

c.3

Electric power statistics

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III

VOLUME III

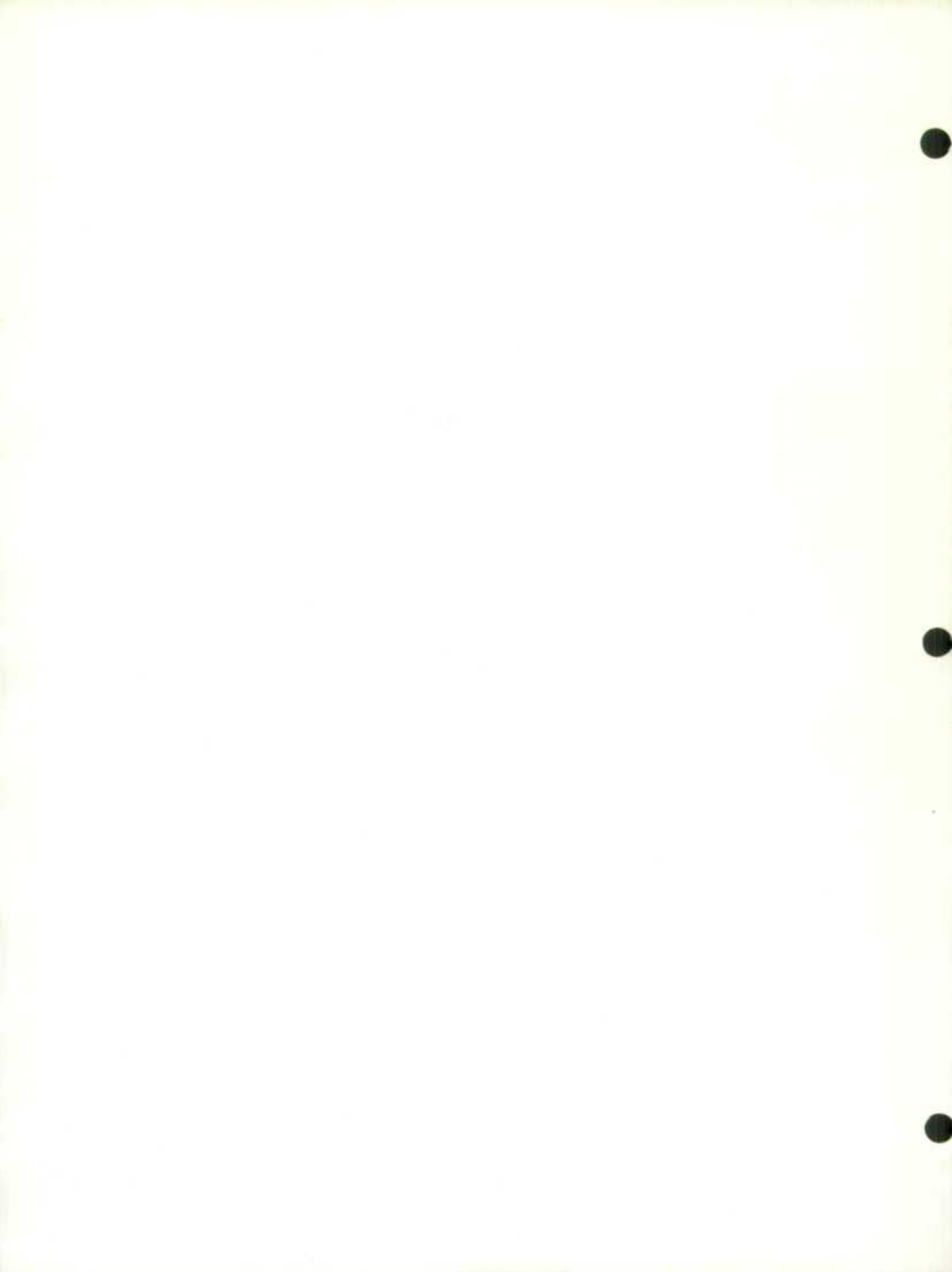
1974

1974

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA

NOV 26 1975

LIBRARY - BIBLIOTHÈQUE



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, 1974

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1974

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

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

November - 1975 - Novembre
5-3301-520

Price—Prix: \$2.10

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

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	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	62
3. Internal Combustion Equipment	86
4. Gas Turbine Equipment	116

	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	62
3. Installations thermiques à combustion interne	86
4. Installations de turbine à gaz	116

SIGNES

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, 1974. 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 1974. 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-feet²

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 LAT LONG - coordonnées géographiques 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 LAT LONG - coordonnées géographiques 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
LB/HR
000 S - steam production in thousands of pounds per hour

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

TYPE - see Codes page 10

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

RPM - revolutions per minute

MAX
CONT
KW - maximum continuous kilowatt rating

COOL-
ANT - coolant, see Codes page 10

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER
FACTOR - expressed as a per cent

KW - kilowatts

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

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

TYPE - voir Codes page 10

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

T/MN - nombre de tours à la minute

MAX
CONT
KW - puissance nominale maximum continue en kilowatts

RE-
FRIG - réfrigérant, voir Codes, page 10

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT
PUISS - facteur de puissance, exprimé en 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 location) has been assigned

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

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

MFR - manufacturer

TYPE - see Codes page 11

FUEL - see Codes page 10

CYCLE - see Codes page 11

SUPER-
CHARGED - supercharged, see Codes page 11

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'emplacement)

COORDONNÉES
LAT LONG - coordonnées géographiques latitude longitude

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

FAB - fabricant

TYPE - voir Codes, page 11

CARB - voir Codes, page 10

CYCLE - voir Codes, page 11

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

CYLINDRES - nombre de cylindres

T/MN - nombre de tours à la minute

HP - puissance en cheval vapeur

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

READING 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 LAT LONG - geographical co-ordinates 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
 COOLANT - 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 LAT LONG - coordonnées géographiques 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
P Petroleum coke
Q Black liquor
R Grain refuse
V Uranium
W Wood refuse
X Waste heat
Z Waste gas

Method of Firing (Coal):

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

Type of Prime Mover:

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

Coolant:

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

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
P Coke de pétrole
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
V Uranium
W Déchets de bois
X Récupération thermique
Z Gaz de récupération

Méthode de chauffe (charbon):

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

Type de moteurs primaires:

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

Réfrigérant:

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

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 exédentaire
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 - Fabricants d'équipement électrique

