM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			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	500
											900					624		500
MOBILE UNIT 119			72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500
											900					624		500
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 127			75	CT	D	D	4	Y	12	1800	910	75	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

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER						GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER				
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MCTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER				
NUM DE LA COMPAGNIE	NUM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
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	
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 140																			
				75	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	75	EM	2400	60	3250	80	2500
												3,600	3,250	2,500					
MOBILE UNIT 141																			
				76	EM	D	D	2	Y	20	900	3600	76	EM	2400	60	3250	80	2500
												3,600	3,250	2,500					
MOBILE UNIT 142																			
				76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CC	2400	60	438	80	350
																560	438	350	
MOBILE UNIT 143																			
				76	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	76	CC	2400	60	438	80	350
																560	438	350	
MOBILE UNIT 144																			
				67	KH	D	D	4	N	6	1800	92	67	KH	277	60	50	80	45
																92	50	45	
												133,236	114,482	91,480					
BC PACKERS LTD																			
NAMU																			
				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
												2,238	1,627	1,460					

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	MCTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NGM 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																			
SUNNYSIDE																				
	54 15 129 51		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52	440	60	94	80				75
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52	440	60	94	80				75
			54	CT	D	D	4	N	6	900	138	54	440	60	94	80				75
											414					282				225
WADHAMS																				
	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
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			25
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80			75
			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			50
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80			50
			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
			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		80			150
			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	KA	2300	60	625	80			500
			76	CT	D	D	4	Y	6	1800		76	KA	208	60	312	80			250
			76	CT	D	D	4	Y	4	1800		76	KA	208	60	62	80			50
			76	CT	D	D	4	Y	8	1800		76	KA	208	60					30
											2,371					3,016				2,600
											2,371					3,016				2,600
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																				
CASSIAR																				
	59 17 129 48		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
			76	RH	D	D	4	Y	9	514	195	75	BR	2400	60	1750	80			1400
											14,845					14,875				11,900
											14,845					14,875				11,900
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																				
FIELD																				
	51 24 116 25		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	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80			250
											1,088					827				662
											1,088					827				662
PLACER DEVELOPMENT LTD																				
ENROAD MINES DIVISION																				
	54 05 120 02		64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BF	4160	60	1960	80			12,000

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 INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
		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		
TECH CORPORATION LTD.																			
BEAVERDELL 49 26 119 05																			
		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		
										1,549					1,094		875		
										1,549					1,094		875		
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 MOUNTAIN POWER & LIGHT CO LTD																			
MOBILE UNIT																			
		63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	2005		
										260					250		200		
										260					250		200		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										182,181						159,656	127,782		
<u>NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																			
ALBERTA POWER LTD																			
DCRY 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		
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	240	60	185	80	150		
										380					285		230		
FORT PROVIDENCE 61 21 117 35																			
		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		
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500		
										2,007					1,566		1,255		
HAR RIVER 60 51 118 44																			
		59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500		
		62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650		
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600		
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500		

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	COORDINATES		CYCLE SUPER							GENERATEURS PRINCIPAUX										
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFK	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MCTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500		
NOM DE LA COMPAGNIE			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100		
NOM DE LA CENTRALE			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100		
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
										11,913						9,438	7,590			
										14,300						11,289	9,075			
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	0	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						4,885	3,900			
										4,995						4,885	3,900			
ECHO BAY MINES LTD																				
PORT RADIUM			61	30	118	00														
			65	CU	D	D	4	Y	12	1800	700	65	TA	600	60	330	80	300		
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	373	67	CT	550	60	313	80	250		
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	373	67	CT	550	60	313	80	250		
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	574	68	TA	2300	60	625	80	500		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1800	574	69	TA	550	60	625	80	500		
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300		
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	500	74	ST	600	60	375	80	300		
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	75	TA	2300	60	750	80	600		
										3,863						3,626	2,900			
										3,863						3,626	2,900			
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																				
AKLAVIK			68	14	135	01														
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	74	ON	600	60	190	80	150		
			75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600		
			76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	4160	60	375	80	300		
										2,235						1,689	1,350			
ARTIC BAY			73	01	85	07														
			74	CU	D	D	4	Y	6	1800	250	74	TA	600	60	200	80	175		
			75	CT	D	D	4	Y	6	1200	300	75	CG	600	60	280	80	225		
			75	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	75	ON	600	60	190	80	100		
										750						670	500			
ARCTIC RED RIVER			66	00	134	30														
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50		
			74	CU	D	D	4	N	6	1800	134	74	TA	550	60	62	80	50		
			75	CU	D	D	4	N	6	1800	134	75	ON	575	60	130	80	100		
										402						254	200			
BAKER LAKE			64	15	95	45														
			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		
			65	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	1290	75	KA	4160	60	1000	80	800		
										4,066						3,286	2,679			

