

# Electric power statistics

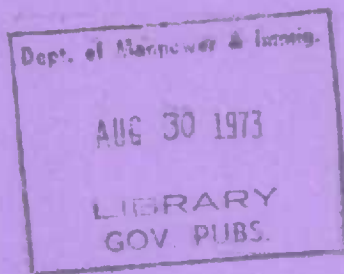
VOLUME III

1972

# Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

1972





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, 1972

—————  
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs  
électriques au 31 décembre, 1972

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

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

August - 1973 - Août  
5-3301-520

Price—Prix: \$1.50

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

Information Canada  
Ottawa



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Heading Explanations and Notes .....	7
Codes .....	10
Review of Survey Results .....	13
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity .....	15
List of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw or Over .....	16
Section	
1. Hydro Equipment .....	20
2. Steam Equipment .....	63
3. Internal Combustion Equipment .....	87
4. Gas Turbine Equipment .....	117

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Explication des titres et des notes .....	7
Codes .....	10
Revue des résultats de l'enquête .....	13
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques .....	15
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kw. ou plus .....	16
Section	
1. Installations hydro-électriques .....	20
2. Installations thermiques à vapeur .....	63
3. Installations thermiques à combustion interne .....	87
4. Installations de turbine à gaz .....	117

### SYMBOLS

The interpretation of the symbols and abbreviations used in the tables throughout this publication is as follows:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.

S after main generator indicates generator on standby.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels et les abréviations qui ont été utilisés dans tous les tableaux de la présente publication doivent être interprétés comme suit:

.. nombres indisponibles

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

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.

## 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 cooperation 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, 1972. 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 1972. 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. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.





HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

EXPLICATION DES TITRES ET DES 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 - geographical co-ordinates  
LAT LONG latitude longitude

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

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 10

RPM - revolutions per minute

HEAD - design head given in feet

HP - horsepower

MOMENT OF INERTIA - in millions of pounds-feet<sup>2</sup>

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER FACTOR - expressed as a per cent

KW - kilowatts

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 - coordonnées géographiques  
LAT LONG latitude longitude

HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS - hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale  
MAXI MINI NORM

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

ANNÉE - année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB - fabricant

TURBINE - voir Codes page 10

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-pieds carrés

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT PUISS - facteur de puissance, exprimé en pourcentage

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 - geographical co-ordinates  
LAT LONG 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

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 - coordonnées géographiques  
LAT LONG latitude longitude

ANNÉE - année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)

FAB - fabricant

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

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Continued

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - suite

Steam Equipment - Concluded

Centrales thermiques à vapeur - fin

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

FUEL - type of fuel, see Codes page 10 and, in  
AND the case of coal, the method of firing,  
FIRING see Codes page 10

TYPE - see Codes page 10

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

RPM - revolutions per minute

MAX - maximum continuous kilowatt rating  
CONT  
KW

COOL- - coolant, see Codes page 10  
ANT

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER - expressed as a per cent  
FACTOR

KW - kilowatts

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

COMB - type de combustible: voir Codes,  
ET page 10, et, pour le charbon, les  
CHAUF méthodes de chauffe, page 10

TYPE - voir Codes page 10

SOUPE - pression dynamique à la soupape,  
PSIG F en livres par pouce carré, et tem-  
pérature en degrés Fahrenheit

T/MN - nombre de tours à la minute

MAX - puissance nominale maximum con-  
CONT tinue en kilowatts  
KW

RE- - réfrigérant, voir Codes, page 10  
FRIG

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT - facteur de puissance, exprimé en  
PUISS pourcentage

KW - kilowatts

Internal Combustion

Centrales thermiques à combustion interne

PLANT NAME - where the plant has no official name,  
a name (usually the same as its loca-  
tion) has been assigned

CO-ORDINATES - geographical co-ordinates  
LAT LONG latitude longitude

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

MFR - manufacturer

TYPE - see Codes page 11

FUEL - see Codes page 10

CYCLE - see Codes page 11

SUPER- - supercharged, see Codes page 11  
CHARGED

CYLINDERS - number of cylinders

RPM - revolutions per minute

HP - horsepower

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

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'empla-  
cement)

COORDONNÉES - coordonnées géographiques  
LAT LONG latitude longitude

AN- - année d'installation, deux derniers  
NÉE chiffres seulement (63 = 1963)

FAB - fabricant

TYPE - voir Codes, page 11

CARB - voir Codes, page 10

CYCLE - voir Codes, page 11

SUR- - surcomprimé, voir Codes, page 11  
COMPRI-  
MÉ

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  
 KW - kilowatts

FACT PUISS - facteur de puissance, exprimé en pourcentage  
 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  
 CO-ORDINATES - geographical co-ordinates  
 LAT LONG latitude longitude  
 YEAR - year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963  
 MFR - manufacturer  
 FUEL - see Codes page 10  
 CYCLE - see Codes page 11  
 TURBINE INLET TEMP F - turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit  
 PRESSURE RATIO - pressure ratio  
 NO OF SHAFTS - number of shafts  
 SHAFTS SPEEDS RPM - revolutions per minute for each of the shafts  
 KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F - the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit  
 COOL-ANT - coolant, see Codes page 10  
 FREQ - frequency  
 KVA - kilovolt-amperes  
 POWER FACTOR - expressed as a per cent  
 KW - kilowatts

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 - coordonnées géographiques  
 LAT LONG latitude longitude  
 AN-NÉE - année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)  
 FAB - fabricant  
 COMB - voir Codes, page 10  
 CYCLE - voir Codes, page 11  
 TURBINE TEMP F - température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit  
 RAPPORT DE PRESS - rapport de pression  
 NOMBRE D'ARBRES - nombre d'arbres  
 ARBRES T/MN - vitesse de rotation des arbres en tours à la minute  
 PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F - puissance en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit  
 RE-FRIG - réfrigérant, voir Codes, page 10  
 FREQ - fréquence  
 KVA - kilovolts-ampères  
 FACT PUISS - facteur de puissance exprimé en pourcentage  
 KW - kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:

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

Type of Runner:

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

Steam Equipment

Fuel:

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

Method of Firing (Coal):

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

Type of Prime Mover:

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

Coolant:

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

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

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

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  
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

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:

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

Réfrigérant (pour turbines à gaz):

A Atmosphérique  
C Huile et air

CODES - Continued - suite

Internal Combustion and Gas Turbine  
Equipment - Concluded

Cycle (Gas Turbine):  
 S Simple  
 R Regenerating

Super Charged (Internal Combustion):  
 N No  
 Y Yes

Type of Engine (Internal Combustion):  
 D Diesel  
 S Spark

Cycle (Internal Combustion):  
 2 Two cycle  
 4 Four cycle

Centrales à combustion interne et à  
turbines à gaz - fin

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

Electric Equipment Manufacturers - Fabricateurs d'équipements électriques

AA	Asea	CZ	Crocker Wheeler
AB	Allis Chalmers Bullock	DA	Dale Electric
AC	Allis Chalmers	DB	Dominion Bridge
AD	Anderson	DD	Detroit Diesel
AE	Associated Electrical Industries	DE	Dominion Engineering Works
AG	Amme, Gieseche and Konegen	DI	Doble-Caledonia Iron Works
AI	Atlas Imperial	DK	Dick-Kerr
AL	American Locomotive	DL	Delaval Steam Turbine
AM	American Motors	DM	Dorman
AN	W.H. Allen & Sons	DO	Delco
AS	Ames	DT	Dominion Turbine
AT	Atlas	DZ	Deutz
AW	Armstrong Whitworth	EA	English Electric of Canada
AX	Associated Electrical Industries & Canadian General Electric	EC	Electric Construction
BB	Brown-Boveri	ED	Edge Moor Iron
BC(BI)	Burke Electric	EE	English Electric
BF	Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch	EF	Enterprise Engine and Foundry
BJ	Bemac	EI	Erie City Iron Works
BK	Blackstone	EL	Elliot
BL	Baldwin	EM	Electric Machinery
BM	Bellis and Morcom	EN(EU)	Engler Electric
BO	Boving	EO	Electro Motors
BP	Bruce Peebles	ES	E.M. Synchronus
BR	Brush Electric	EW	Escher Wyss
BS	Bessemer	FC	Fraser and Chalmers
BT	British Thomson Houston	FE	Forenade Elekrika
BV	Buda	FM	Fairbanks Morse
BW	Babcock-Wilcox	FP	F.W. Packagé
BX	S. Barber	FU	Fuji
		FW	Foster Wheeler
CA	Canadian Allis-Chalmers	GA	Gabriel
CB	Cooper Bessemer	GC	General Electric of England
CC	Canadian Crocker Wheeler	GE	General Electric
CD	Cummins Onan	GG	Gilbert, Gilkes, Gordon
CE	Combustion Engineering	GI	Giggs
CF	Canadian Fairbanks Morse	GM	General Motors
CG	Canadian General Electric	GO	Goldie McCulloch
CH	Charles Barber	HA	Haus Allis
CI	Canadian Ingersoll Rand	HC	Houchin
CJ	Cleveland	HE	Hercules
CM	Columbia Electric	HI	Hitachi Ltd.
CN	Century	HM	Hamilton
CO	Cleaver Brooks	HP	Howden Parsons
CP	Compton Parkinson	HR	Harland
CQ	Cegelec	HS	Hawker-Siddeley-Brush International
CR	W.M. Cramp	HW	J. Howden
CS	Curtis	HY	Holyoke
CT	Caterpillar	IE	Ideal Electric
CU	Cummins Engine	IG	International General Electric
CV	Canadian Vickers	IH	International Harvester
CW	Canadian Westinghouse		
CX	Climax		
CY	Crosseley Brothers		

CODES - Concluded - fin

IJ	John Inglis	PD	Pelton Doble
IM	Imperial Electric Co.	PE	Palmer Electric
IP	I. P. Morris	PI	Platt Iron Works
IR	Ingersol Rand	PN	Chicago Pneumatic
		PS	Puget Sound Machinery
JL	James Leffel	PV	Petbow Vulcan
JM	Jenkes Machine	PW	Pelton Water Wheel
JN	A. Johnson	PX	David Paxman
JT	John Thompson Leorand	PY	Pratt & Whitney
JV	J.M. Voith		
		RE	Robb Engineering
KA	Kato Engineering	RH	Ruston and Hornsby
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad	RL	Republic Electric
KR	Kerr	RO	Rodney Hunt Machine
		RP	Ruston Paxman
LA	Louis Allis	RR	Rolls Royce Avon Mark
		RU	Russel-Hipwell Lister
		RW	Robb Water Tube
LB	Lister Blackstone	SC	Schoonmaker
LD	Lancashire Dynamo and Motor	SE	Skinner Engineering
LE	E. Leonard	SG	Swedish General Electric
LI	Lister	SH	Stahl Laval
LS	Laurence Scott	SI	Superior Ideal
LT	Leittel	SM	S. Morgan Smith
		SP	Spanner
MA	Marathon	SQ	Stephens
MB	Mercedes-Benz	SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
MC	F.M. McLaren	SS	Siemens-Schuckert
MD	Murphy Diesel	ST	Stamford
ME	Mercier Machinery	SU	Sulzer
MG	Mitsui		
MH	Marine Industries Ltd.	TA	Tamper
MI	S. Morgan Smith Inglis	TH	Thrige
ML	Mirrless Diesel Engineering	TI	Toronto Iron Works
MM	Motoren-Werke-Mannheim	TO	Toshiba
MO	Moore		
MP	Mather and Platt	VA	Vancouver Iron Works
MR	Mirrless Bickerton and Daye	VE	Vancouver Engineering Works
MS	Mitsubishi	VI	Vickers
MT	Moore Steam Turbine	VJ	Vickers Keeler
MU	Murray	VK	Vickers Kidwell
MV	Metropolitan-Vickers	VO	Volvo
MW	Montreal Locomotive Works	VS	Vulcan Stirling
MY	Montreal Armature Works	VU	Vulcan Iron Works
		VV	Vivian Engines
NA	National	WC	Worthington
NB	Nohab	WE	Western Electric
NE	National Engineering	WH	William Hamilton
NF	Nanaimo Foundry	WI	Wisconsin
NN	Newport News Shipbuilding	WK	William Kennedy
NO	Nordberg	WM	Worthington-Moore
NP	Nohab Polar	WP	Worthington Pump
NS	National Supply	WS	Welman Seaver Morgan
NY	Neypic	WU	Waukesha Motor
		WX	Wicker Water Tube
OE	Oerlikon	WY	White
ON	Onan		Westinghouse
OR	Orenda		
		YA	Yaron
PC	C.A. Parson		

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1972 was 49,943,683 kw., an increase of 7.0 % over the 46,675,733 kw. recorded a year earlier. Installed capacity was higher for all provinces and for all types of generating stations. Increases by type of prime mover were: hydro 1,898,924 kw. (6.2 %); steam, 1,340,310 kw. (9.2 %); internal combustion, 2,616 kw. (0.5 %) and gas turbines, 26,100 kw. (2.7 %).

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 32,500,023 kw. from 30,601,099 a year earlier. Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited accounted for slightly more than half the total gain with the addition of two generating units totalling 950,000 kw. at Churchill Falls. The British Columbia Hydro and Power Authority was responsible for an increase of 504,000 kw. in installed hydro capacity with the opening of their 50,000 kw. Whatshan station in 1972 and the addition of two 227,000 kw. units at Gordon M. Shrum.

The installed generating capacity of steam plants increased from 14,585,475 kw. in 1971 to 15,925,785 kw. in 1972. The Hydro Electric Power Commission of Ontario increased the generating capacity of their Pickering nuclear installation by 540,000 kw. and added a 500,000 kw. generating unit at the Nanticoke conventional steam plant for a total increase of 1,040,000 kw. over 1971.

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 16.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1972, la puissance génératrice installée au Canada était de 49,943,683 kW, soit 7.0 % de plus que le total de 46,675,733 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu une hausse dans la capacité génératrice comme l'ont fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 1,898,924 kW (6.2 %); thermiques à vapeur, 1,340,310 kW (9.2 %); combustion interne, 2,616 kW (0.5 %) et turbine à gaz, 26,100 kW (2.7 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 32,500,023 kW en 1972 comparativement à 30,601,099 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited a ajouté deux générateurs d'une puissance totale de 950,000 kW à Churchill Falls. Cette augmentation représente un peu plus que la moitié du gain total dans ce secteur. La British Columbia Hydro and Power Authority a contribué 504,000 kW d'augmentation à la puissance hydro-électrique totale, ayant augmenté de 454,000 kW la puissance génératrice de Gordon M. Shrum et ouvert, en 1972, la centrale Whatshan d'une puissance génératrice de 50,000 kW.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 14,585,475 kW en 1971 à 15,925,785 kW en 1972. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a augmenté de 540,000 kW la puissance génératrice de la centrale nucléaire de Pickering et en plus a ajouté une installation de 500,000 kW à Nanticoke pour un gain total de 1,040,000 kW comparativement à 1971.

Le tableau suivant présente des comparaisons plus détaillées entre les provinces, les types de générateurs et les catégories d'entreprises. En plus, une liste des centrales hydro-électriques et des centrales thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice de 100,000 kW ou plus se trouve à la page 16.

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage Total Pourcentage		Kilowatts		Percentage increase 1972/1971 Accroissement en pourcentage
	1971	1972	1971	1972	
<u>Type</u>					
Hydro — Hydro-électrique .....	65.6	65.1	30,601,099	32,500,023	6.2
Steam — Thermique à vapeur .....	31.2	31.9	14,585,475	15,925,785	9.2
Internal combustion — Combustion interne .....	1.1	1.0	505,567	508,183	0.5
Gas turbine — Turbine à gaz .....	2.1	2.0	983,592	1,009,692	2.7
<u>Province</u>					
Newfoundland — Terre-Neuve .....	5.1	6.6	2,353,457	3,304,336	40.4
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard .....	0.2	0.2	92,241	107,091	16.1
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse .....	2.1	2.1	970,541	1,055,111	8.7
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ...	2.6	2.7	1,220,349	1,330,349	9.0
Québec .....	31.7	29.6	14,784,854	14,798,593	0.1
Ontario .....	32.1	32.3	14,992,906	16,155,516	7.8
Manitoba .....	4.5	4.7	2,100,025	2,337,045	11.3
Saskatchewan .....	3.3	3.3	1,532,860	1,624,910	6.0
Alberta .....	5.7	5.6	2,678,999	2,788,179	4.1
British Columbia — Colombie-Britan- nique .....	12.4	12.6	5,798,069	6,280,606	8.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest .....	0.2	0.2	91,322	101,527	11.2
Yukon .....	0.1	0.1	60,110	60,420	0.5
<u>Ownership — Catégorie</u>					
Private utilities — Services privés	11.3	12.9	5,277,243	6,443,598	22.1
Public utilities — Services publics	77.3	76.3	36,091,981	38,118,842	5.6
Industry — Établissements industriels	11.4	10.8	5,306,509	5,381,243	1.4
Total Canada .....	...	...	46,675,733	49,943,683	7.0



Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1972  
 Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1972