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

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

CA Canadian Allis-Chalmers
 CB Cooper Bessemer
 CC Canadian Crocker Wheeler
 CD Cummins Onan
 CE Combustion Engineering
 CF Canadian Fairbanks Morse
 CG Canadian General Electric
 CH Charles Barber
 CI Canadian Ingersoll Rand
 CJ Cleveland
 CK Canron
 CM Columbia Electric
 CN Century
 CO Cleaver Brooks
 CP Compton Parkinson
 CQ Cegelec
 CR W.M. Cramp
 CS Curtis
 CT Caterpillar
 CU Cummins Engine
 CV Canadian Vickers
 CW Canadian Westinghouse
 CX Climax
 CY Crossey Brothers

CZ Crocker Wheeler

DA Dale Electric
 DB Dominion Bridge
 DD Detroit Diesel
 DE Dominion Engineering Works
 DI Doble-Caledonia Iron Works
 DK Dick-Kerr
 DL Delaval Steam Turbine
 DM Dorman
 DO Delco
 DT Dominion Turbine
 DZ Deutz

EA English Electric of Canada
 EC Electric Construction
 ED Edge Moor Iron
 EE English Electric
 EF Enterprise Engine and Foundry
 EI Erie City Iron Works
 EL Elliot
 EM Electric Machinery
 EN(EU) Engler Electric
 EO Electro Motors
 ES E.M. Synchronodus
 EW Escher Wyss

FC Fraser and Chalmers
 FE Forenade Elekrika
 FI Finning Tractor
 FM Fairbanks Morse
 FP F.W. Packagé
 FU Fuji
 FW Foster Wheeler

GA Gabriel
 GC General Electric of England
 GE General Electric
 GG Gilbert, Gilkes, Gordon
 GH Gute Hoffnungshutte
 GI Giggs
 GL Garbe Lackmeyer
 GM General Motors
 GO Goldie McCulloch

HA Haus Allis
 HC Houchin
 HE Hercules
 HI Hitachi Ltd.
 HM Hamilton
 HP Howden Parsons
 HR Harland
 HS Hawker-Siddeley-Brush International
 HW J. Howden
 HY Holyoke

IE Ideal Electric
 IG International General Electric
 IH International Harvester

CODES - Concluded - fin

IJ	John Inglis	PH	Palmer Electric
IM	Imperial Electric Co.	PI	Platt Iron Works
IP	I.P. Morris	PN	Chicago Pneumatic
IR	Ingersol Rand	PS	Puget Sound Machinery
		PV	Petbow Vulcan
JL	James Leffel	PW	Pelton Water Wheel
JM	Jenkes Machine	PX	David Paxman
JO	A. Johnson	PY	Pratt & Whitney
JT	John Thompson Leorand		
JV	J.M. Voith	RE	Robb Engineering
		RH	Ruston and Hornsby
		RL	Republic Electric
		RO	Rodney Hunt Machine
KA	Kato Engineering	RP	Ruston Paxman
KM	Karlstads Mekaniska Werkstad	RR	Rolls Royce Avon Mark
KR	Kerr	RU	Russel-Hipwell Lister
		RW	Robb Water Tube
LA	Louis Allis		
LB	Lister Blackstone	SC	Schoonmaker
LD	Lancashire Dynamo and Motor	SE	Skinner Engineering
LE	E. Leonard	SG	Swedish General Electric
LF	Leffel	SH	Stahl Laval
LI	Lister	SL	Superior Ideal
LS	Laurence Scott	SM	S. Morgan Smith
LT	Leittel	SP	Spanner
		SQ	Stephens
MA	Marathon	SR	Swedish General Electric & Stahl Laval
MB	Mercedes-Benz	SS	Siemens-Schuckert
MC	F.M. McLaren	ST	Stamford
MD	Murphy Diesel	SU	Sulzer
ME	Mercier Machinery		
MG	Mitsui	TA	Tamper
MH	Marine Industries Ltd.	TH	Thrige
MI	S. Morgan Smith Inglis	TI	Toronto Iron Works
ML	Mirrless Diesel Engineering	TO	Toshiba
MM	Motoren-Werke-Mannheim		
MN	Maschinenfabrik Augsburg	UI	Union Iron Works
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	VL	Volcano
MW	Montreal Locomotive Works	VO	Volvo
MY	Montreal Armature Works	VS	Vulcan Stirling
		VU	Vulcan Iron Works
		VV	Vivian Engines
NA	National		
NB	Nohab	WC	Worthington
NC	Napanee	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	Neyrpic	WU	Waukesha Motor
		WW	Wicker Water Tube
OE	Oerlikon	WX	White
ON	Onan	WY	Westinghouse
OR	Orenda		
		YA	Yaron
PC	C.A. Parson		
PD	Pelton Doble		

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1974 was 57,529,703 kw., an increase of 5.9% over the 54,376,418 kw. recorded a year earlier. Installed capacity was higher in all provinces and in all four types of generating stations. Increases by type of prime mover were: hydro, 2,513,025 kw. (7.3%) steam, 590,220 (3.2%); internal combustion, 10,207 kw. (1.9%) and gas turbines, 39,833 kw. (3.4%)

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 36,778,940 kw. from 34,265,915 kw. a year earlier. The Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited installed four 475,000 kw. units at Churchill Falls in 1974 and accounted for slightly over 75% of the total increase in this sector. Manitoba Hydro was responsible for a gain of 306,000 kw. by the addition of three 102,000 kw. units at Kettle Rapids. B.C. Hydro was responsible for a gain of 300,000 kw. by the addition of a 300,000 kw. unit at Gordon M. Schrum.

The installed generating capacity of steam plants increased from 18,421,290 kw. to 19,011,510 kw. in 1974. The Hydro Electric Power Commission of Ontario accounted for over 85% of the increase with the addition of a 500,000 kw. unit at their Nanticoke conventional steam plant.

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.