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER						HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES						X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
BROUGHTON ISLAND		66 10	56 25	69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
				69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	ON	600	60	125	80	100
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	206	80	165
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
										536						662		530	
CAMBRIDGE BAY		69 07	105 03	67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	67	TA	4180	60	312	80	350
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
				72	LB	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	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	CG	4160	60	375	80	300
				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
										1,760						1,500		1,200	
CHESTERFIELD INLET		63 30	90 40	68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	575	60	188	80	150
				68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CG	600	60	250	80	200
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										959						813		650	
CLYDE		70 30	68 30	73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	TA	600	60	187	80	150
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	CG	600	60	250	80	200
										492						624		500	
COPPERMINE		67 49	115 03	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	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
				76	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	76	TA	4160	60	750	80	600
										2,540						1,969		1,575	
CORAL HARBOUR		64 35	83 40	73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	CG	4160	60	375	80	300
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	250	80	200
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	900	335	74	KA	4160	60	312	80	250
										1,805						1,561		1,250	
ESKIMO POINT		60 40	54 15	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
				75	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	75	TA	4160	60	750	80	600
										1,760						1,500		1,200	
FORT FRANKLIN		65 25	123 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
										1,054						687		600	
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	KA	4160	60	375	80	300
				74	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	74	CG	2400	60	375	80	300
										945						938		750	
FORT LIARD		60 10	124 00	68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100
				68	CU	D	D	4	N	6	1800	134	68	ON	600	60	125	80	100
				75	CU	D	D	4	N	6	1800	285	75	TA	600	60	250	80	175
										553						500		375	
FORT MCPHERSON		67 26	134 53	67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
				67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	74	TA	4160	60	470	80	375
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	74	KA	4160	60	750	80	600

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		CYCLE SUPER						GENERATEURS PRINCIPAUX											
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB		INTERNE		MCTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX											
NUM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		CYCLE SUR-						GENERATEURS PRINCIPAUX											
NCM 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		
											1,920						1,690				1,350
FORT NDRMAN		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	1800	510	72	TA	600	60	240	80	200		
											1,129						553				450
FORT RESOLUTION		61 11 113 41		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		
				76	CU	D	D	4	Y	12	1800	670	76	TA	4160	60	526	80	400		
											1,293						963				750
FORT SIMPSON		61 52 121 20		62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600		
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700		
				73	RH	D	D	4	Y		720	1250	73	BR	4160	60	1250	80	1000		
				75	RH	D	D	4	Y	12	900	2500	75	TA	4160	60	2250	80	1800		
				75	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	75	TA	4160	60	2500	80	2000		
											8,410						7,625				6,100
FORT SMITH		60 00 111 53		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		
											4,150						3,500				2,800
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	BF	4160	60	3231	80	2585		
				70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BF	4160	60	4900	80	3970		
				76	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	76	EM	4160	60	3125	80	2500		
											15,366						14,381				11,505
GJOA HAVEN		67 50 96 00		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		
				76	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	76	TA	416	06 0	375	0 8	300		
											870						749				600
GRISE FJORD		37 10 87 00		70	RR	D	D	4	Y	6	1200	100	70	KA	600	60	95	80	75		
				75	CU	D	D	4	Y	6	1800	270	75	TA	600	60	250	80	175		
				76	CU	D	D	4	Y	6	1800	200	76	DN	600	60	190	80	150		
											570						535				400
HALL BEACH		62 00 73 00		73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100		
				75	GM	D	D	4	Y	8	1800	285	75	TA	600	60	315	80	225		
				75	EU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175		
											715						690				500
HOLMAN ISLAND		70 50 115 00		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
				72	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
				75	CU	D	D	4	Y	6	1800	230	75	TA	600	60	250	80	175		
											630						626				475
IGLUOLIK		67 00 81 00		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	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	4160	60	375	80	300		
				75	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	75	TA	4160	60	375	80	300		
				76	CT	D	D	4	Y	12	1200	870	76	KA	4160	60	749	80	600		
											2,280						2,061				1,630
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	R	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	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500		
				75	GM	D	D	2	Y	20	900	2860	75	EM	4160	60	3125	80	2500		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	CYCLE SUPER			CHARGE		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	ME	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	MCTEURS PRIMAIRES					SUR-COMPRI		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																	
		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	
		76	CT	D	D	4	N	6	1200	475	76	BB	600	60	375	80	300	
										875					708		565	
RESOLUTE BAY	74 42 54 54	76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	KA	2400	60	1050	80	850	
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	2400	60	1125	80	900	
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	TA	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	
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BE	2400	60	1125	80	900	
		76	WU	D	D	4	Y	12	1200	1215	76	BE	2400	60	1125	80	900	
										6,375					5,835		4,675	
SACHS HARBOUR	72 00 125 00	72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
		75	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	75	TA	600	60	375	80	300	
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	TA	600	60	375	80	300	
										1,084					875		700	
SNOWDRIFT	62 24 110 24	70	DC	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80	
		70	DC	D	D	4	Y	4	1800	108	70	TA	600	60	105	80	80	
		76	DC	D	D	4	Y	4	1800	270	76	DC	600	60	250	80	200	
										486					460		360	
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	
		76	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	76	KA	4160	60	375	80	300	
										1,420					1,124		900	
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	
WHALE COVE	62 50 94 00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	DN	600	60	125	80	100	
		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150	
		76	CU	D	D	4	Y	6	1800	285	76	VS	600	60	250	80	175	
										619					563		425	
WRIGLEY	62 10 124 10	73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	TA	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	TA	4160	60	1000	80	800	
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	TA	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	
										131,413					116,009		92,195	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										154,571					135,809		108,070	