	Prime movers Moteurs primaires		Generators Générateurs				
	Total		Total	Publicly-operated utilities Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities Services des entreprises privées	Industrie Établissements industriels	
	hp.	kw. - kW	kva. - kVAs	kw. - kW			
<u>All equipment - Tout genre</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	...	3,611,500	3,304,336	811,143	2,409,090	84,103
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	...	127,496	107,091	6,891	100,200	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	...	1,263,736	1,055,111	549,568	414,973	90,570
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	...	1,542,025	1,330,349	1,175,672	31,840	122,837
Québec	...	...	17,074,372	14,798,593	11,406,093	1,016,380	2,376,120
Ontario	...	...	18,279,754	16,155,516	15,127,424	340,040	688,052
Manitoba	...	...	2,658,044	2,337,045	2,330,045	-	7,000
Saskatchewan	...	...	1,875,161	1,624,910	1,473,370	106,740	44,800
Alberta	...	...	3,192,641	2,788,179	671,991	1,961,590	154,598
British Columbia - Colombie-Britannique	...	...	7,125,876	6,280,606	4,433,773	48,730	1,798,103
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	...	118,850	101,527	87,512	6,455	7,560
Yukon	...	...	73,712	60,420	45,360	7,560	7,500
<b>Total</b>	...	...	<b>56,943,167</b>	<b>49,943,683</b>	<b>38,118,842</b>	<b>6,443,598</b>	<b>5,381,243</b>
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	3,882,860	...	3,098,505	2,874,816	459,920	2,350,761	64,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	...	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,321	105,348	49,973	5,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,024,549	...	15,876,799	13,764,060	10,461,133	1,016,380	2,286,547
Ontario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
Manitoba	2,529,000	...	2,103,550	1,863,100	1,863,100	-	-
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	-	718,300	-
British Columbia - Colombie-Britannique	6,815,410	...	5,437,406	4,803,247	3,326,592	48,530	1,428,125
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	-	3,360
Yukon	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	-
<b>Total</b>	<b>45,096,094</b>	...	<b>36,631,459</b>	<b>32,500,023</b>	<b>23,778,046</b>	<b>4,654,854</b>	<b>4,067,123</b>
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	347,600	409,422	346,600	300,000	30,000	16,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	869,050	1,032,660	863,220	413,250	365,000	84,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	618,440	741,655	619,252	510,615	-	108,637
Québec	...	940,930	1,091,226	942,150	866,000	-	76,150
Ontario	...	8,654,980	10,153,194	8,756,571	8,326,200	-	432,371
Manitoba	...	423,000	492,600	423,000	419,000	-	4,000
Saskatchewan	...	930,000	1,098,627	936,000	913,000	-	23,000
Alberta	...	1,835,080	2,094,679	1,831,452	584,291	1,117,000	130,161
British Columbia - Colombie-Britannique	...	1,085,420	1,290,558	1,136,440	810,000	-	326,440
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	-	-
Yukon	...	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	...	<b>15,775,600</b>	<b>18,489,213</b>	<b>15,925,785</b>	<b>13,140,956</b>	<b>1,582,500</b>	<b>1,202,329</b>
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	83,231	...	68,173	54,620	37,073	14,179	3,368
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	...	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	9,535	...	8,216	6,570	5,970	-	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	11,537	...	9,807	7,847	6,847	1,000	-
Québec	83,497	...	70,347	56,383	42,960	-	13,423
Ontario	52,405	...	42,989	34,521	23,936	8,360	2,225
Manitoba	33,814	...	28,894	23,145	20,145	-	3,000
Saskatchewan	47,139	...	41,434	33,150	23,650	-	9,500
Alberta	60,550	...	50,250	40,790	1,500	23,290	16,000
British Columbia - Colombie-Britannique	201,916	...	173,537	145,919	106,681	200	39,038
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	92,633	...	80,070	64,067	53,412	6,455	4,200
Yukon	48,838	...	42,850	34,280	20,870	5,910	7,500
<b>Total</b>	<b>735,030</b>	...	<b>625,176</b>	<b>508,183</b>	<b>349,935</b>	<b>59,394</b>	<b>98,854</b>
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>							
	kw. - kW at - à °° F	kw. - kW at - à 80° F					
Newfoundland - Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	29,000	27,000	35,000	29,700	-	29,700	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	-	-
Québec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	-	-
Ontario	389,790	283,550	421,769	356,500	356,500	-	-
Manitoba	31,320	23,400	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	-	-
Alberta	196,560	140,580	243,500	197,637	86,200	103,000	8,437
British Columbia - Colombie-Britannique	233,064	165,400	224,375	195,000	190,500	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,111,919</b>	<b>810,630</b>	<b>1,197,319</b>	<b>1,009,692</b>	<b>849,905</b>	<b>146,850</b>	<b>12,937</b>

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over  
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice  
de 100,000 kW. ou plus, par type, par province, par service d'utilité  
ou société et par puissance, 1972

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>HYDRO(1) - HYDRO-ÉLECTRIQUES(1)</u>		
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u>		
The Bowater Power Co. Ltd. ....	Deer Lake	125,351
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. ....	Churchill Falls	1,900,000
Newfoundland and Labrador Power Commission .....	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd. ....	Twin Falls	234,000
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u>		
New Brunswick Electric Power Comm. ....	Mactaquac Beechwood	417,800 112,500
<u>Québec</u>		
Aluminum Co. of Canada Ltd. ....	Chute des Passes Shipshaw Chute à la Savanne Chute du Diable Chute à Caron	742,500 717,000 187,250 187,250 180,000
Commission Hydroélectrique de Québec .....	Manic No. 5 Manic No. 2 Bersimis No. 1 Outardes No. 3 Bersimis No. 2 Carillon Outardes No. 4 Beauharnois No. 3 Beauharnois No. 1 Beauharnois No. 2 La Tranche Beaumont La Tuque Paugan Manic No. 1 Rapide Blanc Shawinigan No. 2 Les Cèdres Shawinigan No. 3 Grand'Mère Chelsea La Gabelle Rapide des Îles	1,292,000 1,015,200 912,000 756,200 655,000 654,500 632,000 552,500 538,400 483,360 286,200 243,000 216,000 201,975 184,410 183,600 163,000 162,000 150,000 148,075 144,000 123,750 109,890

See footnotes on page 19. - Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over  
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance  
génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service  
d'utilité ou société et par puissance, 1972 - suite

Utility or company Service d'utilité ou société	Plant Centrale	Capacity - kw. Puissance - kW
<u>HYDRO - Cont'd - HYDRO-ÉLECTRIQUES - suite</u>		
<u>Québec - Concluded - fin</u>		
The Manicouagan Power Co. ....	McCormick Dam	303,750
Saguenay Power Co. ....	Isle Maligne	336,000
<u>Ontario</u>		
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
<u>Manitoba</u>		
Manitoba Hydro .....	Kettle Rapids Grand Rapids Kelsey Seven Sisters Great Falls	612,000 437,000 236,250 150,000 132,000
<u>Saskatchewan</u>		
Churchill River Power Co. Ltd. ....	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp. ....	Squaw Rapids Coteau Creek	279,900 167,940

See footnotes on page 19. - Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over  
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice  
de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité  
ou société et par puissance, 1972 - suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>HYDRO - Concluded - HYDRO-ÉLECTRIQUES - fin</u>		
<u>Alberta</u>		
Calgary Power Ltd. ....	Big Bend Bighorn	305,500 102,600
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>		
Aluminum Co. of Canada Ltd. ....	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority .....	Gordon M. Shrum Bridge River No. 2 Bridge River No. 1 Jordan River Cheakamus John Hart Ruskin	1,816,000 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
Cominco Ltd. ....	Waneta Brilliant	292,500 108,800
<u>STEAM(2) - THERMIQUES À VAPEUR(2)</u>		
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u>		
Newfoundland and Labrador Power Commission .....	Holyrood	300,000
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u>		
Nova Scotia Light and Power Co. Ltd. ....	Tufts Cove Lower Water Street	200,000 165,000
Nova Scotia Power Commission .....	Trenton	210,000
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u>		
New Brunswick Electric Power Comm. ....	Courtenay Bay Dalhousie	263,365 100,000

See footnotes on page 19. - Voir renvois à la page 19.

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over  
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1972 - Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice  
de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité  
ou société et par puissance, 1972 - fin

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>STEAM - Concluded -- THERMIQUES À VAPEUR - fin</u>		
<u>Québec</u>		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée. ....	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec .....	Tracy	600,000
<u>Ontario</u>		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée. ....	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario .....	Lakeview	2,400,000
	Lambton	2,000,000
	Pickering	1,620,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	Nanticoke	500,000
	J. Clark Keith	264,000
Thunder Bay	100,000	
<u>Manitoba</u>		
Manitoba Hydro .....	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
<u>Saskatchewan</u>		
Saskatchewan Power Corp. ....	Boundary Dam	432,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
<u>Alberta</u>		
Alberta Power Ltd. ....	Battle River	212,000
Calgary Power Ltd. ....	Wabamun	582,000
	Sundance	300,000
Edmonton Power Production Division .....	Rossdale	345,000
	Clover Bar	165,000
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>		
British Columbia Hydro and Power Authority .....	Burrard	810,000

- (1) Hydro plants listed represent 85 % of the total hydro plant generating capacity. - Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 85 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.
- (2) Steam plants listed represent 88 % of the total steam plant generating capacity. - Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 88 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.



HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR	MOMENT OF INERTIA	POWER FACTOR			KW			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	FAB	TUR-	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																			
SOURCE HYDRAULIQUE																				
FALL POND OVERFALL BROOK	46 56 55 22	52	48	50		3 39	JV	RF	600	50		500 39	WY		2300	60	500	80	400	
												500					500		400	
HEARTS CONTENT SOUTHERN COVE BRK	47 52 53 22	155	147	150		10 60	EE	RF	514	150		3600 60	BP		2400	60	3000	80	2400	
												3,600					3,000		2,400	
HORSE CHOPS HORSE CHOPS R	47 08 52 57	294	287	291		272 53	DE	RF	450	276		10000 53	CG		6900	60	9000	85	7650	
												10,000					9,000		7,650	
LAWN LAWN RIVER	46 56 55 33	87	73	77		4 30	JV	RF	900	77		250 30	WY		2400	60	200	75	150	
							31	JV	RF	900	77	250 31	WY		2400	60	200	75	150	
												500					400		300	
LOCKSTON LOCKSTON RIVER	48 23 53 21	280	260	270		160 55	GG	RF	720	260		2000 55	GE		6900	60	1875	80	1500	
							61	GG	RF	720	260	2000 61	GE		6900	60	1875	80	1500	
												4,000					3,750		3,000	
LOOKOUT BROOK LOOKOUT BROOK	48 23 58 12	578	575	576		6 45	JL	RF	1200	575		1850 45	WY		2400	60	1625	85	1400	
							45	JL	RF	1200	575	1850 45	WY		2400	60	1625	85	1400	
							58	GG	RF	900	575	3600 58	GE		2400	60	3000	80	2400	
												7,300					6,250		5,200	
MOBILE MOBILE R	47 13 52 50	397	389	393		178 51	DE	RF	514	370		13000 51	WY		6900	60	11000	85	9350	
												13,000					11,000		9,350	
NEW CHELSEA NEW CHELSEA BROOK	48 02 53 13	275	270	275		9 57	DE	RF	514	275		5600 57	WY		6900	60	5000	80	4000	
												5,600					5,000		4,000	
PETTY HARBOUR	47 28 52 43			190		173 08	JV	RF	327	190		2100	WY		2300	60	2000	80	1600	
							11	JV	RF	327	190	2100 22	GE		2300	60	2000	80	1600	
							26	AW	RF	514	190	2750 26	CG		2300	60	2250	80	1800	
												6,950					6,250		5,000	
PIERRES BROOK PIERRES BRK	47 17 52 50	284	278	281		166 31	JV	RF	514	263		4500 31	GC		6900	60	4000	80	3200	
												4,500					4,000		3,200	
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04 53 12	70	50	67		59 59	GG	RF	406	70		1200 59	WY		2300	60	1000	80	800	
												1,200					1,000		800	
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30 53 05	74	66	70		18 18	PW	RF	600	70		350 18	GE		2300	60	350	80	280	
												350 18	GE		2300	60	350	80	280	
												700					700		560	
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05 55 16	330	315	328		58 58	CA	RF	514	307		8500 58	CG		6900	60	7500	85	6375	
												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 SANDY BRK	48 56 55 48	107	102	107		230 63	DE	RF	300	107		8000 63	WY		6900	60	7000	85	5950	
												8,000					7,000		5,950	
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26 53 06	192	188	190		10 22	AC	RF	450	190		1500 22	AC		2300	60	1500	80	1200	
							27	JV	RF	514	190	3040 27	WY		2300	60	3000	80	2400	
												4,540					4,500		3,600	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RPM	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			X FAB MDMENT D INERTIE	GENERATEURS PRINCIPAUX			X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB MDMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM		T/MN												
SOURCE HYDRAULIQUE																		
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									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			
NFLD & LAB POWER COMM																		
BAY D ESPOIR	47 56 55 46	585	540	577	2200	67 CA RPF	300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500		
SALMON R & GREY R									100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500		
									300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
									300	577	100000	67 CG	21	13800	60	85000	90	76500
									300	577	100000	68 CG	21	13800	60	85000	90	76500
									300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
									300	577	100000	70 CG	21	13800	60	85000	90	76500
									600,000				510,000		459,000			
SNODKS ARM	49 51 55 33	273	270	271	29 57	GG IP	1200	270	760	57 LD	6900	60	700	80	560			
SISTERS SYSTEM									760				700		560			
VENAMS BIGHT	49 52 55 40	268	256	260	18 57	GG IP	1200	265	460	57 LD	6900	60	450	80	360			
BURNT ILE SYSTEM									460				450		360			
									601,220				511,150		459,920			
PRICE NFLD 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									1500	28 WY	550	50	1875	80	1500			
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									231	35	2700	53 WY	6600	50	2250	90	2025	
									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									2500	09 BB	600	50	1900	80	1500			
									375	109	2500	11 BB	600	50	1900	80	1500	
									120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	80	22000
									43,500				33,200		26,500			
									65,400				52,700		43,675			





HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR YEAR	MFR RUNNER RPM HEAD		HP YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	AN-HP	INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	FAB TUR-BINE		HAUT DE CHUT	AN-HP	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS FREQ		KVA	FACT	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN														
SOURCE HYDRAULIQUE																			
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
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04 64 22	60	56	58	348	52	CV	RF	200	58	4000	52	CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000						4,000		3,200
											67,500						63,400		49,973
NS POWER COMM																			
BIG FALLS MERSEY R	44 06 64 55	58	58	58	1800	29	SM	RF	163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
									163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700						10,000		9,000
COWIE FALLS MERSEY R	44 04 64 46	43	43	43	1800	37	SM	RPK	200	43	5100	37	DE		6600	60	4000	90	3600
									200	43	5100	37	DE		6600	60	4000	90	3600
											10,200						8,000		7,200
DEEP BROOK MERSEY R	44 03 64 47	46	46	46	1800	50	SM	RPK	200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
									200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800						10,000		9,000
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45 25 61 30	298	298	298		48	CA	RF	900	298	1750	48	CW		2300	60	1500	80	1200
									900	298	1750	48	CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500						4,750		3,800
GULCH BEAR R	44 34 65 38	254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
											8,500						7,500		6,000
HARMONY MEDWAY R	44 25 65 02	37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY		2300	60	750	80	600
											1,200						750		600
LISCOMB LISCOMB RIVER	45 03 62 06	40	34	40		52	RO	RF	360	41	700	52	GE		2300	60	600	75	450
											700						600		450
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
									128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
											6,240						5,000		4,500
LDWER 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
									150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
											10,600						8,200		7,380
MALAY FALLS EAST R	44 59 62 29	41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
									225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
									225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
											5,440						4,500		3,600
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
									514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
											3,800						3,200		2,560
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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDNATES	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	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
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		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
						36	DE	RF	360	109	4300	27	MP		6600	60	3300	90	2970
																	10,590		6,970
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		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		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		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		2,160
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		5,400
WEYMOUTH FALLS SISSIBOO R	44 24 65 56	125	118	122	379	60	JO	RF	257	122	12000	60	CW	1	13800	60	11250	80	9000
						67	KM	RF	257	128	12000	67	CW		13800	60	11250	80	9000
																	24,000		18,000
																	144,100		105,348
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSIE																	218,300		160,321
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																			

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		10,800
																	15,500		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		6,960
																	11,010		6,960

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE	HAUT DE CHUTE	AN-NEE	FAB	MOMENT INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM			T/MN	CHUT	HP	NEE									
EDMUNDSTON CITY OF																			
GREEN RIVER GREEN RIVER																			
47 27	68 19	25	23	24	385	23	CA	RF	257	26	375	23	WY	2300	60	375	80	300	
						30	CA	RF	240	24	1050	30	WY	2300	60	1000	80	800	
											1,425					1,375		1,100	
											1,425					1,375		1,100	
FRASER COMPANIES LTD																			
EDMUNDSTON MADAWASKA RIVER																			
47 22	68 20	24	12	21	1000	18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
						18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
											2,000					2,000		2,000	
											2,000					2,000		2,000	
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																			
TINKER AROOSTOOK RIVER																			
46 49	67 46	85	79	83	2500	22	OE	RF	360	85	2000	22	CW	1	12000	60	1875	80	1500
						23	DE	RF	360	85	2000	23	CW		12000	60	1875	80	1500
						26	DE	RF	240	85	5000	26	CW		12000	60	4400	80	3520
						52	SM	RF	300	85	5000	52	CW		12000	60	4400	80	3520
						65	AC	RPK	180	83	33000	65	WH	12	13800	60	26000	80	20800
											47,000					38,550		30,840	
											47,000					38,550		30,840	
NB ELECTRIC POWER COMM																			
BEECHWOOD SAINT JOHN RIVER																			
46 33	67 41	58	29	57	22512	57	DE	RPK	109	57	45000	57	CG	13800	60	40000	90	36000	
						58	DE	RPK	109	57	45000	58	CG	13800	60	40000	90	36000	
						62	CA	RPK	106	57	55500	62	WY	13800	60	45000	90	40500	
											145,500					125,000		112,500	
GRAND FALLS SAINT JOHN RIVER																			
47 03	67 44	136	110		13951	28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
						28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
						30	CA	RF	164	125	20000	30	CG	6600	60	17500	90	15750	
						31	CA	RF	164	125	20000	31	CG	6600	60	17500	90	15750	
											80,000					70,000		63,000	
MACTAQUAC SAINT JOHN RIVER																			
45 57	66 52	120	80	116	26652	68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						72	DE	RPK	112	110	150000	72	WY	183	13800	60	122200	90	110000
											600,000					464,200		417,800	
MILLTOWN ST CROIX RIVER																			
45 10	67 18	25	23	24	2506		SM		150	21	350	47	CG	600	60	300	80	250	
							SM		185	25	500	47	CG	600	60	470	80	375	
							WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
							WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
							WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
							VI	RF	300	30	468	62	CG	600	60	438	80	350	
							SG	RF	300	23	600	68	SG	6600	60	500	80	400	
											5,158					4,138		3,475	























HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING			AV AN	MFR					MFR MOMENT							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	FLDW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	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	COORDONNEES	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	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
OTTAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS	45 28 76 15	55	45	52	30600	32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
OTTAWA RIVER						32 OE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
						32 OE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
						32 DE	RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
										119,760					94,000		89,300	
										119,760					94,000		89,300	
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY	45 55 76 55	132	126	129	900	17 BO	RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250	
BLACK RIVER						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	
PENMANS LTD																		
ST HYACINTHE	45 22 73 00	16	8	12		29 WH	RF	180		300	29 CG		600	60	325	80	260	
YAMASKA RIVER						29 WH	RF	180		300	29 CG		600	60	325	80	260	
										600					650		520	
										600					650		520	
THE PRICE COMPANY LIMITED																		
ADAM CUNNINGHAM	48 40 71 10	47	43	45	1800	53 CA	RP	180	45	9500	53 CG	2	6900	60	7500	85	6375	
BROCHET LAKE										9,500					7,500		6,375	
CHICOUTIMI	48 25 71 03	72	65	70	1600	23 DE	RF	129	72	11000	23 CW	4	6600	60	11000	90	9900	
CHICOUTIMI R										11,000					11,000		9,900	
CHUTE AUX GALETS	48 40 71 11	102	97	101	1800	21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800	
SHIPSHAW RIVER						21 SM	RF	189	101	8820	21 CG	1	6600	60	8000	85	6800	
										17,640					16,000		13,600	
JIM GRAY	48 42 71 10	338	325	336	1800	53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500	
LAMOTHE LAKE						53 CA	RF	277	338	35000	53 CW	5	13800	60	30000	85	25500	
										70,000					60,000		51,000	
JONQUIERE MILL	48 25 71 15		67	800	16 SM	RF	240	67	1800	26 CG			6600	60	1500	80	1200	
AUX SABLES RIVER						16 SM	RF	240	67	1625	42 EE		6600	60	1500	80	1200	
										3,425					3,000		2,400	
KENOGAMI	48 25 71 15	265	262	264	800	12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345	
AUX SABLES RIVER						12 AB	RF	600	264	3350	12 CW		6600	60	2345	100	2345	
										6,700					4,690		4,690	
MURDOCK WILLSON	48 27 70 14	270	256	266	1800	57 JD	RF	180	263	82000	57 CW	26	13800	60	60000	85	51000	
SHIPSHAW RIVER										82,000					60,000		51,000	
										200,265					162,190		138,965	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	CD 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	FACT	KW		
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	AN-NEE	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE														
SOURCE HYDRAULIQUE																				
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																				
OUTARDES FALLS	49 08 68 23	233	220	232	4000	37	CA	RF	180	208	36300	37	CG	10	6600	60	26315	95	25000	
OUTARDES RIVER						37	CA	RF	180	208	36300	37	CG	10	6600	60	26315	95	25000	
											72,600						52,630		50,000	
											72,600						52,630		50,000	
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																				
RIVIERE-DU-LOUP	47 46 69 32	107	104	105	250	28	MI	RF	600	100	960	29	WY		2300	60	800	80	640	
RIVIERE-DU-LOUP						49	CV	RF	400	100	1900	49	CG		2300	60	1500	80	1200	
											2,860						2,300		1,840	
											2,860						2,300		1,840	
ROLLAND PAPER CO LTD																				
MONT ROLLAND	45 56 74 07				100	128	22	SM	RF	550	100	250	12	CG		550	60	375	80	300
NORTH RIVER							22	SM	RF	500	100	350	12	CF		550	60	100	80	80
							27	SM	RF	400	100	225	43	CG		550	60	200	80	160
							27	SM	RF	300	100	950	47	CG		550	60	219	80	175
											1,775						894		715	
											1,775						894		715	
SAGUENAY POWER CO																				
ISLE MALIGNE	48 35 71 38	110	90	105	38300	25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000	
LAKE ST JOHN						25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000	
							25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25	CA	RF	112	110	45000	25	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26	CA	RF	112	110	45000	26	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26	CA	RF	112	110	45000	26	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							28	CA	RF	112	110	45000	28	CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37	CA	RF	112	110	45000	37	CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000						420,000		336,000	
											540,000						420,000		336,000	
SHERBRODKE CITE DE																				
DRUMMOND	45 24 71 53	13	11	12	355	28	OE	RPF	120	13	1000	28	CG		2300	60	725	80	580	
MAGOG RIVER						28	MI	RPF	105	8	400	28	CG		2300	60	375	80	300	
											1,400						1,100		880	
EUSTIS	45 18 71 53	45	39	42	270	39	SM	RF	450	40	475	31	CG		2300	60	300	80	240	
COATICODK RIVER											475						300		240	



HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FREQ	KVA	FACTOR	KW				
WATER SUPPLY																				
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	T/MM	HAUT DE CHUT	AN-HP	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM								VOLTS	FREQ	KVA						
SOURCE HYDRAULIQUE																				
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24 71 54	42	38	40	520	17 80	RF	300	38	1450	17	CG	2400	60	1000	80	800			
						17 80	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	RPE	180	22	1100	60	CG	2400	60	900	80	720			
										2,200					1,800		1,440			
ROCK FOREST 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			
WEEODN ST FRANCIS RIVER	45 40 71 28	32	30	31	990	20 80	RF	225	30	1700	20	CW	2200	60	1300	80	1040			
						20 80	RF	225	30	1700	20	CW	2200	60	1300	80	1040			
						26 80	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			
SMELTER POWER CORP																				
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25 71 04	280	274	276	1200	57 CG	RF	257	276	42000	57	GE	5	13000	60	40000	80	32000		
										42,000					40,000		32,000			
										42,000					40,000		32,000			
QUEBEC TOTAL										19,024,549					15,876,799		13,764,060			
<u>ONTARIO</u>																				
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																				
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22 79 55	41	39	41	2000	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			
						51 HK	RF	180	41	2500	12	CW	2200	60	2000	90	1800			
						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 ABITIBI RIVER	48 46 80 40	44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49	CW	12500	25	1500	80	1200			
						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			





HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X										
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	D	INER-								
WATER SUPPLY																							
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES			X GENERATEURS PRINCIPAUX			VOLTS FREQ		KVA	FACT PUISS	KW						
NOM DE LA COMPAGNIE	HYDRO-ELECTRIQUES COORDONNEES		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	AN-NEE	FAB	D	INER-										
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG						T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE											
SOURCE HYDRAULIQUE																							
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																							
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER																							
45 26	75 42	47	37	42	1000	06 07	WK RF	200	47	1500	06 07	CG CG	2300	60	1250	80	10005						
													2300	60	1250	80	10005						
													3,000		2,500		2,000						
													3,000		2,500		2,000						
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																							
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL																							
44 24	76 19	18	14	16	200	40 40 40	WH RF	150	20	400	40 40 40	CG CG CG	550	60	312	95	300						
													550	60	312	95	300						
													400	40	CG								
													400	40	CG								
													400	40	CG								
													1,200		936		900						
GANANOQUE RIVER																							
44 20	76 10	22	18	20	250	39	WH RF	100	20	800	39	CG	550	60	667	90	600						
													800		667		600						
JONES FALLS RIDEAU CANAL																							
44 33	76 14	62	58	60	200	48 50 50	CA RF	720	65	250	48 50 50	CG CG CG	2300	60	225	80	180						
													2300	60	1000	80	800						
													2300	60	1000	80	800						
													2300	60	1000	80	800						
													2300	60	1000	80	800						
													3,824		3,225		2,580						
KINGSTON MILLS RIDEAU CANAL																							
44 18	76 27	46	44	45	210	14 26	CA RF	45	850	14 26	CG CG	2400	60	800	80	640							
													45	1150	26	CG	2400	60	1000	80	800		
													2,000		1,800		1,440						
													7,824		6,628		5,520						
GREAT LAKES POWER CO LTD																							
ANDREWS FALLS MONTREAL RIVER																							
47 14	84 39	185	175	180	1428	38 42	SM RF	257	185	10900	38 42	CG CG	1	11000	60	9000	90	8100					
													1	11000	60	9000	90	8100					
													21,800		18,000		16,200						
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER																							
47 15	84 35		115	1428	58	DE	RPK	240	112	30300	58	CW	4	11500	60	22222	90	20000					
													30,300		22,222		20,000						
HIGH FALLS MICHIPICOTEN RIVER																							
47 56	84 43	149	144	147	2512	30 30 50	SM RF	240	147	11000	30 30 50	CG CG CG	1	11000	60	7500	90	6750					
													1	11000	60	7500	90	6750					
													1	11000	60	10750	90	9675					
													35,200		25,750		23,175						
HOGG MONTREAL RIVER																							
47 12	84 36	79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000				
													21,750		16,667		15,000						
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIPICOTEN RIVER																							
47 26	84 31	115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000				
													30,300		22,222		20,000						
MCPHAIL FALLS MICHIPICOTEN RIVER																							
47 56	84 40	51	47	48	2458	54 54	SM RPK	200	48	7500	54 54	CG CG	1	11500	60	5000	100	5000					
													1	11500	60	5000	100	5000					
													15,000		10,000		10,000						

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR			MFR		MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR	KW			
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FAB	FREQ	KVA	FACTR	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	TUR-BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	FAB	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE																				
SOURCE HYDRAULIQUE																				
SAULT STE MARIE LAKE SUPERIOR	46 31	84 21				19 17987	18 AC RF	138	19		900	18 CW				2300	60	650	100	650
							18 AC RF	138	19		900	18 CW				2300	60	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18 AC RF	136	19		900	18 CW				2300	25	650	100	650
							18													

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					VOLTS FREQ KVA			POWER FACTOR	KW			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			OEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																			
ABITIBI CANYON	49 53 81 34	240	233	237	9763	33	CA	RF	150	237	66000	33	CG	28	13800	25	48500	85	41225
ABITIBI RIVER						33	CA	RF	150	237	66000	33	CG	28	13800	25	48500	85	41225
						36	CA	RF	150	237	66000	66	CG	26	13800	60	48000	90	43200
						36	CA	RF	150	237	66000	69	CG	26	13800	60	48000	90	43200
						59	CA	RF	150	237	66000	59	CG	26	13800	60	48000	90	43200
											330,000						241,000		212,050
AGUASABON	48 47 87 08	299	297	298	2220	48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
AGUASABON RIVER						48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
											55,000						45,000		40,500
ALEXANDER	49 08 88 21	59	56	57	15815	30	MI	RF	100	60	18000	30	CG	11	12000	60	15000	85	12750
NIPIGON RIVER						31	MI	RF	100	60	18000	31	CG	11	12000	60	15000	85	12750
						31	MI	RF	100	60	18000	31	CG	11	12000	60	15000	85	12750
						45	DT	RP	150	58	19000	45	CG	5	12000	60	15000	90	13500
						58	OE	RP	150	58	19000	58	CG	5	12000	60	15000	90	13500
											92,000						75,000		65,250
AUBREY FALLS	46 58 83 13	183	176	179	1866	69	OE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	65075
MISSISSAGI RIVER						69	OE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	65075
											200,000						137,000		130,150
AUBURN	44 19 78 19	18	16	17	1991	11	WH	RF	150	18	950	11	CG		2400	60	625	100	625
OTONABEE RIVER						11	WH	RF	150	18	950	11	CG		2400	60	625	100	625
						12	WH	RF	150	18	950	12	CG		2400	60	625	100	625
											2,850						1,875		1,875
BARRETT CHUTE	45 15 76 45	154	151	153	2686	42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
MADAWASKA RIVER						42	CA	RF	164	150	28000	42	CG	13	13200	60	24000	85	20400
						68	CA	RF	120	150	84000	68	CG		13800	60	62000	90	55800
						68	CA	RF	120	150	84000	68	CG		13800	60	62000	90	55800
											224,000						172,000		152,400
BIG CHUTE	44 53 79 41	58	57	58	1683	11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
SEVERN RIVER						11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
						11	WH	RF	300	56	1300	11	CW		2300	60	1125	80	900
						19	WS	RF	300	56	2300	19	CG		2300	60	1600	80	1280
											6,200						4,975		3,980
BIG EDDY	45 01 79 45	39	34	36	1608	41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW		6600	60	4500	85	3825
MUSKOKA RIVER						41	MI	RPF	200	38	5280	41	CW		6600	60	4500	85	3825
											10,560						9,000		7,650
BINGHAM CHUTE	46 05 79 24	47	43	46	346	23	WK	RF	450	47	650	23	CW		2200	60	450	90	405
SOUTH RIVER						24	WK	RF	450	47	650	24	CW		2200	60	450	90	405
											1,300						900		810
CALABOGIE	45 18 76 42	32	19	29	2846	17	AC	RF	164	30	3000	38	CG		6600	60	2500	80	2000
MADAWASKA RIVER						17	AC	RF	164	30	3000	38	CG		6600	60	2500	80	2000
											6,000						5,000		4,000
CAMERON	49 09 88 20	75	72	73	16603	20	IP	RF	120	72	12500	20	CW	10	12000	60	10600	90	9540
NIPIGON RIVER						21	IP	RF	120	72	12500	21	CW	10	12000	60	10600	90	9540
						24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						24	CA	RF	120	72	12500	24	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						25	CV	RF	120	72	12500	25	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						26	CV	RF	120	72	12500	26	CG	8	12000	60	10600	80	8480
						58	DE	RPF	164	73	25000	58	CW	9	12000	60	20000	95	19000
											100,000						83,600		72,000
CARIBOU FALLS	50 15 94 58	56	55	56	20064	58	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
ENGLISH RIVER						58	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
						58	OE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000						85,500		76,950







HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					VOLTS FREQ KVA			POWER FACTOR	KW			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	HAUT DE CHUTE					VOLTS FREQ KVA			FACT PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM			TUR-	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																			
LOWER NOTCH MONTREAL RIVER	54 78 79 27	240	225	230	2469	71	DE	RF	120	230	170000	71	CG	13800	60	120000	95	114000	
						71	DE	RF	120	230	170000	71	CG	13800	60	120000	95	114000	
																340,000		220,000	
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49 81 29	44	41	42	3272	23	DE	RF	136	42	4000	23	CG	1	2300	25	4000	80	3200
						23	DE	RF	136	42	4000	23	CG	1	2300	25	4000	80	3200
																8,000		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 VITTIE WANAPITSEI 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		139,500	
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06 79 29	93	90	92	377	21	JM	RF	450		1250	09	CW	2300	60	1400	75	1050	
						24	JM	RF	450		1250	09	SG	2300	60	1250	80	1000	
																2,500		2,050	
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 RAPIOS ABIIBI 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	



HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X						
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE																			
SOURCE HYDRAULIQUE																			
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41	89 37	361	358	359	1362	59 CA	RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000	
																60,000		50,000	45,000
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
							22 WS	RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000	
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CW	17	13800	60	55000	85	46750	
							22 CR	RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
							23 CR	RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000	
							24 DE	RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200	
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200	
							25 DE	RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750	
							30 DE	RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750	
																565,000		508,000	414,650
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	291	293	45617	54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							54 DE	RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
							55 DE	RF	150	292	105000	55 CG	45						

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER		X				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB	TURBINES PRINCIPALES			X FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX			X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
							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 MISSISSAGI RIVER	46 20 83 35	212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650	
						70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650	
							300,000							214,000		203,300		
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07 94 52	47	44	46	20187	58 OE	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	
						58 DE	RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600	
							81,000							72,000		64,800		
							8,924,620							6,952,053		6,389,425		
THE MILLER BROS CO LTD																		
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08 77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191	
						36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276	
						39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425	
						45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186	
						58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213	
							1,325							1,519		1,291		
							1,325							1,519		1,291		
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																		
CALM LAKE CALM LAKE	48 48 92 10	84	77	82	1200	28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675	
						28 SM	RF	225	82	6400	28 CW		6600	60	5500	85	4675	
							12,800							11,000		9,350		
FORT FRANCES RAINY RIVER	48 38 93 20	30	20	28	4800	55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
						55 CV	RP	200	29	2000	55 CG		6900	60	2000	80	1600	
							16,000							16,000		12,800		
KENORA LAKE OF THE WOODS	49 45 94 33	21	17	19	4000	23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000	
						23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250	
						23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250	
						23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000	
						23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	80	1000	
						23 SM	RF	120	22	1200	23 EM		2400	60	1250	100	1250	
						24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250	
						24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	80	1000	
						24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250	
						24 SM	RF	120	22	1200	24 EM		2400	60	1250	100	1250	
							12,000							12,500		11,500		
NORMAN LAKE OF THE WOODS	49 45 94 34	22	18	20	7250	25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25 SM	RP	120	22	3400	25 CW	1	6600	60	3300	100	3300	
							17,000							16,500		16,500		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
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	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
PLANT NAME	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
STURGEON FALLS SEINE RIVER																			
	43 42 92 15	65	57	62	1200	27	SM	RF	200	62	5000	27	CW	6600	60	4500	85	3825	
							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 MUSKOKA RIVER																			
	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	
MINDEN GULL RIVER																			
	44 56 78 43	71	63	70	496	35	SM	RF	277	66	2600	35	GE	2300	60	2250	80	1800	
							35	SM	RF	277	66	2600	35	GE	2300	60	2250	80	1800
										5,200						4,500		3,600	
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER																			
	44 51 79 30	48	46	47	1250	16	BO	RF	257	47	2120	16	CG	2300	60	1500	90	1350	
							66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG	2400	60	3000	90	2700
							66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG	2400	60	3000	90	2700
										9,120						7,500		6,750	
										18,090						15,125		13,162	
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																			
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER																			
	45 25 75 43	42	38	40	2499		SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
										6,900						4,875		4,386	
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER																			
	45 25 75 43	40	36	38	3266	31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960	
							31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960
										10,800						8,800		7,920	
										17,700						13,675		12,306	
PARRY SOUND P.U.C.																			
PARRY SOUND SEGUIN BASIN																			
	45 22 80 01	24	20	24	150	19	BO	RF	200	24	456	19	SG	2300	60	425	80	340	
							19	BO	RF	257	24	804	19	CW	2300	60	750	80	600
										1,260						1,175		940	
										1,260						1,175		940	
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																			
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER																			
	44 18 78 19	29	22	27	2000	50	CV	RF	150	27	2300	02	WY	2240	60	1500	80	1200	
							50	JL	RF	180	27	2140	05	CG	2300	60	1750	80	1400
							50	WH	RF	180	27	2550	20	CG	2300	60	1875	80	1500
										6,990						5,125		4,100	
										6,990						5,125		4,100	



HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS				AV AN FLOW	MFR				MFR MOMENT				MAIN GENERATORS			
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	HYDRO-ELECTRIQUE COORDONNEES LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	X FAB AN- NEE	TURBINES PRINCIPALES			X FAB AN- NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX							
								BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
								68 CA	RPK	113	120	150000	68 CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000				460,000		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				146,400		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				262,500		236,250		
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	99	64000	71 DE	RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000	
							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	
							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	
											840,000				720,000		612,000		
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				5,500		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				6,000		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				68,000		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				93,000		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 DE	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000	
							31 SM	RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000	
							49 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	
											200,000				176,400		150,000		
											2,328,000				1,937,800		1,722,500		
WINNIPEG CITY DF																			
POINTE DU BOIS WINNIPEG RIVER	50 18	95 33	47	45	46	21000	11 BO	RF	164	45	5200	11 VI		6600	60	3750	80	3000	







HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN														
SOURCE HYDRAULIQUE																			
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	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625
						55	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375
						55	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625
											24,360					20,000		18,000	
INTERLAKES 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					5,600		5,040	
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 45 115 07	220	164	210	260	55	CA	RF	240	185	18400	55	CW	2	13800	60	15000	90	13500
											18,400					15,000		13,500	
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05 115 22	322	316	319	404	51	DE	RF	300	318	23000	51	CW	2	13200	60	20000	85	17000
						60	DE	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					4,000		3,400	
											1,046,210					802,700		716,900	
ALBERTA TOTAL											1,048,053					804,212		718,300	

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALUMINUM CO OF CANADA

KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590	2575	2585	3600	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	OE	IP	327	2500	150000	54	EE	23	13800	60	122000	80	97600
						56	PW	IP	327	2500	150000	56	CW	27	13800	60	132000	80	105600
						56	DE	IP	327	2500	150000	56	CG	16	13800	60	122000	80	97600
						57	PW	IP	327	2500	150000	57	EE	23	13800	60	132000	80	105600
						58	DE	IP	327	2500	150000	58	CG	23	13800	60	132000	80	105600
						67	DE	IP	327	2500	150000	67	CW	28	13800	60	132000	80	105600
											1,200,000					1,016,000		812,800	
											1,200,000					1,016,000		812,800	