En date du 31 décembre 1974, la puissance génératrice installée au Canada était de 57,529,203 kW soit 5.9 % de plus que le total de 54,376,418 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu des hausses dans la capacité génératrice installée comme l'a fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 2,513,025 kW (7.3 %); thermique à vapeur, 590,220 (3.2 %); combustion interne, 10,207 kW (1.9 %) et turbine à gaz, 39,833 kW (3.4 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 36,778,940 kW comparativement à 34,265,915 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited a installé quatre générateurs additionnels de 475,000 kW chacun à Churchill Falls en 1974, ce qui représente un peu plus que 75 % de l'augmentation totale dans ce secteur. La Manitoba Hydro a enregistré un gain de 306,000 kW par l'addition de trois générateurs de 102,000 kW chacun à Kettle Rapids. La 'B.C. Hydro' a enregistré un gain de 300,000 kW par l'addition d'un générateur à Gordon M. Schrum.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 18,421,290 kW en 1973 à 19,011,510 kW en 1974. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a été responsable de plus de 85 % du gain total suivant l'addition d'un générateur de 500,000 kW à la centrale conventionnelle de Nanticoke.

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 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 — Total, pourcentage		Kilowatts		Percentage increase or decrease 1974/1973 — Accroissement en pourcentage ou diminution 1974/1973
	1973	1974	1973	1974	
<u>Type</u>					
Hydro — Hydro-électrique	63.0	64.0	34,265,915	36,778,940	7.3
Steam — Thermique à vapeur	33.9	33.0	18,421,290	19,011,510	3.2
Internal combustion — Combustion interne	1.0	0.9	523,452	533,659	1.9
Gas turbine — Turbine à gaz	2.1	2.1	1,165,761	1,205,594	3.4
<u>Province</u>					
Newfoundland — Terre-Neuve	8.7	11.6	4,743,907	6,662,106	28.8
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	0.2	0.2	118,241	118,241	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.2	2.1	1,203,438	1,203,438	—
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ...	2.4	2.3	1,331,724	1,332,724	—
Québec	27.3	25.6	14,839,309	14,814,441	— .2
Ontario	32.8	31.9	17,807,196	18,360,521	3.1
Manitoba	4.9	5.2	2,664,320	2,973,270	11.6
Saskatchewan	3.3	3.1	1,774,910	1,773,910	—
Alberta	6.3	6.0	3,404,024	3,436,012	.9
British Columbia — Colombie-Britan- nique	11.6	11.6	6,314,170	6,674,896	5.7
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	112,589	113,359	.7
Yukon	0.2	0.1	62,590	66,285	.6
<u>Ownership — Catégorie</u>					
Private utilities — Services privés	14.0	16.5	7,581,540	9,495,285	25.2
Public utilities — Services publics	75.3	73.3	38,118,842	42,164,517	10.5
Industry — Établissements industriels	10.7	10.2	5,835,588	5,869,901	.5
<u>Total, Canada</u>	100.0	100.0	54,376,418	57,529,703	5.2

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1974

Revue de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1974

	Prime movers		Generators				
	Moteurs primaires		Générateurs				
	Total	Total	Total	Publicly-operated utilities	Privately-operated utilities	Industries	
	hp.	kw. - kW	kva. - kVa	kw. - kW	Services des entreprises publiques	Services des entreprises privées	Établissements industriels
<u>All equipment - Tout genre</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	7,150,620	6,662,106	829,973	5,748,030	84,103
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	140,596	118,241	6,891	111,350	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,439,845	1,203,438	1,112,868	-	90,570
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,563,275	1,332,724	1,176,672	31,840	124,212
Québec	17,098,135	14,814,441	11,422,476	681,455	2,710,510
Ontario	20,876,468	18,360,521	17,203,254	339,640	817,627
Manitoba	3,405,038	2,973,270	2,966,270	-	7,000
Saskatchewan	2,040,578	1,773,910	1,623,370	106,740	43,800
Alberta	3,917,961	3,436,032	881,991	2,410,860	143,161
British Columbia - Colombie-Britannique	7,557,798	6,674,896	4,793,808	48,730	1,832,358
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	133,702	113,859	97,284	7,515	9,060
Yukon	81,075	66,285	49,660	9,125	7,500
Total	65,385,091	57,529,703	42,164,517	9,495,285	5,869,901
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	8,418,860	...	6,604,705	6,205,766	459,920	5,681,711	64,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,348	155,348	-	5,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,087,839	...	15,916,334	13,800,000	10,496,208	681,455	2,622,339
Ontario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
Manitoba	3,369,000	...	2,823,550	2,475,100	2,475,100	-	-
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	-	718,300	-
British Columbia - Colombie-Britannique	7,190,410	...	5,753,406	5,103,247	3,626,592	48,530	1,428,125
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	35,360	32,000	-	-	3,360
Yukon	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	-
Total	50,910,384	...	41,213,194	36,778,940	24,775,121	7,600,906	4,402,913
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	30,000	16,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	1,027,550	1,209,019	1,011,720	926,750	-	84,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	619,140	741,655	620,627	510,615	-	110,012
Québec	...	939,630	1,089,826	940,750	866,000	-	74,750
Ontario	...	10,916,255	12,574,968	10,816,821	10,364,200	-	452,621
Manitoba	...	423,600	519,266	447,000	443,000	-	4,000
Saskatchewan	...	1,079,000	1,264,044	1,085,000	1,063,000	-	22,000
Alberta	...	2,495,122	2,833,929	2,491,452	794,291	1,567,000	130,161
British Columbia - Colombie-Britannique	...	1,122,320	1,330,455	1,172,440	810,000	-	362,440
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	-	-
Yukon	...	-	-	-	-	-	-
Total	...	18,849,317	22,067,176	19,011,510	16,086,456	1,667,500	1,257,554
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	99,592	...	82,693	66,150	47,903	14,879	3,368
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	...	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	9,215	...	7,966	6,370	5,770	-	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12,962	...	11,057	8,847	7,847	1,000	-
Québec	106,827	...	91,975	73,691	60,268	-	13,423
Ontario	40,958	...	32,954	26,496	15,786	7,960	2,750
Manitoba	33,996	...	29,222	23,370	20,370	-	3,000
Saskatchewan	47,139	...	41,434	33,150	23,650	-	9,500
Alberta	55,046	...	45,695	37,060	1,500	22,560	13,000
British Columbia - Colombie-Britannique	199,449	...	168,192	135,090	97,597	200	37,293
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	111,868	...	95,085	76,399	63,184	7,515	5,700
Yukon	57,865	...	50,213	40,145	25,170	7,475	7,500
Total	784,852	...	665,095	533,659	375,936	61,589	96,134
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>							
	kw. - KW at - à 0° F	kw. - KW at - à 80° F					
Newfoundland - Terre-Neuve	35,500	31,590	43,500	35,590	14,150	21,440	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	-	40,850	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	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
Ontario	581,290	391,350	604,744	509,280	400,480	-	108,800
Manitoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	-	-
Alberta	187,560	134,380	234,125	189,200	86,200	103,000	-
British Columbia - Colombie-Britannique	307,164	224,550	305,745	264,119	259,619	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,343,759	987,570	1,437,489	1,205,594	927,004	165,290	113,300