YUKON

CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD

CLINTON CREEK 64 34 140 37

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 COORDONNEES LAT LONG	X	MCTEURS 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			
		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	O	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400		
		67	RH	D	O	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	CG	4160	60	312	80	250
		67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	CG	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	TA	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	5150
										7,180				6,437		5,150	
JOHNSONS CROSSING	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
FARO	63 31 135 5	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	TA	4160	60	1000	80	800
										1,692				1,375		1,100	
WHITEHORSE	60 40 135 60	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	6437	80	5150
		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150
		74	CT	D	D	4	N	16	1200	1072	74	TA	4160	60	1000	80	800
		74	CT	D	D	4	N	16	1200	1072	74	TA	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
		65	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	TA	2400	60	250	80	200
										894				750		600	
DESTRUCTION BAY	61 15 138 48	66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	75	GE	2400	60	400	80	300
										1,039				962		750	
HAINES JUNCTION	60 45 137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	308	67	CM	2400	60	438	80	350
										888				563		450	
OLD CROW	67 33 139 30	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	330	70	TA	2400	60	125	80	100
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	173	73	KA	2400	60	167	80	150
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	74	KA	2400	60	167	80	150
										808				499		400	

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	MTEURS PRIMAIRE 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		
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150		
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60		
		76	CT	D	D	4	Y	4	1800	135	76	CM	2400	60	125	80	100		
										498					388		310		
ROSS RIVER	62 00 132 27	73	CT	O	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350		
										482					438		350		
STEWART CROSSING	63 19 139 26	58	UU	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100		
		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100		
		71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60		
										410					325		260		
SWIFT RIVER	60 00 131 15	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60		
		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100		
											290					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	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350		
										1,057					939		750		
WATSON LAKE	60 07 128 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		
		72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	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	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300		
		76	CT	D	D	4	Y	4	1200	1115	76	BB	2400	60	1000	80	800		
										5,470					4,250		3,400		
										11,426					9,314		7,430		
YUKON, TOTAL										63,447					55,476		44,360		
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE																64836	51500	41200	
																64,836	51,500	41,200	
																64,836	51,500	41,200	
																64,836	51,500	41,200	
CANADA, TOTAL																826,799		712,272	569,438

SECTION 4

GAS TURBINE



TURBINE À GAZ

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

NEWFOUNDLAND--TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO

HOLYRODD	47 27	53 06	66	RR	O	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
STEPHENVILLE	48 33	58 35	76	RR	D	S	90	14.0/1	2	6700	22300	25000								
			76	RR	D	S	90	14.0/1	2	6700	22300	25000	76	BR	A	13800	60	63500	85	54000
										44,600	50,000							63,500		54,000
										57,100	61,300							81,200		68,150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

GREENHILL	47 05	55 46	76	RR	D	S	1460	10.0/1	1	3600	29300	25000	75	BR	A	13800	60	31800	85	26800
										29,300	25,000							31,800		26,800
MOBILE UNIT			74	DR	O	S	1450	5.0/1	1	7650	7500	7290	74	EM	A	4160	60	8100	90	7290
										7,500	7,290							8,100		7,290
SALT POND	47 10	55 13	68	RR	O	S	932	17.0/1	1	5000	15500	13000	68	AE	A	13800	60	17700	80	14150
										15,500	13,000							17,700		14,150
										52,300	45,290							57,600		48,240
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										109,400	106,590							138,800		116,390