ANACONDA BRITANNIA MINES LTD

BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835	1820	1835	700	16	PW	IP	720	1835	3750	16	CW	6600	60	2500	80	2000
						17	PW <td>IP <td>720 <td>760 <td>3750 <td>17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	IP <td>720 <td>760 <td>3750 <td>17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td></td></td></td></td>	720 <td>760 <td>3750 <td>17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td></td></td></td>	760 <td>3750 <td>17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td></td></td>	3750 <td>17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td></td>	17 <td>CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td></td>	CW <td>6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td></td>	6600 <td>60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td></td>	60 <td>2500 <td>80 <td>2000</td> </td></td>	2500 <td>80 <td>2000</td> </td>	80 <td>2000</td>	2000
											7,500					5,000		4,000
											7,500					5,000		4,000

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X									
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR		KW						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	DE	AN-	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																					
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-	TUR-	HAUT DE	AN-	FAB	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW				
SOURCE HYDRAULIQUE																					
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																					
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280	268	276	1080	22	SM	RF	600	275	3650	22	CW			2200	60	2500	100	2500	
									22	SM	RF	600	275	3650	22	CW					
																		7,300		5,000	5,000
ALOUETTE ALOUETTE LAKE	49 23 122 18	171	110	145	490	28	EE	RF	200	126	12500	28	EE	2		6825	60	10000	80	8000	
																		12,500		10,000	8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831	763	815	375	59		RF	514	735	35000	59	WY	1		13800	60	28000	90	25200	
																		35,000		28,000	25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350	1200	1325	1380	48	VA	IP	300	1261	69000	48	CW	8		13800	60	50000	90	45000	
						49	VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8		13800	60	50000	90	45000	
						49	VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8		13800	60	50000	90	45000	
						54	VA	IP	300	1261	69000	54	CW	8		13800	60	50000	90	45000	
																		276,000		200,000	180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355	1205	1330	1200	59	VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11		13800	60	65250	95	62000	
						59	VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11		13800	60	65250	95	62000	
						60	NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11		13800	60	65250	95	62000	
						60	NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11		13800	60	65250	95	62000	
																		328,000		261,000	248,000
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18	1120	1070	1110	1010	57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8		13800	60	80000	88	70000	
						57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8		13800	60	80000	88	70000	
																		190,000		160,000	140,000
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48	250	238	243	40	61	GG	RF	900	238	1050	61	CG			2400	60	780	90	702	
																		1,050		780	702
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32	182	128	165	1140	58	VA	R	120	145	40000	58	CW	20		13800	60	31580	95	30000	
																		40,000		31,580	30,000
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04	206	198	200	2044	24	DE	RF	360	190	7500	24	GE			6600	60	6000	80	4800	
						24	DE	RF	360	190	7500	24	GE			6600	60	6000	80	4800	
																		15,000		12,000	9,600
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44	210	188	207	138	30	DE	RF	450	248	6000	30	EE			6600	60	6000	80	4800	
						60	DE	RF	600	248	6000	60	CW			6600	60	6000	80	4800	
																		12,000		12,000	9,600
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07	550	445	530	37993	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	
						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	TD	RF	150	500	310000	71	TU	212		13800	60	239000	95	227000	
						72	TD	RF	150	500	310000	72	TD	212		13800	60	239000	95	227000	
						72	TD	RF	150	500	310000	72	TD	212		13800	60	239000	95	227000	
																		2,480,000		1,912,000	1,816,000
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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X										
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR			MFR			MFR			POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW					
WATER SUPPLY																						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X										
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW					
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM																		
JOROON RIVER JOROON 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			
LADDRE 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			
																	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			
PUNTLEDGE PUNTLEDGE 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	144	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		3500	80	2800		
											7,800						6,500		5,200			
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54 116 25	230	215	222	111	55	VA	RF	600	207	1200	55	WY		4160	60	1125	80	900			
									55	VA	RF	600	207	1200	55	WY		4160	60	1125	80	900
									55	EE	RF	600	207	3000	55	EE		4160	60	2750	80	2200
											5,400						5,000		4,000			
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14 122 21	130	96	115	4400	12	EW	RF	225	110	13000	25	CG	3	4400	60	13125	80	10500			
									12	EW	RF	225	110	13000	25	CG	3	4400	60	13125	80	10500
									16	EW	RF	225	110	13000	25	CG	3	4400	60	13125	80	10500
									22	EW	RF	225	110	13000	25	CG	3	4400	60	13125	80	10500
									25	CA	RF	225	113	15000	25	CG	3	4400	60	13125	80	10500
											67,000						65,625		52,500			
STRATHCONA CAMPBELL RIVER	50 00 125 34	151	76	140	2306	58	AC	RF	138	140	42000	58	WY	25	13800	60	37500	90	33750			
									68	TO	RF	139	140	42000	68	CG		13800	60	37500	90	33750
											84,000						75,000		67,500			
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14 121 44	2035	1970	2015	210	52	VA	IP	360	1880	82000	52	CG	10	13800	60	75000	80	60000			
											82,000						75,000		60,000			
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57	820	810	820	68	60	GG	IP	600	770	5800	60	CG		4330	60	5000	80	4000			
									65	GG	IP	600	770	5800	65	CG		4330	60	5000	80	4000
											11,600						10,000		8,000			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X				
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR	MOMENT										
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTDR	KW
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS							OF						
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	AN-	FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	BINE	T/MN	DE	NEE	D TNER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MOYEN				CHUT									
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00 118 05	677 640 665	309	72	FU	RF	327 550	74000	72	HI	9	13000	60	55600	90	50000
								74,000						55,600		50,000
								4,561,790						3,621,379		3,317,922
COMINCO LTD																
BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20 117 37	93 75 90	12000	44	DE	RF	100 90	37000	44	CW	32	13200	60	32000	85	27200
				44	DE	RF	100 90	37000	44	CW	32	13200	60	32000	85	27200
				49	DE	RF	100 90	37000	49	CW	32	13200	60	32000	85	27200
				68	DE	RF	100 90	37000	68	CW	32	13200	60	32000	85	27200
								148,000						128,000		108,800
COAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21 127 13	200 182 195		62	GG	RF	600 200	2500	62	TH		6900	60	2200	80	1760
								2,500						2,200		1,760
CORRA LIMN KOOTENAY RIVER	49 28 117 28	60 42 53	10500	32	DE	RF	86 53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
				32	DE	RF	86 53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
				32	DE	RF	86 53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
								57,000						45,000		40,500
SOUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28 117 31	75 70 70	10500	28	CA	RF	100 70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
				28	CA	RF	100 70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
				29	CA	RF	100 70	25000	29	CG	12	7200	60	17500	90	15750
								75,000						52,500		47,250
UPPER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28 117 30	70 60 70	10500	07	IP	RF	180 70	8000	07	CG	1	2300	60	5625	90	5063
				07	IP	RF	180 70	8000	07	CG	1	2300	60	5625	90	5062
				14	CA	RF	180 70	9000	14	CG	1	2300	60	7500	90	6750
				16	CA	RF	180 70	9000	16	CG	1	2300	60	7500	90	6750
				40	CA	RF	100 70	26000	40	CW	12	7200	60	17500	90	15750
				40	CA	RF	100 70	26000	40	CW	12	7200	60	17500	90	15750
								86,000						61,250		55,125
WANETA PEND O OREILLE R	49 00 117 37	210 170 208	19000	54	DE	RF	120 210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
				54	DE	RF	120 210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
				63	DE	RF	120 210	130000	63	CW	114	13800	60	90000	80	72000
				66	CA	RF	120 210	130000	66	CG	114	13800	60	90000	85	76500
								500,000						360,000		292,500
								868,500						648,950		545,935
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																
OCEAN FALLS LINK LAKE	52 21 127 41	150 110 134	774	17	PW	RF	225 143	2100	17	CG		2300	60	2370	80	1900
				17	PW	RF	225 143	2100	17	CG		2300	60	2370	80	1900
				23	PW	RF	400 158	6300	23	CG		2300	60	5250	80	4200
				32	PW	RF	360 158	6300	18	CG		2300	60	5250	80	4200
								16,800						15,240		12,200
								16,800						15,240		12,200
MACMILLAN BLOEDEL LTD																
POWELL RIVER POWELL LAKE	49 54 124 33	177 145 167	3000	11	PI	RF	375 147	3600	11	CG		2300	50	3750	80	3000
				11	AC	RF	375 157	3350	11	CG		2300	50	2800	80	2240



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

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

COMINCO LTD.

YELLOWKNIFE YELLOWKNIFE RIVER	62 40 114 15	108	106	107	450	41	AC	RF	360	110	4700	71	WY	2300	60	4200	80	3360
											4,700					4,200		3,360
											4,700					4,200		3,360

NORTHERN CANADA POWER COMM

SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41 115 56	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 RAPIDS SNARE RIVER	63 24 116 15	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 TALTSON R	60 25 111 23	103	95	100		65	DE	RF	150	100	25000	65	CW		6900	60	18000	100	18000
											25,000						18,000		18,000
											42,550						32,000		32,000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											47,250						36,200		35,360

YUKON

NORTHERN CANADA PDWER COMM

MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG		6900	60	3000	85	2550
						58	GG	RF	450	110	3500	58	CG		6900	60	3000	85	2550
											6,500						6,000		5,100
WHITEMORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 135 03	61	55	60	3150	58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
						58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
						69	AC	RPK	200	59	11000	69	CG	34	6900	60	9400	85	8000
											26,000						22,800		19,390
											32,500						28,800		24,490

YUKON HYDRO CO LTD

MC INTYRE CREEM MC INTYRE CRK	60 44 135 06	300	300	300	41	55	GG	RF	1200	200	800	55	WY	2300	60	812	80	650	
											800						812		650

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	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	FAB	HAUT DE		AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE		VOLTS FREQ		KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN		BINE	T/MN	CHUT	HP								
SOURCE HYDRAULIQUE																		
PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425	32	49	PW	IP	250	420	400	49	GE	2300	60	375	80	300
PORTER CREEK					52	GG	IP	720	400	940	52	WY	2300	60	875	80	700	
										1,340					1,250		1,000	
										2,140					2,062		1,650	
YUKON TOTAL										34,640					30,862		26,140	
CANADA TOTAL										45,096,094					36,631,459		32,500,023	





STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS				X									
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER															
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACTOR															
							000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW		KVA	FACT	KW												
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X							X	MOTEURS	PRIMAIRES	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX	X													
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB							FAB	SOUPAPE		AN-	RE-	FACT														
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE		VAPEUR	PEUR	ET			AN-NEE	TYPE	PSIG F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS											
				PSIG	F	MLIVH	CHAUF																					
		68	BW	900	900	190	D		68	MV	C	875	900	3600	20000	68	MV	A	13800	60	25000	80	20000					
														70,500				83,887				70,500						
														70,500				83,887				70,500						
														70,500				83,887				70,500						
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																												
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																												
BOWATERS MERSEY PAPER CO																												
		44	03	64	42																							
						29	CV	420	540	100	0		43	FC	CP	375	540	3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170	
						68	BW	400	540	175	0W																	
						68	BW	400	540	175	0																	
														6,000									6,462		5,170			
														6,000									6,462		5,170			
DOMTAR CHEMICALS LTD																												
		45	50	64	12																							
						47	DB	225	550	15	CS		46	WC	B	210	550	4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700	
						47	DB	225	550	15	CS																	
						62	DB	225	580	25	0																	
														700										875		700		
														700										875		700		
IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD																												
		44	40	63	34																							
														65	CG	B	600	700	5000	3750	65	CG	A	13000	60	4685	80	3750
														3,750										4,685		3,750		
														3,750										4,685		3,750		
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																												
		45	36	61	21																							
						61	FW	875	860	200	OQ		61	WY	C	850	880	3600	10000	61	WY	A	13800	60	11765	85	10000	
						61	BW	875	900	250	WO																	
														10,000										34,265		28,000		
														10,000										34,265		28,000		
NS LIGHT & POWER CO LTD																												
		44	40	63	37																							
						44	BF	600	800	110	OCP		44	PC	C	600	800	3600	12500	44	PC	A	4100	60	12500	80	10000	
						51	BF	600	800	187	OCP		51	PC	C	600	800	3600	20000	51	PC	A	13200	60	23529	85	20000	
						51	BF	600	800	187	OCP																	
						53	BF	600	800	220	OCP		53	MV	C	600	800	3600	20000	53	MV	A	13200	60	23529	85	20000	
						55	BF	600	800	300	OCP		55	MV	C	600	800	3600	25000	55	MV	A	13200	60	29412	85	25000	
						57	BF	900	900	450	COY		57	EE	C	900	900	3600	45000	57	EE	H	13200	60	52941	85	45000	

STEAM		X BOILERS						X PRIME MOVERS				X MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME	CD ORDNATES	MFR	STEAM	STEAM FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ		POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND OOD	AND FIRING	PSIG TEMP	RPM	-ANT	FREQ	KVA	FACTOR	KW					
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS		PRINCIPAUX		X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDNNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	AN-	RE-	FREQ	FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	PSIG F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW			
		58 BF	900	900	450	COY	59 EE C	900	900	3600	45000	59 EE H	13200	60	52941	85	45000
											167,500		194,852		165,000		
TUFTS COVE	44 41 63 35	65 BF	1850	1010	725	DCY	65 AE C	1800	1000	3600	100000	65 AE H	13800	60	117647	85	100000
		72 BW	1825	1000	700	O	72 HP C	1800	1000	3600	105000	72 PC H	13800	60	117647	85	100000
											205,000		235,294		200,000		
											372,500		430,146		365,000		
NS POWER COMM																	
GLACE BAY	46 12 59 57	32 CE	440	660	90	CP											
		32 CE	440	660	90	CP											
		51 FW	630	800	200	CP	51 PC C	600	750	3600	18750	51 PC A	6600	60	18750	80	15000
		54 FW	630	800	200	CP	54 PC C	600	750	3600	18750	54 PC A	6600	60	18750	80	15000
		56 FW	630	800	200	CP	56 PC C	600	750	3600	18750	56 PC A	6600	60	18750	80	15000
		59 FW	630	800	200	CP	59 PC C	600	750	3600	18750	59 PC A	6600	60	18750	80	15000
		66 BW	2020	1030	550	CY	66 SS B	1925	1025	3600	36000	66 SS A	13800	60	45000	80	36000
		66 BW	2020	1030	550	CY											
											111,000		120,000		96,000		
HARRISON LAKE	45 43 64 15	31 FW	260	600	90	CP	26 BB C	250	600	3600	1500	26 BB A	2200	60	1875	80	1500
		29 FC	260	600	90	CP	29 FC C	250	600	3600	4000	29 GE A	2200	60	5000	80	4000
		39 BW	260	600	90	CP	31 EE C	250	600	3600	6000	31 EE A	2200	60	7500	80	6000
		49 BW	600	815	175	CP	49 PC C	600	815	3600	15000	49 PC A	6900	60	18750	80	15000
											26,500		33,125		26,500		
POINT TUPPER	45 37 61 22	69 BW	2100	1035	600	OY	69 SR B	1925	1025	3600	80750	69 SG A	13800	60	95000	85	80750
		69 BW	2100	1035	600	OY											
											80,750		95,000		80,750		
TRENTON	45 36 62 38	51 BF	630	815	110	CP	51 PC C	600	800	3600	10000	51 PC A	13800	60	12500	80	10000
		52 BF	630	815	110	CP	52 PC C	600	800	3600	10000	52 PC A	13800	60	12500	80	10000
		55 CE	630	815	220	CP	55 PC C	600	800	3600	20000	55 PC A	13800	60	25000	80	20000
		59 BF	630	815	220	CP	59 PC C	600	800	3600	20000	59 PC A	13800	60	25000	80	20000
		69 BW	1950	1005	1050	COP	69 HP C	1800	1000	3600	150000	69 CW H	18000	60	176470	85	150000
											210,000		251,470		210,000		
											428,250		499,595		413,250		
SCOTT MARITIMES PULP LTD																	
ABERCROMBIE POINT	45 39 62 43	67 BW	900	900	500	Q	67 WC CD	850	880	3600	18750	67 EM A	13800	60	22059	85	18750
		67 BW	900	860	350	Q											
											18,750		22,059		18,750		
											18,750		22,059		18,750		
SYDNEY STEEL CORPORATION																	
SYDNEY	46 10 60 12	37 BF	475	750	200	FKCP	19 CG C	160	500	3600	5000	19 CG A	6600	60	6250	80	5000
		61 BF	475	750	250	FKO	37 BB B	446	750	3600	8100	37 BB A	6600	60	9500	80	7600
							43 PC C	450	750	3600	16000	43 PC A	6600	60	18823	85	16000
											29,100		34,573		28,600		
											29,100		34,573		28,600		
NDVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											869,050		1,032,660		863,220		



STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDNATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT	FREQ	FACTOR									
					000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	YEAR	ANT	FREQ	KVA	FACTOR					
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	FEUR	ET	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT								
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	NEE	FRIG	FREQ	KVA	PUISS					
		66 CE	650	750	251	0	67 CG E	600	750	3600	15625	67 CG A	6900	60	22000	70	15625			
											15,625			22,000		15,625				
											15,625			22,000		15,625				
NB ELECTRIC POWER COMM																				
CHATHAM																				
	47 32 65 28	48 FW	605	840	140	OCP	48 PC C	600	825	3600	12500	48 PC A	7000	60	15625	80	12500			
		56 CE	875	900	210	OCP	56 BB C	875	900	3600	20000	56 BB H	13800	60	23529	85	20000			
											32,500			39,154		32,500				
COURTENAY BAY																				
	45 16 66 01	61 CE	1475	1000	460	0	61 EE C	1450	1000	3600	50000	61 EE H	13800	60	58825	85	50000			
		64 BW	1275	955	210	0	65 BB B	1250	950	3600	13365	65 BB A	6900	60	15724	85	13365			
		66 BW	1825	1005	700	0	66 BB C	1800	1000	3600	100000	66 BB H	13800	60	117647	85	100000			
		67 BW	1825	1005	700	0	67 BB C	1800	1000	3600	100000	67 BB H	13800	60	117647	85	100000			
											263,365			309,843		263,365				
DALHOUSIE																				
	48 04 66 24	69 CE	1825	1005	700	0	69 BB C	1800	1000	3600	100000	69 BB H	13800	60	117647	85	100000			
											100,000			117,647		100,000				
DOCK STREET																				
	45 16 66 03	29 CE	450	700	90	0	29 BB C	430	700	3600	6000	29 BB A	4150	60	7500	80	6000			
		47 FW	450	750	140	0	47 BB C	430	750	3600	10000	47 BB A	4150	60	11760	85	10000			
											16,000			19,260		16,000				
GRAND LAKE NO 1																				
	46 04 66 00	31 CE	448	660	75	CP														
		31 CE	448	660	75	CP														
		36 CE	448	660	100	CP	36 PC C	430	660	3600	6250	36 PC A	7000	60	7813	80	6250			
		44 CE	448	700	100	CP	44 PC C	430	700	3600	7500	44 PC A	7000	60	9375	80	7500			
											13,750			17,188		13,750				
GRAND LAKE NO 2																				
	46 04 66 01	51 CE	450	675	150	CP	51 PC C	430	675	3600	5000	51 PC A	7000	60	6250	80	5000			
		51 PC	430	675	3600	5000	51 PC A	7000	60	6250	80	5000								
		53 FW	605	840	200	CP	53 PC C	600	825	3600	15000	53 PC A	7000	60	18750	80	15000			
		63 BF	1480	1005	500	CP	63 PC C	1450	1000	3600	60000	63 PC A	13800	60	70588	85	60000			
											85,000			101,838		85,000				
											510,615			604,930		510,615				
NB INTERNATIONAL PAPER CO																				
DALHOUSIE																				
	48 04 66 23	30 BW	450	640	140	OW	30 GE B	450	640	3600	6000	29 GE A	6600	60	7500	80	6000			
							30 AN B	140	450	6600	800	30 AN A	600	DC	800		800			
							30 AN B	140	450	6600	800	30 AN A	600	DC	800		800			
							30 AN B	140	450	6000	750	30 AN A	600	DC	750		750			
							30 AN B	140	450	6000	750	30 AN A	600	DC	750		750			
		54 CE	500	660	220	0														
		69 BW	500	680	330	0	37 FC C	450	640	3600	8000	37 GE A	6600	60	10000	80	8000			
											17,100			20,600		17,100				
											17,100			20,600		17,100				
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																				
											618,440			741,655		619,252				



STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THRDTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER									
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	-ANT		FACTOR									
						000	FIRING			YEAR			KVA	KW							
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-	PC H	16000	60	176470	85	150000							
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-VAPEUR	NEE	PSIG	F	PEUR ET	AN-VAPEUR	NEE	TYPE	PSIG F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW				

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

TRACY	46 01 73 10	64 CE 2075 1003 1150 0	64 PC C 1800 1000 3600 150000	64 PC H 16000 60 176470 85 150000
		65 CE 2075 1003 1150 0	65 PC C 1800 1000 3600 150000	65 PC H 16000 60 176470 85 150000
		67 CE 2075 1003 1150 0	67 PC C 1800 1000 3600 150000	67 PC H 16000 60 176470 85 150000
		68 PC 1850 1003 1150 0	68 PC C 1800 1000 3600 150000	68 PC H 16000 60 176470 85 150000
			600,000	705,880 600,000
			600,000	705,880 600,000

DOMINION TEXTILE CO LTD

MAGOG	45 16 T2 09	41 BW 240 600 30 0	39 AL B 215 600 6000 2000	38 MP A 2400 60 2500 80 2000
		48 BW 240 600 40 0	48 AL BC 215 600 6000 2000	48 MP A 2400 60 2500 80 2000
		48 BW 240 600 40 0		
		48 BW 240 600 40 0		
		63 BW 240 600 100 0		
		72 FW 240 600 20 0		
			4,000	5,000 4,000
			4,000	5,000 4,000

GASPE COPPER MINES LTD

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

GASPESIA PULP & PAPER CO LTD

CHANDLER	48 21 64 41	42 CE 600 710 70 0	43 CW D 600 700 3600 4000	45 CW A 600 60 5000 80 4000
		42 CE 600 710 70 0	54 BB E 600 700 3600 6000	54 BB A 6600 60 7500 80 6000
		58 CE 600 710 180 0		
		65 BW 600 710 200 0		
			10,000	12,500 10,000
			10,000	12,500 10,000

NORANDA MINES LTD

NORANDA SMELTER	48 15 79 01	51 IJ 185 530 30 X	34 PC P 165 525 3750 2600	34 PC A 12000 25 2890 90 2600
		51 IJ 185 530 30 X	40 PC C 165 525 3750 3000	40 PC A 12000 25 3333 90 3000
		52 IJ 185 530 30 X	57 GE P 165 525 5100 4600	57 GE A 12000 25 5000 90 4500
		52 IJ 185 530 30 X		
		54 IJ 185 530 30 X		
		56 IJ 185 530 30 X		
			10,200	11,223 10,100
			10,200	11,223 10,100







STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER	FACT	KW	YEAR	ANT	FREQ	KVA	POWER	FACT	KW
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	TEMP	RPM	KW				VOLTS					
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	COORDONNEES	FAB	CHAUDIERES	VA-	CMB	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX	X		AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR	ET	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	MAX	NEE	FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
		53	CE	400	700	60	OG							2,000				2,500			2,000
														2,000				2,500			2,000
CONTINENTAL CAN CO																					
		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
														2,500				3,125			2,500
														2,500				3,125			2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																					
		49	47	92	49																
		54	CE	600	750	112	G	52	WM	250	570	5110	750								
		57	BW	600	750	150	G	55	BB EB	600	750	3600	6000	54	BB	A	4160	60	6666	90	6000
														6,750				6,666			6,000
														6,750				6,666			6,000
E.B. EDDY CO																					
		45	25	75	42																
		33	DB	165	373	15	E	23	FC	160	460	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														
														2,500				2,500			2,500
														2,500				2,500			2,500
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																					
		46	15	81	46																
		46	CE	252	460	90	Q														
		46	CE	252	460	100	CP														
		50	CE	252	460	100	CP	51	GE B	250	460	3189	2000	59	GE	A	2300	60	2500	80	2000
		58	CE	725	460	160	Q														
														2,000				2,500			2,000
														2,000				2,500			2,000
FORD MOTOR CO																					
		42	18	83	01																
		35	CE	825	800	150	CPO														
		36	CE	825	800	150	CPO	37	PC C	800	800	3600	4000	37	PC	A	13800	60	5000	80	4000
		38	CE	825	800	150	CPO	40	BT CP	800	800	3600	25000	40	BT	A	13800	60	31250	80	25000
		39	CE	825	800	150	CPO	53	BT CP	800	800	3600	25000	53	BT	H	13800	60	31250	80	25000
		52	CE	825	800	200	CPO														
														54,000				67,500			54,000
														54,000				67,500			54,000

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X					
COMPANY NAME	PLANT NAME	CD	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	AND	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER												
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	000	YEAR	PSIG	RPM	ANT	VOLTS	FACTOR												
					TEMP	AND	FIRING	TYPE	TEMP	KW	YEAR	FREQ	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-	FREQ	FACT												
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE			VAPEUR PSIG F	ET MLIHV CHAUF			PSIG F	T/MN	NEE	FREQ	PUISS												
										CONT	FAB	VOLTS	KVA												
GOODYEAR TIRE & RUBBER CO																									
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																
													2,500									3,125	80	2,500	
													2,500									3,125	80	2,500	
GREAT LAKES PAPER CO LTD																									
FORT WILLIAM 48 23 89 15																									
				47	CE	450	650	100	CG	28	GE	B	425	625	3600	4000	28	GE	A	4000	60	5000	80	4000	
				55	CE	850	900	200	CG	28	GE	DC	425	625	3600	5000	28	GE	A	4000	60	6250	80	5000	
				56	CE	850	900	200	CG	63	SS	EB	850	900	3600	17200	63	SS	A	4160	60	19000	90	17100	
				65	CE	850	900	300	CGW																
				66	CE	850	900	200	CG																
				66	CE	850	900	288	Q																
													26,200										30,250	80	26,100
													26,200										30,250	80	26,100
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																									
J CLARK KEITH 42 17 83 06																									
				51	BF	875	900	650	CP	51	EE	C	850	900	3600	66000	51	EE	H	13800	60	77500	85	66000	
				52	BF	875	900	650	CP	52	EE	C	850	900	3600	66000	52	EE	H	13800	60	77500	85	66000	
				53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000	
				53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000	
													264,000										310,000	85	264,000
LAKEVIEW 43 34 79 33																									
				61	BF	2450	1000	2000	CP	61	PC	C	2350	1000	3600	300000	61	PC	H	16000	60	352942	85	300000	
				62	BF	2450	1000	2000	CP	62	PC	C	2350	1000	3600	300000	62	PC	H	16000	60	352942	85	300000	
				64	CE	2450	1000	2000	CP	64	AE	C	2350	1000	3600	300000	64	AX	H	18000	60	352942	85	300000	
				65	CE	2450	1000	2000	CP	65	AE	C	2350	1000	3600	300000	65	AX	H	16000	60	352942	85	300000	
				66	BW	2450	1000	2000	CP	66	AE	C	2350	1000	3600	300000	66	AX	H	18000	60	352942	85	300000	
				68	BW	2450	1000	2000	CP	68	AE	C	2350	1000	3600	300000	68	AX	H	18000	60	352941	85	300000	
				68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000	
				68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000	
													2,400,000										2,823,533	85	2,400,000
LAMBTON 42 48 82 26																									
				69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000	
				69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000	
				70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000	
				70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000	
													2,000,000										2,222,220	90	2,000,000
NANTICOKE 43 34 79 33																									
				72	BW	2450	1000	3600	CP	72	HP	C	2350	1000	3600	500000	72	PC	H	22000	60	588235	85	500000	
													500,000										588,235	85	500,000
PICKERING 43 50 79 02																									
				71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000	
				71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000	
				72	BW	579	485	6460	V	72	PC		570	484	1800	540000	72	PC	H	24000	60	635294	85	540000	
													1,620,000										1,905,882	85	1,620,000
RICHARD L HEARN 43 39 79 20																									
				51	BF	875	900	850	G	51	PC	C	875	900	1800	100000	51	PC	H	13800	60	115000	87	100000	
				52	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	52	PC	H	13800	60	115000	87	100000	



COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS															
	LAT	LONG	YEAR	STEAM PSIG	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	YEAR	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTOR	KW									
CENTRALES THERMIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG	PEUR F	COMB ET MLIVH CHAUF	AN- NEE	TYPE	SOUPE PSIG	F	T/MN	CONT	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	PRINCIPAUX FACT PUISS	KVA	KW								
REDPATH SUGARS LTD																										
TORONTO	43	40	79	23	59	BW	625	750	100	GO	59	CG	B	625	750	3600	2500	59	CG	A	600	60	3125	80	2500	
																	2,500								3,125	2,500
																	2,500								3,125	2,500
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																										
KAPUSKASING MILL																										
	49	25	82	26	71	BW	260	560	175	CPGW	28	AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	DC	650		650	
					28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	DC	650		650S	
					28	CV	260	560	100	CPG	45	GE	C	200	560	1800	12500	45	GE	A	6600	60	15630	80	12500	
					28	CV	260	560	85	CPW																
					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	S																
																	22,900								27,636	22,900
																	22,900								27,636	22,900
STEEL CO OF CANADA LTD																										
HAMILTON																										
	43	14	79	51	48	CE	450	750	125	FOKG																
					48	CE	450	750	125	FOKG																
					48	CE	450	750	125	FOKG																
					48	CE	450	750	125	FOKG	48	MT	B	450	750	3600	4000	48	CG	A	6900	25	5000	80	4000	
					56	CE	450	750	125	FOKG	59	GE	C	160	450	1500	6000	59	GE	A	6600	25	6000	100	6000	
																	10,000								11,000	10,000
																	10,000								11,000	10,000
STRATHCONA PAPER CO LTD																										
STRATHCONA																										
	44	19	76	57	52	BW	415	490	60	D	55	SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655	
					68	BW	700	640	100	DG	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
TORONTO CARPET MANUFACTURING CO																										
TORONTO																										
	43	39	79	23	60	BF	165	373	150	OG	53	SE	B	165	380	360	300	53	EU	A	550	60	375	80	300	
					65	BF	165	373																		
					48	ED	130	355	25	CS	48	BM	B	125	350	365	300	48	BM	A	550	60	375	80	300	
																	600								750	600
																	600								750	600
ONTARIO TOTAL																	8,569,130								9,926,803	8,561,921

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

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

BRANDON	49 50 99 53	57 CE 625 825 325 CPGD 57 MV C 600 825 3600 33000 57 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	70 BW 1325 950 875 CPGD 70 BB C 1250 950 3600 105000 70 BB H 13800 60 117650 90 105000	
		237,000				272,850	237,000
SELKIRK	50 09 96 52	60 BW 875 915 600 CPD 60 PC C 850 900 3600 66000 60 PC H 13800 60 77600 85 66000	60 BW 875 915 600 CPD 60 PC C 850 900 3600 66000 60 PC H 13800 60 77600 85 66000				
		132,000				155,200	132,000
		369,000				428,050	369,000

MANITOBA SUGAR CO LTD

FORT GARRY	50 07 96 56	40 FW 300 614 45 GD 40 EL B 280 614 3600 1500 40 EL A 550 60 1875 80 1500S	40 FW 300 614 45 GD 53 BB B 280 614 3600 2500 53 BB A 550 60 3125 80 2500	52 FW 300 614 50 GD		
		4,000			5,000	4,000
		4,000			5,000	4,000

WINNIPEG CITY OF

AMY STREET	49 53 97 09	24 IJ 250 550 70 CP 24 HW C 250 550 3600 5000 24 PC A 12500 60 6250 80 5000S	24 IJ 250 550 70 CP 24 HW C 250 550 3600 5000 24 PC A 12500 60 6250 80 5000S	24 IJ 250 550 70 CP	30 IJ 250 550 70 CP	50 BW 250 600 125 CS	52 BW 400 750 165 CP 52 BB C 400 750 3600 15000 52 BB A 12600 60 17650 85 15000S	53 BW 400 750 280 CP 54 BB C 400 750 3600 25000 54 BB A 12600 60 29400 85 25000S	57 BW 250 600 125 CS
		50,000				59,550	50,000		
		50,000				59,550	50,000		
MANITOBA TOTAL		423,000				492,600	423,000		

SASKATCHEWAN

DOMTAR CHEMICALS CO LTD

UNITY	52 27 109 10	48 FW 220 520 20 GD 48 WM 220 510 4053 1000 48 EE A 600 60 1250 80 1000



STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER			
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	CONT	-ANT		FACTOR					FACTOR			
			TEMP	000	FIRING	TYPE	TEMP	KW	MFR	VOLTS	KVA					KVA			
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX			X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOJPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT		PUISS					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-	NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW				
<u>ALBERTA</u>																			
ALBERTA D.P.W.																			
BAKER SANATORIUM	51 03 114 05	20 LE	125	360	5	G	52 BM B	150	366	600	125	52	GE A	550	60	156	80	125	
		20 LE	125	360	5	G	54 BM B	150	366	514	168	54	GE A	4160	60	210	80	168	
		41 IJ	150	366	12	G													
		54 IJ	150	366	18	G													
											293					366		293	
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02 113 35	60 FW	180	380	10	G	60 GE B	175	378	5500	400	60	CG A	2400	60	500	80	400	
		60 FW	180	380	10	G													
		69 TI	180	380	24	G													
											400					500		400	
DEERHOME	52 16 113 48	54 FW	125	353	15	G	65 BM B	125	353	600	125	65	CP A	4160	60	156	80	125	
		54 FW	125	353	15	G													
		60 FW	125	353	15	G													
		67 BW	125	353	30	G													
											125					156		125	
EDMONTON-HOSPITAL	53 33 113 28	40 BW	150	366	15	G	29 BM B	150	366	400	200	29	CG A	2300	60	250	80	200	
		46 BW	150	366	25	G	32 SE B	150	366	327	600	32	EV A	2300	60	750	80	600	
		61 BW	150	366	30	G	27 BM B	150	366	300	500	27	EW A	2300	60	625	80	500	
		69 BW	450	675	50	G	70 EW P	410	660	1200	2500	71	BB A	4160	60	3125	80	2500	
											3,800					4,750		3,800	
EDMONTON	53 33 113 28	50 FW	185	382	30	G	53 SE B	175	378	327	800	53	CG A	2400	60	1000	80	800	
		51 FW	185	382	30	G	59 BM B	185	382	8000	800	59	MP A	2400	60	1000	80	800	
		54 FW	185	382	30	G	46 BM B	175	378	360	500	65	LD A	2400	60	625	80	500	
											2,100					2,625		2,100	
FOOTHILLS HOSPITAL	51 03 114 05	72 TI	500	750	150	G	SH B	475	750	3600	5600	66	WY A	13200	60	1250	80	1000	
		72 BW	500	750	125	G	WY B	250	405	5000	1000	66	WY A	13200	60	1250	80	1000	
		72 BW	250	405	50	G	WY B	250	405	5000	1000	71	AA A	13200	60	7500	80	6000	
		72 BW	250	405	50	G													
											7,600					10,000		8,000	
FT SASKATCHEWAN	53 43 113 13	50 FW	150	366	10	G	48 BM B	150	366	600	80	54	GE A	2400	60	100	80	80	
		51 FW	150	366	10	G	62 BM B	150	366	514	168	62	EC A	2400	60	210	80	168	
		54 FW	150	366	15	G													
											248					310		248	
INST OF TECH	51 03 114 05	21 GJ	185	388	10	G	59 BM B	185	378	8000	600	59	MP A	4150	60	750	80	600	
		21 GJ	185	388	10	G													
		56 FW	185	388	30	G													
		67 BW	185	375	70	G													
		67 BW	185	375	70	G													
											600					750		600	
LETHBRIDGE-SADL	49 42 112 50	53 IJ	150	366	5	G	56 BM B	150	366	514	80	56	GE A	2300	60	100	80	80	
		40 VJ	150	366	5	G	57 BM B	150	366	514	120	57	SG A	2300	60	150	80	120	
		61 FW	150	366	15	G													
											200					250		200	
PONOKA-HOSPITAL	52 42 113 35	50 FW	200	388	30	G	51 BM B	195	386	400	200	51	SG A	2300	60	250	80	200	
		51 FW	200	388	30	G	61 BB B	195	386	9750	600	61	BB A	2300	60	750	80	600	



STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CD	COORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THRDTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	YEAR	-ANT	FACT											
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X		CHAUDIERES				X		MOTEURS PRIMAIRES				X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X				
NDM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	ET	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FACT											
		LAT	LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
				54	FW	200	388	30	G	61	BB	B	195	386	9750	600	61	BB	A	2300	60	750	80	600
																1,400							1,750	1,400
REF DEER-HOSPITAL		52	06	113	48																			
				49	VX	150	366	5	G	51	BM	B	150	366	514	100	51	CG	A	2300	60	125	80	100
				53	FW	150	366	10	G	55	BM	B	150	366	400	250	55	MP	A	2300	60	312	80	250
				57	FW	150	366	24	G	63	WY	B	150	366	6020	400	63	WY	A	2300	60	500	80	400
				67	FW	160	370	35	G															
																750							937	750
SOUTH POWER PLANT		53	03	113	28																			
				58	SP		260	10	XG															
				60	JT	425	715	150	G															
				60	JT	425	715	150	G	63	CW	B	425	750	6000	5000	63	CW	A	4160	60	6250	80	5000
				68	BM	425	715	250	G															
																5,000							6,250	5,000
																22,516							28,644	22,916
ALBERTA POWER LTD.																								
BATTLE RIVER		52	05	112	04																			
				56	CE	600	825	380	PF	56	BB	C	600	825	3600	30000	56	BB	A	14400	60	35300	85	30000
				64	CE	600	825	380	PF	64	BB	C	600	825	3600	32000	64	BB	A	14400	60	35300	90	32000
				69	CE	2150	1005	1065	PF	69	GE		1800	1005	3600	150000	69	GE	H	16000	60	176500	85	150000
																212,000							247,100	212,000
DRUMHELLER		51	08	112	42																			
				48	GE	450	750	100	PC	48	PC	C	450	750	3600	7500	48	PC	A	14400	60	9375	80	7500
				52	GE	450	750	100	PC	52	PC	C	450	750	3600	7500	52	PC	A	14400	60	9375	80	7500
																15,000							18,750	15,000
VERMILION		53	02	110	51																			
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	GE	A	2300	60	2250	90	2000	
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	GE	A	2300	60	2250	90	2000	
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	GE	A	2300	60	2250	90	2000	
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	GE	A	2300	60	2250	90	2000	
																8,000						9,000	8,000	
																235,000						274,850	235,000	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																								
EAST CROSSFIELD		51	06	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	03	113	28																			
				54	WW	600	760	35	G	54	CG	B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000
																1,000							1,250	1,000
																1,000							1,250	1,000



STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER													
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	YEAR TYPE	PSIG TEMP	RPM	ANT	FREQ	KVA	FACT	KW										
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	AN-	RE-	FREQ	FACT	KW										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-	VAPEUR	PEUR	ET	AN-	PSIG F	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PUISS	KW										
		NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA										
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																						
TAR ISLAND 56 47 111 26																						
		66	FW	795	750	825	POPF	66	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
		66	FW	795	750	825	POPF	67	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
		67	FW	795	750	825	POPF															
		69	FP	425	620	115	GO															
		69	FP	425	620	115	GO															
														65,000						76,500		65,000
														65,000						76,500		65,000
GULF OIL CANADA LTD																						
RIMBEY 52 08 114 34																						
		61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
		61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
		61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
		63	BW	450	600	165	G	63	CW	B	450	435	5000	1000	63	CW	A	480	60	1250	80	1000
														4,000						5,000		4,000
														4,000						5,000		4,000
LETHBRIDGE CITY OF																						
LETHBRIDGE 49 42 112 50																						
		42	BF	270	600	70	G	31	DE	C	270	600	3600	3375	31	DE	A	13800	60	3750	90	3375
		53	FW	270	600	80	G	43	PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000
		63	FW	275	600	90	G	53	PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000
														13,375						14,858		13,375
														13,375						14,858		13,375
MEDICINE HAT CITY OF																						
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															
														38,000						42,963		38,000
														38,000						42,963		38,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																						
HINTON 53 25 117 34																						
		57	FW	600	750	187	CW															
		57	FW	600	750	200	G															
		57	CE	600	750	210	Q	57	GE	CD	600	750	3600	21960	57	GE	H	13800	60	25600	85	21960
														21,960						25,600		21,960
														21,960						25,600		21,960



STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X							
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER															
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	RPM	KW	FREQ	KVA	FACT	KW											
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		X		CHAUDIÈRES				X		MOTEURS PRIMAIRES		X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X							
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	PEUR	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW				
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	162000	
						63	CB	1850	1010	1050	GO	63	AE	C	1800	1000	3600	150000	63	AE	H	16500	60	180000	90	162000	
						65	CE	1850	1010	1050	GO	65	AE	C	1800	1000	3600	150000	65	AE	H	16500	60	180000	90	162000	
						67	CE	1850	1010	1050	GO	67	AE	C	1800	1000	3600	150000	67	AE	H	16500	60	180000	90	162000	
						68	CE	1850	1010	1050	GO	68	AX	C	1800	1000	3600	150000	68	AX	H	16500	60	180000	90	162000	
												750,000				900,000		810,000									
												750,000				900,000		810,000									
BC SUGAR REFINING CO LTD																											
VANCOUVER																											
		49	16	123	07	47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250	
						47	BF	475	650	57	GO	47	WY	B	475	650	3600	1000	47	WY	A	2300	60	1563	80	1250	
												3,350				4,689		3,750									
												3,350				4,689		3,750									
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																											
CELGAR PULP MILL																											
		51	02	116	32	60	CE	600	750	251	QG																
						60	FW	600	750	285	G																
						63	BW	600	750	210	G	63	CG	C	600	750	3600	2500	63	CG	A	2300	60	3125	80	2500	
												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	DG	50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500	
						64	BW	600	750	180	OWG																
						66	BW	600	750	650	OWG	66	BB	BE	600	750	3600	37000	66	BB	A	13800	60	38400	90	34500	
						66	BW	600	750	530	DQ																
												52,000				59,828		49,500									
												54,500				62,993		52,000									
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																											
EBURNE SAWMILLS																											
		49	16	123	07	60	FW	450	600	170	WS	26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600	
												7,500				10,000		9,200									
PORT MELLON																											
		49	32	123	29	47	CE	400	550	75	C	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	OW																
						62	BW	400	550	220	OW																
						65	CE	400	550	220	D																
												4,500				5,625		4,500									
												12,000				15,625		13,700									
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	



STEAM		X BOILERS					X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	COORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREL	POWER											
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	YEAR TYPE	PSIG TEMP	RPM KW	-ANT	FREL	FACTOR											
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS PRIMAIRES		X	GENERATEURS		PRINCIPAUX		X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	AN-	RE-	FREW	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	NEE	PSIG F	NEE	FRIG	FREW	KVA	PUISS	KW								
		26	WW	160	371	14	WDO														
		54	CE	175	500	100	WDO														
								3,750			4,690		3,750								
HARMAC	49 11 123 56																				
		50	CE	600	750	70	OW	53	CG B	325	700	4700	1250	53	CG A	600	60	1390	90	1250	
		50	CE	600	750	70	OW	63	PC C	150	560	3600	4000	63	PC A	2300	60	5000	80	4000	
		50	CE	600	750	130	OQ	63	CG P	600	750	3600	31500	63	CG A	13800	60	35000	90	31500	
		53	CE	600	750	90	OW														
		53	CE	600	750	160	OQ														
		63	BW	600	750	407	OQ														
		65	CE	625	750	450	OW														
								36,750					41,390					36,750			
PORT ALBERNI	49 14 124 48																				
		47	CE	600	750	89	Q														
		56	CE	600	750	153	Q														
		56	CE	600	750	400	OW														
		56	CE	600	750	400	OW														
		56	BW	600	750	425	OW														
		63	BW	600	750	300	Q	63	GE B	60	750	3600	28000	63	CG A	124	0	60	29000	90	26000
													28,000					29,000		26,000	
PDWELL RIVER	49 52 124 33																				
		51	BW	600	800	150	WO	48	OL B	150	450	4020	3500	48	HR A	6600	50	1350	100	1350	
		58	FW	600	800	200	WO	51	BB B	550	775	3000	12500	48	HR A	550	DC	1200		1200	
		64	BW	600	800	250	OW	60	WY B	135	435	3000	2700	51	BB A	6600	50	13125	80	10500	
		67	CE	900	925	400	J	67	CG B	900	925	3600	36000	60	WY A	2400	60	1875	100	1875	
		68	CE	925	825									67	CG A	13800	60	40000	90	36000	
								54,700										57,550		50,925	
								130,450										138,567		122,175	
RAYONIER CANADA LTD																					
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																				
		41	VE	170	353	6	DW														
		48	PS	225	390	15	OW														
		48	PS	225	390	15	OW	48	WC C	225	390	6200	300	4B	EM A	460	60	375	80	300	
		58	VE	170	353	6	OW														
													300					375		300	
PORT ALICE	50 23 127 27																				
		37	BW	160	420	30	O	42	AC C	160	410	3600	3200	42	AC A	2300	60	4000	80	32005	
		40	BW	160	420	30	O	49	EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60	4375	80	3500	
		49	CE	600	725	185	D	49	EL B	600	725	3600	3500	49	EL A	2300	60	4375	80	3500	
		52	CE	600	725	185	J	57	CG CO	600	725	3600	6000	57	CG A	2300	60	7500	80	6000	
		58	BW	600	725	165	WO														
													16,200					20,250		16,200	
WOODFIBRE	49 40 123 15																				
		47	BW	560	725	100	O	47	EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000	
		47	BW	560	725	100	OW	47	EL B	550	725	3600	2000	47	EL A	4160	60	2500	80	2000	
		47	BW	560	725	100	OW														
		61	BW	570	725	128	OQ	61	CG C	550	725	3600	3300	61	CG A	4160	60	3750	80	3000	
		65	BW	570	725	195	OW														
		66	BW	570	725	200	OW														
													7,300					8,750		7,000	
													23,800					29,375		23,500	
SCOTT PAPER CO LTD																					
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55																				
		47	FW	600	725	45	WDO	53	WC B	575	725	4295	615	53	GE	250	DC	50		50	
														53	GE	250	OC	400		400	
														53	GE	2200	60	500	80	400	
													615					950		850	
													615					950		850	





COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES LAT LONG		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	PDWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
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

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	
42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	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 BRETON

47 29 55 48

63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CU	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	CU	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
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

MINISTRY OF TRANSPORT

GOOSE BAY

53 19 60 24

52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
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
													13,200	11,252	9,000
													13,200	11,252	9,000

NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF

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
													220	150	120

MAKKOVIK

55 05 59 11

68	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	68	TA	120	60	94	80	75
71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
													360	280	225

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION COORDINATES		PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS							
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	CDBM INTERNE COORDONNEES LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX							
			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
MAIN	56 33	61 41	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250	
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175	
																		600	
POSTVILLE	54 54	59 46	68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50	
			68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50	
																		200	
RIGOLET	54 12	58 25	68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37	
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37	
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37	
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	50	69	CT	120	60	45	80	35	
																		149	
											1,529			1,261			1,016		
NFLD & LAB POWER COMM																			
BELLEDAM	47 31	55 25	66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100	
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100	
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100	
																		525	
BLACK TICKLE	53 26	55 45	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	
																		132	
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	
BURLINGTON	49 45	56 D2	69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
																		300	
CARTWRIGHT	53 43	57 00	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40	
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60	
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100	
															379		325		260
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	
															225		225		180
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10	71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60	
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60	
																		200	
COOKS HARBOUR	51 36	55 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60	
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40	
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40	
			71	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	71	TA	600	60	125	80	100	
															383		300		240
CRDQUE	51 02	55 48	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS																
	COORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW						
DANIELS HARBOUR	50	14	57	40	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40						
ENGLISH HARBOUR EAST	47	37	54	54	69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	TA	600	60	125	80	100						
FLOWERS COVE	51	18	56	44	68	CT	O	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	60					
					70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60	60					
					72	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600						
FOGD	49	43	54	17	67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200						
					67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	ON	600	60	250	80	200						
					70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600						
					72	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600						
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	O	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60						
FRANCDIS	47	34	56	44	68	CT	D	D	4	Y	6	1800	54	68	CT	600	60	50	80	40						
					68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	ON	600	60	50	80	40						
					69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40						
GALLANTS	48	42	58	14	67	DZ	D	O	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40						
					71	OZ	D	O	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40						
GAULTOIS	47	37	55	55	65	CT	O	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96						
					68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315						
GRAND BRUIT	47	41	58	14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40						
					70	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40						
GRAND LE PIERRE	47	39	54	48	68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	TA	600	60	50	80	40						
					69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40						
					70	DZ	O	O	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60						
GRANDOIS	51	06	55	45	71	OZ	O	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40						
					71	OZ	O	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40						
GREY RIVER	47	35	57	06	71	DZ	O	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40						
					71	DZ	D	O	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40						

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
HAMPOEN	49 33	56 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	155	69	ON	600	60	125	80	100
											495					425		345
HARBOUR DBEP	50 22	56 31	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
											150					150		120
HAWKES BAY	50 36	57 10	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
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
											258					250		200
JACKSONS COVE	49 41	56 00	67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			70	CU	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											225					225		180
LA POILE	47 41	58 24	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
											132					100		80
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	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
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	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
											350					250		200
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			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
											333					325		260
MARYS HARBOUR	52 18	55 50	64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60
			72	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	72	TA	600	60	50	80	40
											258					250		200
MCCALLUM	47 37	56 14	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	71	TA	600	60	50	80	40
											165					150		120
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
											525					375		300
MONKSTOWN	47 34	54 26	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION COORDINATES		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS								
	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		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
MUD LAKE	53 18	60 10	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40	
												132					100		80
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30	30
NIPPERS HARBOUR	49 47	55 52									86					76		60	
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60	
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60	
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60	
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09									225					225		180	
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100	
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100	
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100	
PARADISE RIVER	53 25	57 17	69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100	
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100	
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100	
													1,000				750		600
PETITES	47 37	58 36	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	
													132				100		80
			69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
POOLS COVE	47 38	55 24	69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
			69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40	
			70	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60	
													185				175		140
PORT HOPE SIMPSON	52 33	56 18	70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60	
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60	
			70	CT	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	50	80	40	
													225				200		160
RALEIGH	51 34	55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60	
													150				150		120
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300	
RENCONTRE EAST	47 37	55 14	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	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	72	CT	600	60	375	80	300	
													2,014				1,678		1,345
ROODICKTON	50 52	56 08	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	
													196				150		120
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250	
SOPS ARM	49 46	56 53	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	
													1,580				1,248		1,000
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60	
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60	
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60	
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	DZ	600	60	75	80	60	
										325				300		240			

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COMB INTERNE COORDONNEES		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPT	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
	SOUTH LABRAADOR	51 30	56 50	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
65				BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
65				BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
69				CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100	
69				CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100	
72				CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	375	80	300	
										1,425					1,000	800			
ST ANTHONY	51 22	55 35	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100	
			67	PN	D	D	4	Y	6	720	750	67	PN	2400	60	625	80	500	
			68	PN	D	D	4	Y	6	720	750	68	PN	2400	60	625	80	500	
			69	LI	D	D	4	Y	8	720	750	69	TA	2400	60	625	80	500	
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1050	70	GE	4160	60	875	80	700	
													4,175					3,375	2,700
ST BRENDANS	48 52	53 40	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40	
			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	
													358					300	240
ST LUNAIRE	51 30	55 29	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40	
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60	
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
			68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	40	
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60	
										358					325	260			
SUNDAY COVE ISLAND	49 32	55 50	70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	60	
			70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	60	
										196					150	120			
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	
										350					250	200			
WDOOY ISLAND	47 46	54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30	
													45					38	30
										38,114					30,976	24,757			
NFLD LIGHT & POWER CO																			
AGUANATHA	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	ON	550	60	94	80	75	
			64	CO	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75	
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100	
										475					313	250			
PALMQUIST	48 57	54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S	
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S	
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S	
										4,410					3,750	3,000			
PORT AUX 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	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	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 SUR- COPRI							GENERATEURS PRINCIPAUX								
	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	2095
			64	CT	D	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	2505
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	2505
			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	905
			61	CT	D	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	5005
										917						750		590
SALT POND	47 01	55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	5005
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	5005
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	5005
										2,250						1,875		1,500
ST JOHNS	47 34	52 43	53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	25005
										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
										20,864						17,738		14,179
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										78,581						65,298		52,320

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

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		6,891
										9,935						8,609		6,891
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										9,935						8,609		6,891

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO

BROOKLYN	44 03	64 42	62	DE	D	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	6005
										800						750		600
										800						750		600

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
	LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS		RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS		FREQ	KVA
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE 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	
NS POWER COMM																			
CHEVICAMP	46 38	61 01		52	CU	D	D	4	N	6	1600	160							
				52	CU	D	D	4	N	6	1600	160	50	GE	2400	60	250	80	2005
												320				250		200	
INGONISH	46 42	60 22		46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1205
				55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	2255
				56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	2255
												895				712		570	
												1,215				962		770	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												2,015				1,712		1,370	
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																			
CAMPBELLTON CITY OF																			
CAMPBELLTON	48 00	66 40		46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	2405
				47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	11365
				54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	13605
												3,880				3,420		2,736	
												3,880				3,420		2,736	
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
												3,847				3,514		2,811	
												3,847				3,514		2,811	
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												9,167				8,184		6,547	



COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	PDRER FACTDR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COMB INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	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		

QUEBEC

COATICOOK VILLAGE OF

COATICOOK	43 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

COMMISSIDN HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

BLANC SABLON	51 26	57 08	65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	TA	2400	60	440	80	350
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	2400	60	935	80	750
			72	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	72	KA	2400	60	1000	80	800
														2,595			2,375	1,900

CAP AUX MEULES	47 23	61 52	63	AL	D	D	4		12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			64	MM	D	D	4		12	900	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
			65	GM	D	D	2		16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	AA	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4600	60	3840	80	3070
			71	MA	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4600	60	3840	80	3070
											19,750			17,440	13,945			

FORT GEORGE	53 50	79 02	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
											1,700			1,375	1,100			

HARRINGTON HARBOUR	50 30	59 30	71	GM	D	D	4	N	12	1800	390	71	TA	2400	60	312	80	250
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
											1,680			1,312	1,050			

HAVRE ST PIERRE	50 15	63 36	67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
											8,640			7,500	6,000			

ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33	69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130							
											560			531	425			

ILE D ENTREE	47 15	61 42	70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DD	600	60	75	80	60
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DD	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	2	N	6	1200	293	70	GE	600	60	219	80	175
											495			369	295			

JONAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	6	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DO	600	60	250	80	200
			69	GM	D	D	2	Y	6	1800	154							
											535			444	355			

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
	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	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME SUR- COMPRI	ME CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
LA BALEINE	47 24 70 21	52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
		52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
		52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
		52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
										1,920					1,248		1,000
LA ROMAINE	50 15 60 15	69	CU	D	D	4	Y	6	1800	355	69	TA	600	60	250	80	200
		71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	175
		71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130							
		71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
										1,215					969		775
LA TABATIERE	50 50 58 58	68	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	68	CG	2400	60	219	80	175
		68	DM	D	D	4	Y	8	1200	380	68	TA	2400	60	312	80	250
		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400
										1,220					1,031		825
NATASHQUAN	50 11 61 49	68	CT					8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
		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	TA	2400	60	1000	80	800
										2,450					2,188		1,750
PARENT	47 55 74 37	68	CT	D	D	4		8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
										1,110					876		700
ST AUGUSTIN	48 48 71 56	66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200
		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
										1,545					1,250		1,000
										45,415					38,908		31,120
CONSTRUCTION ST PAUL LYEE																	
ST PIE DE BAGOT	45 27 72 55	54	GM	D	D	2	N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	200
		63	GM	D	D	2	N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	350
		69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250
		69	CT	D	D	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	23
										1,318					1,028		823
										1,318					1,028		823
GASPE COPPER MINES LTD																	
MUROOCHVILLE	48 58 65 31	52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300S
		53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	1000S
		54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
										3,640					2,775		2,300
										3,640					2,775		2,300
IRON ORE CO OF CANADA																	
MDBILE RAIL CAR 10	54 48 66 49	56	GM	O	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
										1,440					1,250		1,000