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, 1973

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, 1973

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

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, 1973 - 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, 1973 - suite

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

See 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, 1973 - 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, 1973 - suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>HYDRO - Concluded - HYDRO-ÉLECTRIQUES - fin</u>		
Alberta:		
Calgary Power Ltd.	Big Bend Bighorn	305,500 102,600
British Columbia - Colombie-Britannique:		
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	2,116,000 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
Cominco Ltd.	Waneta Brilliant	292,500 108,800
<u>STEAM(2) - THERMIQUES À VAPEUR(2)</u>		
Newfoundland - Terre-Neuve:		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper Trenton Tufts Cove Lower Water Street	230,500 210,000 200,000 165,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay Dalhousie	263,365 100,000

See 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, 1973 - 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, 1973 - fin

Utility or company Service d'utilité ou société	Plant Centrale	Capacity - kw. Puissance - kW
<u>STEAM - Concluded - THERMIQUES À VAPEUR - fin</u>		
Québec:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
Ontario:		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Lakeview	2,400,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Nanticoke	2,000,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
J. Clark Keith	264,000	
Thunder Bay	100,000	
Manitoba:		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
Saskatchewan:		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
Alberta:		
Alberta Power Ltd.	Battle River	212,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamun	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
British Columbia - Colombie-Britannique:		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	810,000

- (1) Hydro plants listed represent 86% of the total hydro plant generating capacity. - Les centrales hydro-électriques énumérées représentent 86 % de la puissance génératrice totale des centrales hydro-électriques.
- (2) Steam plants listed represent 90% of the total steam plant generating capacity. - Les centrales thermiques à vapeur énumérées représentent 90 % de la puissance génératrice totale des centrales thermiques à vapeur.

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR					MFR					POWER		
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS							OF							
CENTRALES			X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX				
NOM DE LA COMPAGNIE	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR	DEBIT	X	FAB	TUR-	HAUT	X	FAB	MOMENT	GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	DE CHUTE	ANNUEL	AN-	BINE	T/MN	DE	X	MOMENT	GENERATEURS PRINCIPAUX							
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT LONG	MAXI MINI NORM	MOYEN	NEE			CHUT	HP	O INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
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	RD	RF	200 31	1200	43	WY		2300 60	750 80	600			
								1,200					750	600			
HELL S GATE BLACK R	45 03 64 25	185 178 185	248	30	DE	RF	450 185	4500	30	SG	241	2300 60	4200 80	3360			
								4500	49	CW	175	2300 60	4200 85	3570			
								9,000					8,400	6,930			
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01 64 22	149 144 148	328	40	OE	RF	257 148	7500	42	CG	700	6900 60	6250 85	5320			
								7,500					6,250	5,320			
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43 65 29	388 384 386	100	68	OE	RF	512 386	15000	68	88	540	6900 60	13000 85	11200			
								15,000					13,000	11,200			
LISCOMB LISCOMB RIVER	45 03 62 06	40 34 40		52	RD	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			
								3120	55	CW	1	6900 60	2500 90	2250			
								6,240					5,000	4,500			
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08 64 55	48 48 48	1800	29	SM	RF	150 48	5300	29	SG	1	6600 60	4100 90	3580			
								5300	29	SG	1	6600 60	4100 90	3690			
								10,600					8,200	7,380			
LUMSDEN BLACK R	45 01 64 25	72 67 72	270	42	OE	RF	257 72	4500	42	CW	260	6900 60	3500 80	2800			
								4,500					3,500	2,800			
MALAY FALLS EAST R	44 59 62 29	41 41 41		24	WS	RF	225 43	1850	24	CW		2300 60	1500 80	1200			
								1740	24	CW		2300 60	1500 80	1200			
								1850	24	CW		2300 60	1500 80	1200			
								5,440					4,500	3,600			
METHALS GASPÉREAUX L	44 57 64 26	45 39 45	220	49	OE	RF	240 45	4600	49	CW	460	6900 60	4000 85	3400			
								4,600					4,000	3,400			
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43 63 54	162 162 162		21	SM	RF	514 162	1900	21	CG		13200 60	1600 80	1280			
								1900	21	CG		13200 60	1600 80	1280			
								3,800					3,200	2,560			
NICTAUX NICTAUX R	44 55 65 01	382 378 380	152	54	DE	RF	600 382	9000	54	CW	153	6900 60	8500 80	6800			
								9,000					8,500	6,800			
PARADISE PARADISE BRK	44 50 65 15	465 461 465	63	50	CV	RF	720 465	5000	50	CW	80	6900 60	4500 80	3600			
								5,000					4,500	3,600			
RIDGE BEAR R	44 33 65 36	148 140		57	SM	RF	360 140	5300	57	CG		6900 60	5000 80	4000			
								5,300					5,000	4,000			
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46 65 20	27 24 25		30	WH	RF	450 27	360	30	CG		2300 60	360 80	285			
								750	48	CG		6600 60	750 80	600			
								1,110					1,110	880			
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			

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																			
NDM DE LA COMPAGNIE	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN		TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE	LAT LONG																		
						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	
																8,300		6,970	
SANDY LAKE	44 43 63 55	125	125	125		27	DE	RF	450	125	2500	27	SG	13200	60	2000	80	1600	
INDIAN R						27	DE	RF	450	125	2500	27	SG	13200	60	2000	80	1600	
																4,000		3,200	
SISSIBOO FALLS	44 24 65 54	87	87	87	365	60	JO	RF	225	87	8000	60	CW	1	6900	60	1500	80	6000
SISSIBOO R																8,000		7,500	6,000
TIDE WATER	44 42 63 53	91	91	91		21	SM	RF	300	91	3450	21	CG	13200	60	2900	80	2320	
NORTH EAST R						21	SM	RF	300	91	3450	21	CG	13200	60	2900	80	2320	
																6,900		5,800	4,640
TUSKET	43 53 65 58	27	18	22		29	MI	RPK	225	18	940	29	CW	6600	60	900	80	720	
TUSKET R						29	MI	RPK	225	18	940	29	CW	6600	60	900	80	720	
						29	MI	RPK	225	18	940	29	CW	6600	60	900	80	720	
																2,820		2,700	2,160
UPPER LAKE FALLS	44 09 64 58	42	21	35	1800	29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG	6600	60	3000	90	2700	
ROSSIGNOL L						29	DE	RPK	180	21	2350	29	SG	6600	60	3000	90	2700	
																4,700		6,000	5,400
WEYMOUTH FALLS	44 24 65 56	125	118	122	379	60	JO	RF	257	122	12000	60	CW	1	13800	60	11250	80	9000
SISSIBOO R						67	KM	RF	257	122	12000	67	CW	13800	60	11250	80	9000	
																24,000		22,500	18,000
WHITE ROCK	45 04 64 22	60	56	58	348	52	CV	RF	200	58	4000	52	CW	546	6900	60	4000	80	3200
GASPEREAUX R																4,000		4,000	3,200
																211,600		188,810	155,348
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																218,300		195,060	160,348