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

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D	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	

NOVA SCOTIA -- NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X
	COORDINATES LAT LONG		FUEL MFR	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT O F	COOL YEAR	FREQ	POWER FACTOR	KW					
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- FAB NEE	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	TURBINES RAPPORT DE PRESS	PRINCIPALES ARBRES T/MN	PUISSANCE EN KW A TEMP C F	AN- RE- FRIG FAB	GENERATEURS VOLTS	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW					
BURNSIDE	44	41	63	35	76 PW D S 1200	3.0/1 3	3600	35000	30000	76 BR A 13800 60	35300	85	30000				
					76 PW D S 1200	3.0/1 3	3600	35000	30000	76 BR A 13800 60	35300	85	30000				
					76 PW D S 1200	3.0/1 3	3600	35000	30000	76 BR A 13800 60	35300	85	30000				
					76 PW D S 1200	3.0/1 3	3600	35000	30000	76 BR A 13800 60	35300	85	30000				
							140,000	120,000			141,200		120,000				
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	14 3	3600	35000	30000	75 BR A 13800 60	35300	85	30000				
					76 PY D S 1200	14 3	3600	35000	30000	76 BR A 13800 60	35300	85	30000				
							70,000	60,000			70,000		60,000				
							237,500	202,000			239,000		205,000				
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE							237,500	202,000			239,000		205,000				
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																	

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

MONCTON	45	10	64	50	71 PY D S 1180	2.9/1 3	3600	27000	20000	71 BR A 13800 60	27400	85	23375
							27,000	20,000			27,500		23,375
							27,000	20,000			27,500		23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK							27,000	20,000			27,500		23,375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	48	14	78	23	76 CW D S 1360	3.2/1 2	3600	76000	54000	76 BR A 13800 69	69000	90	54000
							76,000	54,000			69,000		54,000
							76,000	54,000			69,000		54,000
QUEBEC, TOTAL							76,000	54,000			69,000		54,000

ONTARIO

ONTARIO HYDRO

A. W. MANBY	43	38	77	32	65 CW D S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	65 CW A 13800 60	19200	85	16320
					65 CW D S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	65 CW A 13800 60	19200	85	16320

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES				X		MAIN GENERATORS				X							
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW	CAPACITY	COOL	FREQ	POWER	FACT							
		LAT	LONG	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	KVA	FACT	KW						
				YEAR	TEMP F					0 F	80 F	MFR	VOLTS								
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		X		TURBINES				X		GENERATEURS				X							
NDM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN- FAB	COMB	TURBINE	RAPPORT	PRINCIPALES	PUISSANCE EN	AN- RE-	GENERATEURS	FREQ	PRINCIPAUX	FACT							
		LAT	LONG	NEE	CY- CLE	TEMP F	DE PRESS	ARBRES	NO T/MN	0 F	80 F	FAB	VOLTS	KVA	PUISS						
				65	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
				66	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000		57,000			76,800				65,280	
BRUCE "A"		44 25	81 33																		
				74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
				74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
				74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
				76	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	76	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
											56,800		44,000			60,800				48,640	
BRUCE HEAVY WATER		44 25	81 33																		
				76	CG	0	S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
				76	CG	0	S	1100	10.3/1	1	6500	15300	13100	76	CG	A	13800	60	13750	80	11000
											30,600		26,200			27,500				22,000	
DETWEILER		43 43	80 33																		
				67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
				67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
				67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
				67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000		57,000			76,800				65,280	
J CLARK KEITH		42 17	83 06																		
				67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400	60	8820	85	7500
											7,450		5,350			8,820				7,500	
LAKEVIEW		43 34	79 33																		
				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	
LAMBTON		42 48	82 26																		
				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	
LENNOX		44 11	56 47																		
				75	SN	0	S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	75	EM	A	4160	60	3125	80	2500
				75	SN	0	S	1688	9.2/1	1	14950	3300	2550	75	EM	A	4160	60	3125	80	2500
											6,600		5,100			6,250				5,000	
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				93,640	
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