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
	LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGE	CYLINDERS	RPM		HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49		56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	10065
												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	10005
												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
QUEBEC CARTIER MINING CO																			
LAC JEANNINE	51 53	68 11		60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	10005
												1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03	66 47		60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	10005
				60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	10005
				60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	10005
												4,320					3,750		3,000
												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
												2,434					2,300		1,840
												2,434					2,300		1,840
QUEBEC TOTAL												64,927					55,536		44,533
<u>ONTARIO</u>																			
FALCONBRIDGE NICKEL MINES LTD																			
ONAPING	46 30	81 00		52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
												1,440					1,250		1,000
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																			
GANANOQUE	44 20	76 10		56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
				56	GM	D	D	2		12	1800	268		GM	550	60	250	80	200
												536					500		400



COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	COORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES & COMP NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNÉES LAT LONG		X	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	

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

CRANDERRY PORTAGE

54 35 101 23

57	LB	D	D	4		8		600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
57	LB	D	D	4		8		600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
57	LB	D	D	4		8		600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
59	LB	D	D	4		8		600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
69	CT	D	D	4	Y	12		1200	900	69	GE	600	60	625	80	500

3,012 1,873 1,500

CROSS LAKE

54 37 97 47

71	CT	D	D	4	Y	6		1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
71	CT	D	D	4	Y	6		1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
71	CT	D	D	4	Y	6		1800	200	71	TA	600	60	219	80	175

600 657 525

FORT CHURCHILL

58 45 94 10

49	FM	D	D	2	N	6		300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
49	FM	D	D	2	N	6		300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
49	FM	D	D	2	N	4		300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
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

13,200 11,510 9,220

GARDEN HILL

53 50 94 40

67	DM	D	D	2	Y	6		1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
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

1,143 937 750

NORWAY HOUSE

53 59 97 48

63	CT	D	D	4	Y	8		1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
63	CT	D	D	4	Y	8		1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
70	DZ	D	D	4	Y	16		1200	525	70	TA	600	60	438	80	350
71	CT	D	D	4	Y	12		1200	750	71	TA	600	60	625	80	500
72	DD	D	D	2	Y	16		1800	560	72	CG	600	60	389	90	350

2,855 2,328 1,900

THE PAS

53 50 101 15

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

9,004 7,839 6,250

MANITOBA TOTAL

29,814 25,144 20,145  
29,814 25,144 20,145

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS

SASKATCHEWAN

ELDORADO NUCLEAR LTD

ELDORADO	59 33 108 30
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
56 CB D DR 4 Y 12 327 3200 56 EE 2300 60 2812 80 2250	
	12,800 11,248 9,000
	12,800 11,248 9,000

SASKATCHEWAN POWER CORP

KINDERSLEY	51 27 109 10
55 CB S G 4 Y 16 327 4240 55 WY 2400 60 3750 80 3000	
55 CB S G 4 Y 16 327 4240 55 WY 2400 60 3750 80 3000	
56 CB S G 4 Y 16 327 4240 56 EE 2400 60 3750 80 3000	
	12,720 11,250 9,000

LA RONGE	55 06 105 17
55 CT D D 4 N 8 900 153 55 LS 2300 60 125 80 100	
58 GM D D 2 N 16 720 1440 58 GM 2400 60 1250 80 1000	
60 CB D O 4 N 6 400 505 60 GE 2300 60 438 80 350	
68 PX D D 4 Y 12 1200 535 68 ED 4000 60 500 80 400	
	2,633 2,313 1,850

SWIFT CURRENT	50 17 107 50
54 NE D GD 4 Y 8 327 1783 54 BR 2400 60 1594 80 1275	
54 NE D GD 4 Y 8 327 1783 54 BR 2400 60 1594 80 1275	
55 CB D GD 4 Y 16 327 4240 55 WY 2400 60 3750 80 3000	
56 CB D GD 4 Y 16 327 4240 56 EE 2400 60 3750 80 3000	
57 CB D GD 4 Y 16 327 4240 57 WY 2400 60 3750 80 3000	
	16,286 14,438 11,550
	31,639 28,001 22,400

SASKATCHEWAN TOTAL

44,439 39,249 31,400

ALBERTA

ALBERTA D.P.W.

INST OF TECH-CALGARY	51 03 114 05
67 MU S G 4 N 12 1200 675 67 TA 4160 60 625 80 500	
	675 625 500
	675 625 500

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS														
	COORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER							
	LAT	LONG	FACTOR															KW							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW					
ALBERTA POWER LTD																									
ALGAR MICROWAVE	56	05	111	51	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10					
																					12		10		
BERLAND MICROWAVE	53	39	118	10	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10					
																					12		10		
CROW LAKE MICROWAVE	55	51	112	51	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10					
																					12		10		
ECONOMY MICROWAVE	54	47	118	13	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10					
																					12		10		
FAIRVIEW	56	04	118	23	59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000					
					60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	3750	80	3000					
													8,540					7,500		6,000					
FORT CHIPEWYAN	58	43	111	09	59	CU	D	D	4	N	6	1200	100	59	CM	2300	60	93	80	75					
					61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75					
					68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	80	350					
					70	C7	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	680	60	312	80	250					
																						995		936	750
FORT MCKAY	57	12	111	38	69	CT	D	D	4	N	4	1200	51	69	CW	208	60	31	80	25					
					70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40					
					70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40					
																					191		131	105	
FORT MC MURRAY	56	46	111	23	64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500					
					66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	TA	2400	60	625	80	500					
					66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200					
					66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200					
					68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500					
					68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650					
					69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000					
					72	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	72	TA	2400	60	625	80	500					
																						14,652		12,563	10,050
					FOX LAKE	58	25	114	33	72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125
72	CT	D	D	4						Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125					
																		400		312	250				
GREGOIRE MICROWAVE	56	19	111	35	71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10					
																					12		10		
GRUMBLER RAPIDS	60	14	116	34	62	OZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10					
																					13		12	10	
INDIAN CABINS	59	53	117	02	64	OZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10					
					72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25					
																					64		43	35	
JANVIER	50	57	110	42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75					
					70	CT	D	D	4	N	6	900	128	70	LA	550	60	93	80	75					
					72	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	72	TA	120	60	12	80	10					
																	256		198	160					

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS						X		
	LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS		FREQ	KVA
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES		X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
	LAT	LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME		CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS		FREQ	KVA
JASPER	52	53 118 05		51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FM	2400	60	375	80	300
				53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FM	2400	60	592	80	475
				57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	1200
				64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	WY	4000	60	625	80	500
				67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	850
				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
				72	CT	S	D	4	Y	6	1236	350	72	TA	480	60	312	80	250
										6,722							5,984	4,775	
JEAN D OR PRAIRIE	58	23 115 04		67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	40
				68	CT	D	D	4	Y	4	1800	68	68	CT	120	60	50	80	40
				72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75
										247							200	155	
MAYTOWER 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	
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	
STEEN RIVER	59	35 117 05		64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
										13							12	10	
WABASCA	56	00 113 53		68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
				71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500
										1,259							1,125	900	
										33,518							29,125	23,290	
AMDCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																			
ANTE CREEK	54	40 117 25		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
				68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100
										420							250	200	
BIGSTONE	54	18 117 15		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400
										2,760							2,000	1,600	
EAST CROSSFIELD	51	26 114 01		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
				68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400
										1,280							1,000	800	
WASKAHIGAN	54	32 117 27		70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75
				70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25
										229							125	100	
WHITECOURT	54	09 115 41		58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
				58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800
				65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800



COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES LAT LONG		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMP INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI							GENERATEURS PRINCIPAUX								
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
	65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800		
									8,118					5,750		4,600		
									12,807					9,125		7,300		
CALGARY CITY OF																		
CALGARY	51 03 114 05		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
			65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800
										5,000				4,500		3,600		
										5,000				4,500		3,600		
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																		
HINTON	53 25 117 34		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S
			56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	1000S
														2,610		2,625		2,100
														2,610		2,625		2,100
ALBERTA TOTAL									54,610					46,000		36,790		
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
KITIMAT	54 00 128 42		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
										6,400				6,250		5,000		
										6,400				6,250		5,000		
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
ALERT BAY	50 35 126 58		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
			51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250
			59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250
										1,880				1,310		1,050		
ATLIN	59 34 133 42		66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75
			66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150
			69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50
										565				468		350		
BAMFIELD	48 45 125 10		72	CT	D	D	4	N	8	900	..	72	GE	2400	60	106	80	85
			72	CT	D	D	4	N	8	900	..	72	GE	2400	60	120	80	96
														226		181		

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS								
	COORDINATES		CYCLE SUPER		MFR TYPE FUEL		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		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX										
	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS
BELLA BELLA	52 09 128 07		70	CT	D	D	4	Y	12	1200		910	70	KA	2400	60	750	80	600
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200		910	70	KA	2400	60	750	80	600
													1,820					1,500	
BELLA COOLA	52 22 126 46		55	CT	D	D	4	N	8	900		180	55	BC	2400	60	125	80	100
			56	CT	D	D	4	N	8	900		146	56	CG	2400	60	120	80	96
			57	CT	D	D	4	N	12	1200		425	57	CG	2400	60	326	80	261
			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
											2,161						1,634		1,307
BLUE RIVER	52 05 119 17		60	VV	D	D	4	N	10	600		600	60	WY	2400	60	312	80	250
			60	VV	D	D	4	N	10	600		525	60	WY	2400	60	312	80	250
			65	WU	D	D	4	N	6	1200		200	65	PE	460	60	188	80	150
											1,325						812		650
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
DAWSON CREEK	55 46 120 14		53	CB	S	GD	4	Y	8	514		1410	53	CG	2400	60	1250	80	1000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327		4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327		4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327		4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327		4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000
											18,250						16,250		13,000
FORT NELSON	58 49 122 33		55	CB	S	G	4	Y	8	514		1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000
			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
			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
											12,860						11,326		9,061
HAZELTON	55 15 127 40		50	CB	D	D	4	Y	6	450		865	50	GE	2400	60	750	80	600
			55	VV	D	D	4	N	8	514		320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514		320	55	WY	600	60	250	80	200
			55	VV	D	D	4	N	8	514		320	55	WY	600	60	250	80	200
			58	VV	D	D	4	N	10	600		480	58	WY	600	60	312	80	250
			65	CB	D	D	4	Y	6	450		865	65	EE	2400	60	750	80	600
											3,170						2,562		2,050
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	350	80	279
											1,294						1,101		879
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
			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
			70	ML	D	D	4	Y	6	900		852	70	BR	2400	60	625	80	500
											4,260						3,125		2,500
MC BRIDE	53 18 120 10		51	CB	D	DL	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	DL	4	Y	6	514		865	57	CG	2400	60	750	80	600
											2,590						2,250		1,800
MICA	51 58 118 34		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

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	COORDINATES		CYCLE SUPER							POWER									
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A NDM DE LA COMPAGNIE NDM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX									
	LAT	LONG	SUR- COMPRI							FACT									
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW			
			65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500	
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
			57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
										15,900								13,968	11,175
PORT CLEMENTS	53	41 132 12																	
				CT	D	D	4	N	6	1800	248		CT	240	60	187	80	150	
				68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	90	100
				68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	96
										540								420	346
PDRT HARDY	50	43 127 29																	
			52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600	
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000	
										3,125								2,750	2,200
PRINCE RUPERT	54	19 130 19																	
			50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800	
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800	
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800	
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970	
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2031	
										9,086								7,706	6,401
REVELSTOKE	51	00 118 12																	
			71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000	
			71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400	
			71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300	
			71	SU	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300	
										2,840								2,374	2,000
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	
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500	
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000	
										3,935								3,375	2,700
SMITHERS	54	47 127 10																	
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560	
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560	
			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								8,600	6,880
STEWART	55	56 129 59																	
				MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125	
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350	
			66	CT	D	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	
			54	FM	D	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	
										5,525								4,684	3,747
TOFINO	49	D9 125 54																	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100	
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100	
										640								500	400
VALEMOUNT	52	52 119 15																	
			57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350	
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350	
			64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350	
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500	
										2,399								1,939	1,550
WELLS	53	06 121 34																	
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150	
			67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150	
			69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200	
										870								624	500

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS									
	COORDINATES		CYCLE SUPER						POWER									
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/PM	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
MOBILE UNIT 80			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
											730					625		500
MOBILE UNIT 81			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
											730					625		500
MOBILE UNIT 82			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400
MOBILE UNIT 83			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
											550					500		400
MOBILE UNIT 84			56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
MOBILE 85											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 86											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 88											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 89											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 90											..					..		1000
																		1,000
MOBILE 91											..					..		1000
																		1,000
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											795					625		500
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
											795					750		600

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	COORDINATES 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		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
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	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110				1,875		1,500	
MOBILE UNIT 105			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500
											2,110				1,875		1,500	
MOBILE UNIT 106			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 107			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150
											470				374		300	
MOBILE UNIT 108			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 109			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 110			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 111			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 112			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 113			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600
											750				750		600	
MOBILE UNIT 114			70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200
											275				250		200	
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
											405				312		250	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES LAT LONG		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	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							GENERATEURS PRINCIPAUX								
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- CIMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
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		
									137,839					118,254		101,019		
BC PACKERS LTD																		
NAMU	51 49 127 52		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
			54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56	EU	440	60	63	80	50
									2,238					1,827		1,460		
SUNNYSIDE	54 15 129 51		64	CT	D	D	4	N	6	900	175	52	440	60	94	80	75	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52	440	60	94	80	75	
			52	CT	D	D	4	N	6	900	138	54	440	60	94	80	75	
									451					282		225		
WADHAMS	51 41 127 15		62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75
			65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	50
									175					156		125		
									2,864					2,265		1,810		
CANEX PLACER LTD																		
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02		64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12505
			64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10005
									3,180					2,810		2,250		
									3,180					2,810		2,250		
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50 32 126 52		46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20
			46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	255
			48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75
			50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	25
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	25
			51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	505
			51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	25
			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	505
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	255
			55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25
			56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	505
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	30
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	63	..	2300	60	360	80	300
			64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	3005
			66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	100
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	150
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	250
			65	CT	D	D	4	N	4	1800	..	65	BJ	220	60	..	80	50
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	50
									1,373					1,782		1,680		
									1,373					1,782		1,680		

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION CO ORDINATES		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR

CASSIAR ASBESTOS CORP LTD

CASSIAR		59 17 129 48														
53	RH	D	D	4	Y	6	514	540	53	EE	2300	60	375	80	300	
53	RH	D	D	4	Y	7	514	630	53	EE	2300	60	438	80	350	
54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450	
61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650	
64	MC	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	
													11,512		10,062	8,050
													11,512		10,062	8,050

CHURCHILL COPPER CORPORATION LTD

MAGNUM CREEK		58 30 125 15														
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500	
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500	
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	625	80	500	
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600	
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600	
70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600	
													5,100		4,125	3,300
													5,100		4,125	3,300

COMINCE LTD

BENSND LAKE		50 21 127 13														
62	EE	D	D	4	Y	6	900	825		EE	600	60	750	90	675	
65	GM	D	D	2	Y	12	744	900		WY	600	60	938	90	845	
68	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	68	CG	2300	60	1250	90	1125	
69	FM	D	D	2	Y	10	800	1800	69	CG	2300	60	1500	90	1350	
													5,325		4,438	3,995

BLUEBELL MINE		46 46 116 52														
47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75	
47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75	
57	GM	D	D	2	N	6	1800	300	57	DD	575	60	190	80	150	
59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	FM	600	60	375	80	300	
59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	WY	600	60	375	80	300	
													1,440		1,120	900
													6,765		5,558	4,895

NDRTHRN CANADA POWER COMMISSION

FIELD		51 24 116 29														
59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156	
59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156	
60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	GG	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

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION COORDINATES		PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS										
	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 NDM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX										
			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
TECH CORPORATION LTD.																			
BEAVERDELL	49	26 119 05	56	CT	D	D	4	Y	8	1200		307	56	GE	480	60	348	80	278
			56	CT	0	D	4	Y	12	1200		529	56	CM	480	60	438	80	350
			63	CT	0	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
																	1,535	1,255	1,003
																	1,535	1,255	1,003
WESFROB MINES LTD																			
TASU	52	46 132 00	67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
			67	MP	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210	
																	16,500	13,850	11,050
																	16,500	13,850	11,050
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																			
MOBILE UNIT			63	GM	S	D	2	Y	4	1600		260	63	CG	460	60	250	80	200
																	260	250	200
																	260	250	200
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											194,416					167,288	140,919		
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																			
ALBERTA POWER LTD																			
FORT PROVIDENCE	61	21 117 39	68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	150	
																	843	689	555
FAY RIVER	60	51 115 44	59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500	
			62	CB	S	C	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650	
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500	
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	68	TA	2400	60	625	80	500	
			68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350	
			70	CT	0	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500	
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1200	
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1200	
																	8,999	7,375	5,900
																	9,842	8,064	6,455



COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION COORDINATES		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS						X			
	LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS		FREQ	KVA	POWER FACTOR
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		X	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		
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																				
TUNGSTEN	63	00 127 00		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500	
				62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500	
				62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500	
				71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600	
																	2,745		2,625	2,100
																	2,745		2,625	2,100
ECHC BAY MINES LTD																				
PORT RACIUM	61	30 118 00		CT	D	D	4	Y	6	1200	375	GE	550	60	313	80	250	200		
				RH	D	D	4	N	6	400	300	EE	575	60	250	80	200	200		
				CU	D	D	4	N	12	1800	300	TA	600	60	250	80	200	200		
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375	GE	550	60	313	80	250	200		
				CU	D	D	4	N	12	1800	300	RU	600	60	250	80	200	200		
				CT	D	D	4	Y	12	1800	750	TA	600	60	625	80	500	500		
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665	TA	2300	60	625	80	500	500		
																	3,065		2,626	2,100
																	3,065		2,626	2,100
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
AKLAVIK	68	14 135 01		53	RH	D	D	4	N	5	500	300	53	EE	220	60	250	80	200	
				53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	HY	220	60	250	80	200	
				53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30	
				53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23	
				53	CT	D	C	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60	
				68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	550	60	312	80	250	
																	1,260		950	763
ARCTIC RED RIVER	66	00 134 30		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	22	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	23	
																	60		56	45
BAKER LAKE	64	15 95 45		68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125	
				68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125	
				68	ML	D	C	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200	
				68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200	
				69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704	
																	2,056		1,692	1,354
BRIGHTON 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	125	80	100	
																	402		375	300
CAMBRIDGE BAY	69	07 105 03		59	MM	D	D	4	N	8	900	209	59	CG	4160	60	125	80	100	
				59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250	
				67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350	
				67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375	
				72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560	
																	2,327		1,918	1,635
CAPE DORSET	64	40 76 00		65	CU	D	D	4	N	6	1800	134	65	ON	600	60	125	80	100	
				70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	ON	600	60	125	80	100	
				70	CU	D	D	4	N	6	1800	200	70	ON	600	60	188	80	150	
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300	
																	868		813	650