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	47 22 65 54	110	105	110	1220	21	80	RF	300	108	5000	21	CG	4400	60	3750	95	3600	
NEPISEQUIT RIVER						21	80	RF	300	108	5000	21	CG	4400	60	3750	95	3600	
						30	AC	RF	300	110	5500	30	CG	4400	60	3750	95	3600	
																15,500		11,250	10,800
																15,500		11,250	10,800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

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

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINE	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															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
EDMUNDSTON CITY OF																			
GREEN RIVER	47 27 68 19	25	23	24	385	23	CA	RF	257	26	375	23	WY	2300	60	375	80	300	
GREEN RIVER						30	CA	RF	240	24	1050	30	WY	2300	60	1000	80	800	
																1,425		1,375	1,100
																1,425		1,375	1,100
FRASER COMPANIES LTD																			
EDMUNDSTON	47 22 68 20	24	12	21	1000	18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
MADAWASKA RIVER						18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
																2,000		2,000	2,000
																2,000		2,000	2,000
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																			
TINKER	46 49 67 46	85	79	83	2500	22	DE	RF	360	85	2000	22	CW	1	12000	60	1875	80	1500
ARGOSTOOK RIVER						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	46 33 67 41	58	29	57	22512	57	DE	RPK	109	57	45000	57	CG	13800	60	40000	90	36000	
SAINT JOHN RIVER						58	DE	RPK	109	57	45000	58	CG	13800	60	40000	90	36000	
						62	CA	RPK	106	57	55500	62	WY	13800	60	45000	90	40500	
																145,500		125,000	112,500
GRAND FALLS	47 03 67 44	136	110		13951	28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
SAINT JOHN RIVER						28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
						30	CA	RF	164	125	20000	30	CG	6600	60	17500	90	15750	
						31	CA	RF	164	125	20000	31	CG	6600	60	17500	90	15750	
																80,000		70,000	63,000
MACTAQUAC	45 57 66 52	120	80	116	26652	68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
SAINT JOHN RIVER						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						72	DE	RPK	112	110	150000	72	WY	183	13800	60	122200	90	110000
																600,000		464,200	417,800
MILLTOWN	45 10 67 18	25	23	24	2506	20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
ST GRDIK RIVER						20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
						20	WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
							SM		150	21	350	47	CG	600	60	300	80	250	
						11	SM		185	25	500	47	CG	600	60	470	80	375	
						62	VI	RF	300	30	468	62	CG	600	60	438	80	350	
						68	SG	RF	300	23	600	68	SG	6600	60	500	80	400	
																5,158		4,138	3,475
SISSON	47 16 67 15	144	110	135	203	65	AC	RF	257	135	12500	65	CW	6900	60	11100	90	10000	
SISSON L																12,500		11,100	10,000

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR	MOMENT													
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	KW				
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS							OF				FACTOR					
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	X	FAB	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT								
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	AN-	TUR-	DE	CHUT	HP	NEE	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN				TIE									
				42	CA	RF	257	54	1400	42	EE	1	2300	60	1375	85	1169		
									2,800						2,750		2,338		
									2,800						2,750		2,338		
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																			
ANSE ST JEAN	48 12 70 17																		
RIVIERE ST-JEAN		75	40	66	507	57	GG	RF	514	66	60D	57	EE		2400	60	500	80	400
															600		500		400
BEAUHARNOIS #1	45 19 73 55																		
FLEUVE ST-LAURENT		82	76	78	252200	32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						34	DE	RF	75	80	53000	34	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						34	DE	RF	75	80	53000	34	OE	110	13800	60	50000	80	40000
						35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						35	DE	RF	75	80	53000	35	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						36	DE	RF	75	80	53000	36	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						39	DE	RF	75	80	53000	39	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300
						48	DE	RF	75	80	53000	48	CG	110	13200	60	46625	80	37300
															742,000		673,000		538,400
BEAUHARNOIS #2	45 19 73 55																		
FLEUVE ST-LAURENT		82	76	78	252200	50	DE	RF	75	78	55000	50	CW	110	13800	60	50000	80	40000
						50	CA	RF	75	76	56000	50	CG	110	13800	60	51400	80	41120
						51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000
						51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120
						51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000
						51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120
						52	DE	RF	75	78	55000	52	CW	110	13800	60	50000	80	40000
						52	CA	RF	75	76	56000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						52	DE	RF	75	78	55000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						53	CA	RF	75	76	56000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						53	DE	RF	75	78	55000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000
						53	CA	RF	75	76	56000	53	CW	110	13800	60	50000	80	40000
															666,000		604,200		483,360
BEAUHARNOIS #3	45 19 73 55																		
FLEUVE ST-LAURENT		82	76	78	252200	59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						59	EE	RPF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						60	EE	RPF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250
						61	EE	RPF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250
															737,000		650,000		552,500
BEAUMONT	45 32 72 49																		
RIVIERE ST-MAURICE		135	111	129	17624	58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
						58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
						58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
						58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500
						59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500
						59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500
															330,000		270,000		243,000
BERSIMIS #1	47 18 69 33																		
RIVIERE BERSIMIS		880	845	875	8519	56	EE	RF	277	785	150000	56	MV		13800	60	120000	95	114000
						56	EE	RF	277	785	150000	56	MV		13800	60	120000	95	114000
						57	NY	RF	277	785	150000	57	CG		13800	60	120000	95	114000
						57	EE	RF	277	785	150000	57	MV		13800	60	120000	95	114000
						57	EE	RF	277	785	150000	57	MV		13800	60	120000	95	114000
						58	NY	RF	277	785	150000	58	CG		13800	60	120000	95	114000
						58	NY	RF	277	785	150000	58	CG		13800	60	120000	95	114000
						59	NY	RF	277	785	150000	59	CG		13800	60	120000	95	114000
															1,270,000		960,000		912,000