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES						X		MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL	FREQ	POWER							
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	ANT		KVA	FACTOR	KW					
		YEAR		YEAR	TEMP F				0 F	80 F	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	KW				
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X		COMB		TURBINES		X		GENERATEURS		PRINCIPAUX		X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	FAB	CY-	TURBINE	RAPPORT	ARBRES	EN	AN-	RE-	FREQ	FACT	PUISS						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE		CLE	TEMP F	DE	NO	0 F	80 F	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW					
								29,240	22,000			33,300	28,300						
								491,290	363,850			525,694	439,640						
ONTARIO, TOTAL								491,290	363,850			525,694	439,640						
	<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					
LANOIS	52 13 108 24	75	TU	G	S	1805		10	3600	71612	56000	75	EM	A	13800	60	76000	90	68400
									71,612	56,000				76,000	68,400				
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	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	35,520					
								159,612	114,900				174,600	147,280					
SASKATCHEWAN, TOTAL								159,612	114,900				174,600	147,280					
	<u>ALBERTA</u>																		
ALBERTA POWER LTD.																			
PORT HURON	50 44 11 23	73	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300
		73	AO	G	S	1750	9.0/1	1	13820	3430	2590	75	IE	A	4160	60	3750	80	3300

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES						X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	POWER	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	FREQ	FACT	SW						
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	0 F	80 F	MFR	VOLTS	KVA	FRIG	FREQ	KVA	FACT	SW					
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X																		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	FAB	COMB	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	PUISSANCE	EN	AN-	RE-	GENERATEURS	PRINCIPAUX	FACT	PUISS	KW				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	CY-	TEMP	F	DE	ARBRES	KW	A	TEMP	AMB	NEE	FRIG	FREQ	KVA	KW				
RAINBOW	58 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		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		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		17,500			
										103,360		77,480			133,875		109,600			
CALGARY POWER LTD																				
LETHBRIDGE	49 42 112 50	58	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB	A	13800	60	12500	80	10000	
		61	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB	A	13800	60	12500	80	10000	
										21,400		15,000			25,000		20,000			
										31,400		19,000			28,000		20,000			
CITY OF EDMONTON																				
ROSSDALE	53 35 113 28	58	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	58	BB	A	13800	60	37500	80	30000
		59	BB	G	S	1150	16.0/1	2	3000	4400	30000	20000	59	BB	A	13800	60	37500	80	30000
										60,000		40,000			75,000		60,000			
										60,000		40,000			75,000		60,000			
MEDICINE HAT CITY OF																				
MEDICINE HAT	50 03 110 40	75	WY	DG	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14930	75	WY	A	13800	60	24375	80	19500	
										19,500		14,930			24,375		19,500			
										19,500		14,930			24,375		19,500			
UNIVERSITY OF ALBERTA																				
SOUTH POWER PLANT	53 35 113 28	60	EE	G	R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	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																				
									207,120	150,090				261,000	211,300					
<u>BRITISH COLUMBIA—COLOMBIE BRITANNIQUE</u>																				

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES				X		MAIN GENERATORS				X					
	COORDINATES		FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	FREQ	POWER									
	LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	ANT		FACTOR									
INSTALLATIONS DE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	TURBINES A GAZ COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB CYC	COMB CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	YR ARBRES T/MN	EN TEMP	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	KVA	PRINCIPAUX FACT PUISS	KW						
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	40500	
									40,500	33,000			47,700		40,500					
MOBILE UNIT 87																				
		66	DR	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	DR	OG	S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67	8P	A	12500	60	6250	80	5000	
									7,500	5,000			6,250		5,000					
MOBILE UNIT 100																				
		67	DR	OG	S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67	8P	A	12500	60	6250	80	5000	
									7,500	5,000			6,250		5,000					
MOBILE UNIT 123																				
		75	DD	D	S	1780	8.5/1	1	13820		75	EM	A	2400	60	3750	80	3000		
													3,750		3,000					
PORT HARM	49 18 122 44																			
		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	8400	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 00																			
		64	DR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500	
		64	DR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500	
		65	DR	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					
NORTHWEST TERRITORIES—TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				
NORTHERN CANADA POWER CO																				
PORT SHIPP	60 00 111 53																			
		63	DR	D	S	1200	4.0/1	1	1800	12000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80	1500
									1,725	1,500			1,875		1,500					

GAS TURBINE				X	MAIN TURBINES				X	MAIN GENERATORS				X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	FREQ	POWER				
PLANT NAME	LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT		FACTOR			KW	
			YEAR	TEMP F		RPM	0 F	80 F	MFR	VOLTS	KVA			
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ				X	TURBINES PRINCIPALES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN- FAB	COMB	TURBINE	RAPPORT	PUISSANCE EN	AN-	RE-	FREQ	FACT			
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	NEE	CY- CLE	TEMP F	DE	KW A TEMP	AMB	FRIG		PUISS			KW
						PRESS	0 F	80 F	FAB	VOLTS	KVA			
							1,725	1,500			1,875		1,500	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST							1,725	1,500			1,875		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							1,886,631	1,441,130			2,007,834		1,685,673	

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.



1010521719

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.