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION COORDINATES		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS						X		
	LAT	LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS		FREQ	KVA
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
CHESTERFIELD INLET	63	30 90	40	68	CT	O	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
				68	CT	O	O	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
				68	RR	O	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
				72	CT	O	O	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
																	1,099	876	700
COPPERMINE	67	49 115	06	67	LI	D	O	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
				67	LI	D	O	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
				67	LI	O	O	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
																	1,580	1,219	975
CORAL HARBOUR	64	35 83	40	72	VO	O	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
				72	VO	O	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
				72	VO	O	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
				72	VO	O	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
																	320	300	240
ESKIMD POINT	60	40 94	15	71	CU	O	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
				71	CU	O	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
				72	CT	D	O	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
																	936	875	700
FORT FRANKLIN	65	25 123	50	71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
				71	CU	O	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
				71	CU	O	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
																	1,169	749	600
FORT GOOD HOPE	66	20 128	40	69	CT	O	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
				69	OM	D	O	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
				71	CT	D	O	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
																	945	751	600
FORT MCPHERSON	67	26 134	53	67	LB	D	O	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
				67	LB	O	O	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
				67	DZ	D	O	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
					VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
																	1,210	876	700
FORT NORMAN	65	00 125	00	71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
				71	CU	O	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
				71	CU	O	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
				72	CU	D	O	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
																	1,184	563	450
FORT RESOLUTION	61	11 113	41	60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
				60	ML	O	O	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
				68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
																	743	562	450
FORT SIMPSON	61	52 121	20	60	ML	D	O	4	N	3	600	141	60	EE	4160	60	106	80	85
				62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
				67	CT	D	O	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	220
				70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
				72	CT	O	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
																	2,967	2,612	2,085
FORT SMITH	60	00 111	53	64	LB	O	D	4	Y	12	720	1368	64	8R	4160	60	1200	80	960
																	1,368	1,200	960
FROBISHER BAY	63	44 68	28	64	ML	O	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
				59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	8R	4160	60	625	80	500

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
	COORDINATES		CYCLE SUPER				CYLINDERS			POWER						
	LA <sup>T</sup>	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LA <sup>T</sup> LONG		MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI							GENERATEURS PRINCIPAUX						
	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
	55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
	65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
	69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
	70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3420
									12,506					11,256		5,005
GJCA HAVEN	67	50	96	00												
	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DD	240	60	50	80	40
	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DD	240	60	50	80	40
	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DD	240	60	50	80	40
	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
									815					524		420
HALL BEACH	62	00	73	00												
	72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	DN	600	60	125	80	100
	72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	DN	600	60	125	80	100
									270					250		200
HOLMAN ISLAND	70	50	115	00												
	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
									400					376		300
IGLCOLIK	67	00	81	00												
	66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	DN	600	60	187	80	150
	66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	DN	600	60	187	80	150
	72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
									820					749		600
INUVIK	68	21	134	43												
	58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375
	58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375
	58	PX	D	D	4	N	8	900	240	58	EC	4160	60	187	80	150
	60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
	63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
	60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
	57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600
	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
									13,618					11,998		9,610
LAKE HARBOUR	62	00	70	00												
	68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	DN	600	60	75	80	60
	68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	DN	600	60	75	80	60
	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	DN	600	60	125	80	100
									294					275		220
NORMAN WELLS	65	20	127	02												
	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500
	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600
	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700
									2,410					2,375		1,800
PANGNIRTUNG	65	00	66	00												
	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
	70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	188	80	150
	72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300
									1,000					939		750
PELLY BAY	66	45	91	00												
	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DD	240	60	50	80	40
	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DD	240	60	50	80	40
	72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	DD	240	60	50	80	40
									162					150		120
PINE POINT	60	13	110	52												
	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150
									7,180					6,437		5,150
RANKIN INLET	63	00	92	50												
	71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
	71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225
	71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
	71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225
	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500
									2,010					1,754		1,400

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	COORDINATES				YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER		KW
	LAT	LONG	FACT	FACTOR																	
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG				AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
REPULSE BAY	65	50	85	50																	
					72	CU	D	D	4	N	6	1200	66	72	DC	600	60	62	80	50	
					72	CU	D	D	4	N	6	1200	66	72	DO	600	60	62	80	50	
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100	
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150	
													466					437		350	
SACHS HARBOUR	72	00	125	00																	
					72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
					72	CT	D	D	4	Y	8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
					72	GM	D	D	4	N	4	1200	67	72	DO	550	60	62	80	50	
													335					312		250	
SPENCE BAY	69	30	94	00																	
					71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40	
					71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40	
					71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40	
					71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150	
					71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150	
													815					524		420	
TUKTOYAKTUK	69	30	133	00																	
					71	CU	D	D	4	N	4	1800	115	71	TA	600	60	63	80	50	
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100	
					71	CU	D	C	4	N	6	1800	171	71	ON	600	60	125	80	100	
					71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300	
					72	CU	D	D	4	N	12	1200	200	72	MA	4160	60	187	80	150	
													1,090					875		700	
WHALE COVE	62	50	94	00																	
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100	
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100	
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150	
													468					438		350	
YELLOWKNIFE	62	27	114	22																	
					60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960	
					69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150	
					71	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	71	TA	4160	60	750	80	600	
													9,458					8,387		6,710	
													74,611					64,443		51,562	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													90,263					77,758		62,217	
<u>YUKON</u>																					
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																					
CLINTON CREEK	64	24	140	37																	
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
					66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500	
					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 COMM																					
DAWSON CITY	64	03	139	25																	
					67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250	
					67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	CO ORDINATES LAT LONG	X	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMP NUM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX									
			AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
			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	
										2,550								1,874	1,500
FARC	60 38 132 25		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	51505	
										7,160								6,437	5,150
WHITEHORSE	60 40 135 00		68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920	
			66	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150	
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	51505	
										19,840								17,775	14,220
										29,570								26,086	20,870
YUKON ELECTRICAL CO LTD																			
BEAVER CREEK	62 22 140 52		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	150	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200	
										519								437	350
CAMPACKS	62 06 136 19		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	200	
										319								250	200
DESTRUCTION BAY	61 15 138 48		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150	
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250	
										580								500	400
HAINES JUNCTION	60 45 137 30		58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	WY	2400	60	125	80	100	
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100	
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250	
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	70	CM	2400	60	375	80	300	
										1,080								938	750
CLE CROW	67 35 139 50		69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	60	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100	
										400								325	260
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34		66	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	66	CT	120	60	50	80	40	
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60	
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60	
										255								200	160
ROSS RIVER	62 00 132 27		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200	
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	71	TA	2400	60	125	80	100	
										684								563	450
STEWART CROSSING	63 19 139 26		65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60	
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40	
										155								125	100
SWIFT RIVER	60 00 131 15		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100	
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100	
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60	
										498								325	260
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	
										575								501	400

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER			CHARGED CYLINDERS			RPM	HP	GENERATEURS PRINCIPAUX				POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL				YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA				
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		CYCLE			SUR-			ME	HP	FACT				PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
WATSON LAKE		60 07 128 48	67	CT	D	D	4	Y	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90
			67	CT	D	O	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	600
			68	CT	D	O	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
			70	CT	D	O	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
										3,658						3,225	2,580	
										8,723						7,389	5,910	
YUKON TOTAL										48,838						42,850	34,280	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES										87,466						70,190	56,750	
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE										87,466						70,190	56,750	
										87,466						70,190	56,750	
										87,466						70,190	56,750	
CANADA TOTAL										735,030						625,176	508,183	

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NFLD & LAB PDWER COMM

HOLYROOD	47 27	53 06	66	RR	D	S	500	10.0/1	1	7650	12500	11300	66	AE	A	13800	60	17700	80	14150
											12,500		11,300					17,700		14,150
											12,500		11,300					17,700		14,150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

SALT POND	47 10	55 13	68	RR	D	S	932	17.0/1	1	5000	15500	13000	68	AE	A	13800	60	17700	80	14150S
											15,500		13,000					17,700		14,150
											15,500		13,000					17,700		14,150
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											28,000		24,300					35,400		28,300

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	46 15	63 42	71	EE	D	S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500	71	EE	A	13800	60	17500	85	14850
			71	EE	D	S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500	71	EE	A	13800	60	17500	85	14850
											29,000		27,000					35,000		29,700	
											29,000		27,000					35,000		29,700	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											29,000		27,000					35,000		29,700	

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER COMMISSION

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
											27,500		22,000					27,800		25,000
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											27,500		22,000					27,800		25,000

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

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

MONCTON	46 10 64 50	71 PY D S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71 BR A	13800	60	27500	65	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

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

LES BOULES	48 42 67 56	60 GE D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
		60 GE D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
		60 GE D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
		60 GE D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
		60 GE O S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
		60 GE D S	1040	10.0/1	1	6900	7160	5500	60 CG	4160	60	6000	100	6000
							42,960	33,000				36,000		36,000
							42,960	33,000				36,000		36,000
QUEBEC TOTAL							42,960	33,000				36,000		36,000

ONTARIO

HYDRO-ELECTRIC PDWER COMM OF ONTARIO

A W MANBY	43 38 79 32	65 CW O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		65 CW O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		65 CW O S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		66 CW O 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
DETWEILER	43 43 80 33	67 CW O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW O S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW O 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 O 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



GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X						
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL	FREQ		POWER									
		LAT	LONG	YEAR	MFR	RATIO	NO	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	VOLTS	KVA	FACTOR	KW								
								O F	80 F	MFR												
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		X		TURBINES PRINCIPALES					X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X						
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	COMB CYCLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES	NO	T/MN	PUISSANCE EN KW	TEMP AMB	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	FACT PUISS	KW				
		LAT	LONG									O F	80 F	FAB	VOLTS		KVA					
	LAKEVIEW	43	34	79	33																	
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
												22,350		16,050				26,460				22,500
	LAMOTON	42	48	82	26																	
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
												22,350		16,050				26,460				22,500
	NANTICOKE	43	34	79	33																	
				71	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				71	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				71	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71	DR	A	4160	60	8820	85	7500
												22,350		16,050				26,460				22,500
	PICKERING	43	50	79	02																	
				70	DR	0	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
				70	DR	0	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
				70	DR	0	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
				72	DR	0	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
				72	DR	0	S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
												37,500		25,000				46,875				37,500
	RICHARD L HEARN	43	39	79	20																	
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	0	S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
												22,350		16,050				26,460				22,500
	SARNIA-SCOTT	42	56	82	26																	
				65	CG	0	S			1		5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
				65	CG	0	S			1		5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
				66	CW	0	S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
				66	CW	0	S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
												70,200		53,000				73,334				62,640
	THUNDER BAY	48	22	89	13																	
				68	AE	0	S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
				68	AE	0	S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
												29,240		22,000				33,300				28,300
												389,790		283,550				421,769				356,500
	ONTARIO TOTAL											389,790		283,550				421,769				356,500
	<u>MANITOBA</u>																					
	MANITOBA HYDRO																					
	SELKIRK	50	39	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

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	YEAR	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	-ANT	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR			
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X	COMB	TURBINE		TURBINES	PRINCIPALES		X	GENERATEURS	PRINCIPAUX		FACT				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	FAB	CY-	TEMP F	RAPPORT	ARBRES		PUISSANCE EN	AN-	RE-	FREQ	FACT				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	NEE	CLE		DE	T/MN		KW A TEMP	AMB	FRIG	FREQ	PUISS	KW			
									O F	80 F	FAB	VOLTS	KVA				
<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	14400	60	12500	80	10000
									20,000	12,400			25,000				20,000
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
									88,000	58,900			98,600				78,880
SASKATCHEWAN TOTAL									88,000	58,900			98,600				78,880
<u>ALBERTA</u>																	
ALBERTA D.P.W.																	
SOUTH POWER PLANT	53 35 113 28		60 EE G R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60 EE A	4160	60	2750	80	2200	
									2,860	2,680			2,750				2,200
									2,860	2,680			2,750				2,200
ALBERTA POWER LTD.																	
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
									96,500	72,300			126,375				103,000

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES						X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO. COORDINATES	FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL	POWER	FREQ		FACTOK	X			
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	ANT	YEAR	FREQ	KVA	FACTOK	X			
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	COORDONNEES	X	TURBINES	TEMP F	RAPPORT	PRINCIPALES	X		GENERATEURS	PRINCIPAUX	X		X				
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN- FAB	COMB	TURBINE	DE	ARBRES	PUISSANCE EN	AN- RE-	FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	CY- CLE	TEMP F	PRESS	NO T/MN	O F 80 F	AMB NEE	FAB VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
<b>EDMONTON POWER-PRODUCTION DIVISION</b>																	
<b>ROSSDALE</b>																	
	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			
<b>LETHBRIDGE CITY OF</b>																	
<b>LETHBRIDGE</b>																	
	49 42 112 50	58 BB DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58 BB	13800	60	12500	80	10000			
		61 BB DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61 BB	13800	60	12500	80	10000			
								21,400	15,000				25,000	20,000			
								21,400	15,000				25,000	20,000			
<b>ALBERTA TOTAL</b>							180,760	129,980				229,125	185,200				
<b>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</b>																	
<b>BC HYDRO AND POWER AUTHORITY</b>																	
<b>GEORGIA</b>																	
	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			
<b>MOBILE UNIT 87</b>																	
		66 OR G S				2	1200	7500	6500	5000	66 GE A	12500	60	6250	80	5000	
								6,500	5,000				6,250	5,000			
<b>MOBILE UNIT 99</b>																	
		67 OR DG S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A	12500	60	6250	80	5000			
								7,500	5,000				6,250	5,000			
<b>MOBILE UNIT 100</b>																	
		67 OR DG S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A	4160	60	6250	80	5000			
								7,500	5,000				6,250	5,000			
<b>PORT MANN</b>																	
	49 18 122 49	59 BB GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000			
		59 BB GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000			
		59 BB GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000			
		59 BB GC S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000			
								114,400	84,000				111,200	100,000			
								228,564	162,400				218,750	190,500			

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

IMPERIAL OIL LTD

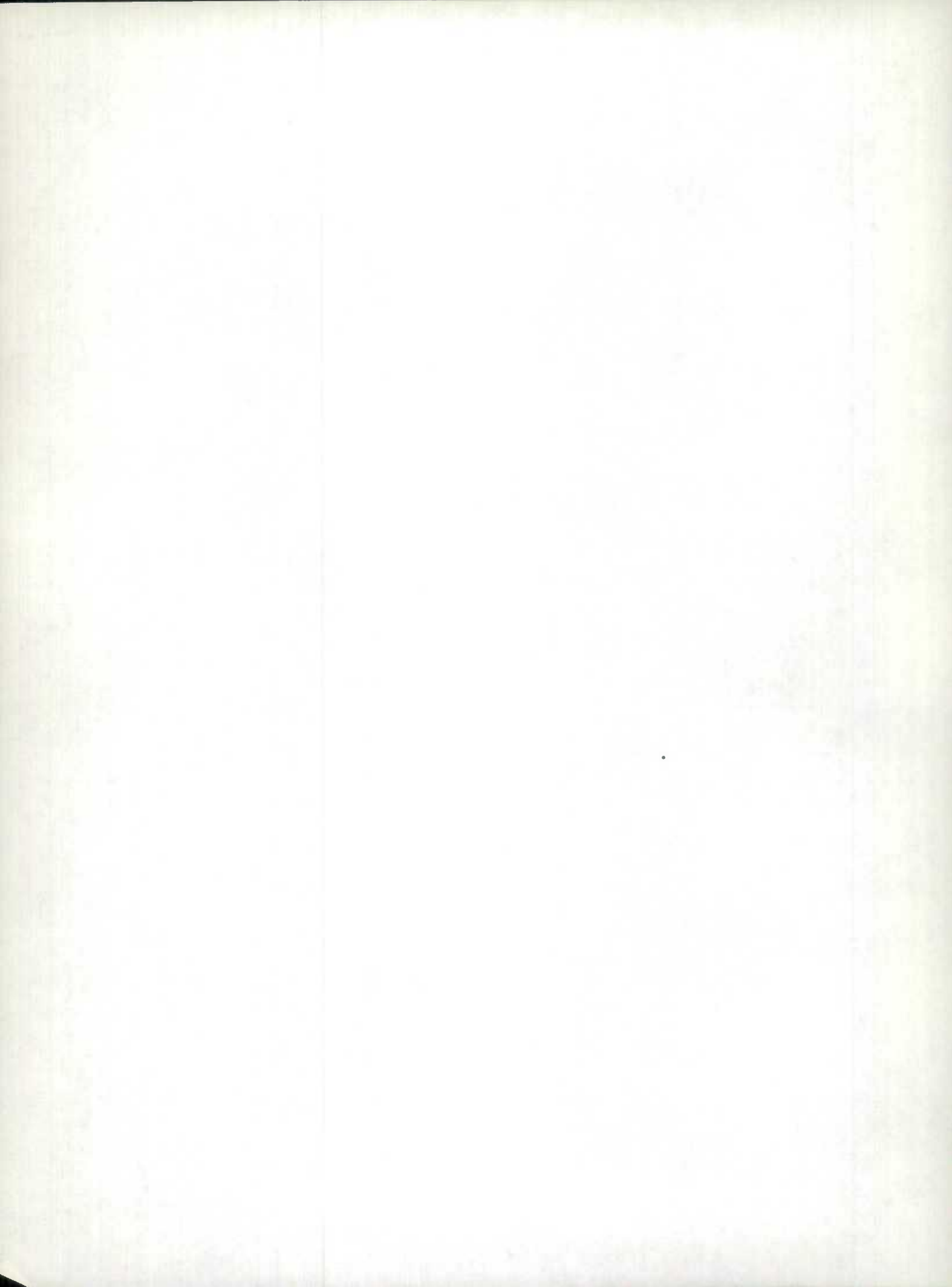
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00																
		64 OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
		64 OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
		65 OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG A	4160	60	1875	80	1500
									4,500		3,000				5,625		4,500
									4,500		3,000				5,625		4,500
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE									233,064		165,400				224,375		195,000

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER CO

FORT SMITH	60 00 111 53	63 OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG A	2400	60	1875	80	1500
										1,725		1,500				1,875		1,500
										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									39600		26000					31875		26437
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE									39,600		26,000					31,875		26,437
									39,600		26,000					31,875		26,437
									39,600		26,000					31,875		26,437
CANADA TOTAL									1,111,919		810,630				1,197,319		1,009,692	





Reports published by the  
Manufacturing and Primary Industries Division  
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

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.



1010521727

Publications de la  
Division des industries manufacturières et primaires  
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II – Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

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.