HYDRO		x MAIN TURBINES										x MAIN GENERATORS				
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS		TUR-	T/MN	CHUT			D INER-						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES					X GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	FAB	TUR-	HAUT	DE	AN-	MOMENT	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	AN-	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE				PUISS		
SCURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MDYEN	NEE												
BERSIMIS #2	49 11 69 13	388 370 380	11708	59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000	
RIVIERE BERSIMIS				59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000	
				59 DE	RF	164	380	180000	59 CG	82	13800	60	138000	95	131000	
				60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000	
				60 DE	RF	164	380	180000	60 CG	82	13800	60	138000	95	131000	
								900,000					690,000		655,000	
BRYSON	45 40 76 38	64 46 57	12120	25 AE	RF	120	60	25700	25 CW		6600	60	22500	80	18000	
RIVIERE OUTAOUAIS				29 MI	RF	120	60	25700	29 CW		6600	60	22500	80	18000	
				49 DE	RPF	120	60	27000	49 CG		6600	60	25000	80	20000	
								78,400					70,000		56,000	
CARILLON	45 34 74 23	65 50 59	68852	62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750	
RIVIERE OUTAOUAIS				62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750	
				62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750	
				62 DE	RPK	97	59	60000	62 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				63 DE	RPK	97	59	60000	63 CG		13800	60	55000	85	46750	
				64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750	
				64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750	
				64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750	
				64 DE	RPK	97	59	60000	64 CG		13800	60	55000	85	46750	
								840,000					770,000		654,500	
CHELSEA	45 31 75 47	102 86 99	12526	27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800	
RIVIERE GATINEAU				27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800	
				27 DE	RF	100	93	34000	27 CW		6600	60	36000	80	28800	
				29 DE	RF	100	93	34000	29 CW		6600	60	36000	80	28800	
				39 DE	RF	100	93	34000	39 CW		6600	60	36000	80	28800	
								170,000					180,000		144,000	
CHUTE BELL	45 46 74 41	56 50 54	3637	15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600	
RIVIERE ROUGE				15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600	
				20 AC	RF	277	54	2400	20 CG		2300	60	2000	80	1600	
								7,200					6,000		4,800	
CHUTE BURROUGHS	45 09 72 01	182 172 178	89	29 MI	RF	600	181	2000	29 CG		4000	60	2000	80	1600	
RIVIERE NIGER								2,000					2,000		1,600	
CHUTE GARNEAU	48 23 71 02	35 33 34	1200	25 EW	RPF	180	34	3450	25 CW		12500	60	2800	80	2240	
RIVIERE CHICOUTIMI								3,450					2,800		2,240	
CHUTE HEMMINGS	45 52 72 27	55 46 55	6424	25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800	
RIVIERE ST-FRANCOIS				25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800	
				25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800	
				25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800	
				25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800	
				25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		6600	60	6000	80	4800	
								33,600					36,000		28,800	
CHUTE WILSON	45 48 74 02	75 785	24	WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420	
RIVIERE DU NORD				24	WH	RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420
								1,200					1,120		840	
CORBEAU	46 19 75 57	10 16	10627	26 MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000	
RIVIERE GATINEAU				26	MV	RPF	150	16	1250	26 EM		2400	60	1250	80	1000
								2,500					2,500		2,000	
DRUMMONDVILLE	45 53 72 29	30 26 30	6443	10 80	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500	
RIVIERE ST-FRANCOIS				10 80	RF	100	27	3200	10 CW		4000	60	3125	80	2500	
				25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800	
				25 DE	RPF	138	27	6000	25 CW		4000	60	6000	80	4800	
								18,400					18,250		14,600	

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT	KW			
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
								13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000
								14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000
								14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000
								22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000
								28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000
								29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000
								221,500								211,250		163,000	
SHAWINIGAN #3	46 32	72 46																	
RIVIERE ST-MAURICE			146	143	145	25333	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
							49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
								195,000								187,500		150,000	
SHERBROOKE	45 24	71 54																	
RIVIERE MAGOG			57	46	56	1150	10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
								3,999								2,820		2,256	
								14,090,464								11,930,521		10,474,736	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																			
GRAND BAIE #1	48 16	70 51																	
HA HA RIVER			100	100	100	120	17 SM	RF	450	100	1600	17 WY		2200	60	900	92	828	
								1,600								900		828	
GRAND BAIE #2	48 16	70 52																	
HA HA RIVER			75	75	75	117	18 SM	RF	400	75	700	18 CG		2200	60	500	92	460	
								700								500		460	
								2,300								1,400		1,288	
DOMINION TEXTILE CO LTD																			
MAGOG	45 17	72 06																	
MEMPHREMAGOG LAKE			25	22	24	875	20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000	
							20 WH	RF	133	25	1500	20 CG		2400	60	1250	80	1000	
								3,000								2,500		2,000	
								3,000								2,500		2,000	
DOMTAR FINE PAPERS LTD																			
WINDSOR MILLS	45 33	72 00																	
ST FRANCIS RIVER			20	6	18	3200	36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120	
							36 CG	RPK	180	19	1500	36 CG		2300	60	1400	80	1120	
							40 CG	RF	150	19	800	40 CG		600	60	750	80	600	
							40 WY	RF	150	19	430	40 WY		600	60	400	80	320	
								4,230								3,950		3,160	
								4,230								3,950		3,160	
DOMTAR NEWSPRINT LTD																			
BIRDS	46 44	71 42																	
JACQUES CARTIER R			27	25	27	880	37 DE	RP	180	27	2250	37 WY		600	60	2400	80	1920	
								2,250								2,400		1,920	
DONNACONA	46 41	71 45																	
JACQUES CARTIER R			60	56	59	650	60 SM	RF	240	60	1200	60 WY		2200	60	1500	80	1200	
							62 SM	RF	240	60	1200	62 WY		2200	60	1500	80	1200	
								2,400								3,000		2,400	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					PDWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LDNG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR		VOLTS	FREQ	KVA				
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NDRM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
MAC DOUGALL	46 45 71 42	59	55	57	800	25	SM	RF	240	55	1900	25	WY	2200	60	1500	80	1200	
JACQUES CARTIER R						27	SM	RF	240	55	1900	27	WY	2200	60	1500	80	1200	
																3,000		2,400	
																8,400		6,720	
E.8.EODY CO																			
CHAUDIERE FALLS	45 25 75 43	40	32	37	20000	55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750	
OTTAWA RIVER						55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750	
						55	CA	RF	164	38	5500	13	SG	2300	60	3750	100	3750	
																16,500		11,250	
																16,500		11,250	
ERCO INDUSTRIES LTD																			
BUCKINGHAM	45 35 75 25	35	34	34	4000	14	SM	RF	165	30	2000	14	CG	125	60	1375	90	1375	
LIEVRE RIVER						15	SM	RF	165	30	2000	15	CG	2300	60	1600	90	1440	
						20	SM	RF	165	30	2000	20	CG	2300	60	1600	90	1440	
						28	SM	RF	165	30	2000	28	CG	2300	60	1600	90	1440	
						39	CA	RP	225	30	2500	39	CG	2300	60	2040	90	1836	
																10,500		7,531	
																10,500		7,531	
HART JAUNE POWER CO																			
FIFTY FOOT FALLS	51 49 67 48	130			3000	60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
LITTLE MANICOUAGAN L						60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
						60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150
																66,000		57,000	
																66,000		57,000	
IRON ORE OF CANADA																			
STE MARGUERITE	50 13 66 40	125	87	100	1750	54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800
STE MARGUERITE R						54	CA	RF	200	100	12000	54	CG	2	13800	60	11000	80	8800
																24,000		22,000	
																24,000		22,000	
JAMES MAC LAREN CO LTD																			
DUFFERIN FALLS	45 36 75 25	64	60	62	4500	58	EE	RPK	164	62	25000	58	CW	38	13200	60	22500	85	19125
LIEVRE RIVER						59	EE	RPK	164	62	25000	59	CW	38	13200	60	22500	85	19125
																50,000		45,000	
																50,000		45,000	

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	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NUM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT	FAB	HAUT					FAB MOMENT		FACT		KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	MOYEN	ANNEE	TYPE	TR	CHUT	HP	ANNEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW		
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	DE	RP	120	51	32000	32	CW	20	13800	60	24600	95	23400
						32	DE	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
											121,820						95,100		90,375
											121,820						95,100		90,375
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																			
W R BEECHY	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																			
HYACINTHE	45 22 73 00	16	8	12		29	WH	RF	180		300	29	CG	25	600	60	325	80	260
YAMASKA RIVER						29	WH	RF	180		300	29	CG	25	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							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			GENERATEURS PRINCIPAUX		POWER FACTOR	KW					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA					
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX					FACT	KW					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	FAB	TUR-	HAUT	AN-	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG							BINE	DE	HP	TIE								
SOURCE HYDRAULIQUE								T/MN	CHUT										
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	CC		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
SHERBROOKE CITE DE																			
DRUMMOND	45 24 71 53	13	11	12	355	28	DE	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
COATICOOK RIVER											475						300		240
FRONTENAC	45 24 71 54	42	38	40	520	17	80	RF	300	38	1450	17	CG		2400	60	1000	80	800
MAGOG RIVER						17	80	RF	300	38	1450	17	CG		2400	60	1000	80	800
											2,900						2,000		1,600
PATON	45 24 71 54	24	23	24	900	26	DE	RPF	180	22	1100	59	CG		2400	60	900	80	720
MAGOG RIVER						26	DE	RPF	180	22	1100	60	CG		2400	60	900	80	720
											2,200						1,800		1,440
ROCK FOREST	45 20 72 00	34	30	33	640	11	SM	RF	180	30	1500	11	CW		6600	60	1566	60	940
MAGOG RIVER						11	SM	RF	180	30	1500	11	CW		6600	60	1566	60	940
											3,000						3,132		1,880
WEEDON	45 40 71 28	32	30	31	990	20	80	RF	225	30	1700	20	CW		2200	60	1300	80	1040
ST FRANCIS RIVER						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

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR									
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	SW			
WATER SUPPLY																					
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																				
SOURCE HYDRAULIQUE																					
TWIN FALLS	48 45 80 35	58	49	55	4100	21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050		
ABITIBI LAKE						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050		
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050		
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050		
						27	IP	RF	128	58	6000	27	CW	3	13200	60	4500	90	4050		
											30,000					22,500		20,250			
											118,000					102,200		86,385			
ALMONTE P.U.C.																					
ALMONTE	45 14 76 12	30	28	29	650	25	CB		120		425	24	EM	2200	60	500	80	400			
MISSISSIPPI RIVER						28	SM		257		650	28	EE	2200	60	550	80	440			
											1,075					1,050		840			
											1,075					1,050		840			
BRACEBRIDGE HYDRO																					
BRACEBRIDGE FALLS	45 03 79 19	36				110	37	CB	400	35	300	02	CE	4160	60	375	95	360			
MUSKOKA RIVER							57	CB	400	35	300	05	CG	4160	60	375	95	360			
											600					750		720			
HIGH FALLS	45 00 79 15	48				110	48	CB	360	44	1200	48	CG	6900	60	1000	80	300			
MUSKOKA RIVER											1,200					1,000		300			
WILSONS FALLS	45 02 79 19	34				110	08	WK	RF	300	34	750	08	CG	4160	60	750	85	640		
MUSKOKA RIVER											750					750		640			
											2,550					2,500		1,100			
CAMPBELLFORD P.U.C.																					
CROW BAY	44 20 77 46	28	26	28		08	AB	RF	150	28	1000	08	AC	2400	60	940	90	850			
TRENT CANAL						12	SG	RF	120	28	1470	12	SG	2400	60	1250	90	1125			
											2,470					2,190		1,975			
											2,470					2,190		1,975			
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																					
RANKINE	43 D4 79 D4	128	124	126	6358	04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8400	85	7500		
NIAGARA RIVER						04	CG	RF	250	133	10000	04	CG	3	12000	25	8800	85	7500		
						05	CG	RF	250	133	10000	05	CG	3	12000	25	8800	85	7500		
						06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500		
						06	CG	RF	250	133	10000	06	CG	3	12000	25	8800	85	7500		
						10	CW	RF	250	133	12500	10	CW	2	12000	25	10400	90	9375		
						13	CW	RF	250	133	12500	13	CW	2	12000	25	10400	90	9375		
						16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375		
						16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375		
						17	CW	RF	250	133	10750	17	CW	2	12000	25	10400	90	9375		
						24	CW	RF	250	127	12000	24	CW	2	12000	25	11444	90	10300		
											119,250					107,444		94,175			
											119,250					107,444		94,175			

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					Y						
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF			POWER		KW								
WATER SUPPLY		LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
CENTRALES		HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT		KW								
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	NEE	FAB O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
NOM DE LA CENTRALE		SOURCE HYDRAULIQUE																					
GANANOCQUE		44 20	76 10	22	18	20	250	39	WH	RF	100	20	800	39	CG	550	60	667	90	600			
GANANOCQUE RIVER													800					667		600			
JONES FALLS		44 33	76 14	62	58	60	200	48	CA	RF	720	65	250	48	CG	2300	60	225	80	180			
RIDEAU CANAL								48	CA	RF	514	58	1037	48	CG	2300	60	1000	80	800			
								50	CA	RF	514	58	1037	50	CG	2300	60	1000	80	800			
								50	CA	RF	400	58	1500	50	CG	2300	60	1000	80	800			
													3,824				3,225		2,580				
KINGSTON MILLS		44 18	76 27	46	44	45	210	14	CA	RF	45	850	14	CG	2400	60	800	80	640				
RIDEAU CANAL								26	80	RF	45	1,500	26	CG	2400	60	1000	80	800				
																	1,800		1,440				
																	7,824		6,628	5,520			
GREAT LAKES POWER CO LTD																							
ANDREWS FALLS		47 14	84 39	185	175	180	1428	38	SM	RF	257	185	10900	38	CG	1	11000	60	9000	90	8100		
MONTREAL RIVER								42	SM	RF	257	185	10900	42	CG	1	11000	60	9000	90	8100		
																		21,800		18,000	16,200		
GARTSHORE FALLS		47 15	84 35			115	1428	58	DE	RPK	240	112	30300	58	CW	4	11500	60	22222	90	20000		
MONTREAL RIVER																			30,300		22,222	20,000	
HIGH FALLS		47 56	84 43	149	144	147	2512	30	SM	RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750		
MICHIPICOTEN RIVER								30	SM	RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750		
								50	SM	RF	240	147	13200	50	CG	1	11000	60	10750	90	9675		
																		35,200		25,750	23,175		
HOGG		47 12	84 36	79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000		
MONTREAL RIVER																			21,750		16,667	15,000	
HOLLINGSWORTH FALLS		47 26	84 31	115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000		
MICHIPICOTEN RIVER																			30,300		22,222	20,000	
MCPHAIL FALLS		47 56	84 40	51	47	48	2458	54	SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000		
MICHIPICOTEN RIVER								54	SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000		
																			15,000		10,000	10,000	
SAULT STE MARIE		46 31	84 21			19	17987	18	AC	RF	138	19	900	18	CW				2300	60	650	100	650
LAKE SUPERIOR								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	6		

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR			MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BIVE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT	KW		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BIVE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW		
							31	JV	RPK	120	19	2200	31	SG	2400	60	2000	80	1600	
							31,000										23,000	21,520		
SCOTT FALLS	47 56	84 45	75	59	70	2512	52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800
MICHIGIQUEN RIVER							52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800
							20,000										17,000	13,600		
UPPER FALLS	47 17	84 27	249		201	1428	37	SM	RF	277	232	12600	37	CG	1	11000	60	10000	90	9000
MONTREAL RIVER							40	SM	RF	277	232	12600	40	CG	1	11000	60	10000	90	9000
							57	SM	RF	240	232	31000	57	CG	4	11500	60	25000	90	22500
							56,200										45,000	40,500		
							261,550										199,861	179,995		
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		
AGIASARON	48 47	87 04	299	297	298	2220	48	DE	RF	257	290	27500	48	CW	4	13800	60	22500	90	20250
AGIASARON 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	OT	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		
AUPREY FALLS	46 58	83 13	183	176	179	1866	69	DE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	63075
MISSISSAGI RIVER							69	DE	RF	116	173	100000	69	CG		11000	60	68500	95	63075
							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
MAONASKA 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 EDOY	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	78 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		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT					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	AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT CHUT	AN-HP	NEE	FAB D TIE	MOMENT INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN														
SOURCE HYDRAULIQUE																			
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	DE	RP	113	58	34000	58	CG	28	13800	60	28500	90	25650
											102,000					85,500		76,950	
CHATS FALLS	45 28 76 14	52	49	51	16635	31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
OTTAWA RIVER						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
						31	DE	RP	120	53	28000	31	CW	20	13800	60	23500	95	22325
											112,000					94,000		89,300	
CHENAUX	45 35 76 40	39	36	38	27407	50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
OTTAWA RIVER						50	DE	RPF	95	40	21000	50	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
						51	DE	RPF	95	40	21000	51	CG	24	13800	60	17000	90	15300
											168,000					136,000		122,400	
GONISTON	46 28 80 49	56	53	55	993	05	JM	RF	300	53	1200	05	CG	2300	60	800	90	720	
WANAPITEJ RIVER						07	JM	RF	300	53	1600	07	CG	2300	60	1250	90	1125	
						15	AC	RF	257	53	3500	15	CG	2300	60	2500	90	2250	
											6,300					4,550		4,095	
CRYSTAL FALLS	46 27 79 52	35	31	33	2480	21	IP	RF	138	33	2600	21	WY	2300	60	2125	95	2020	
STURGEON RIVER						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY	2300	60	2125	95	2020	
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY	2300	60	2125	95	2020	
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY	2300	60	2125	95	2020	
											10,400					8,500		8,080	
OECEW FALLS #1	43 07 79 16	273	261	266	800	04	JV	RF	257		6000	04	WE	2380	60	5890	90	5300	
WELLAND CANAL						04	JV	RF	257		6000	04	WE	2380	60	5555	90	5000	
						05	JV	RF	257		6000	05	WE	2380	60	5890	90	5300	
						05	JV	RF	257		6000	05	WE	2380	60	6555	90	5900	
						11	JV	RF	257		6000	11	CW	2380	60	6220	90	5600	
						11	JV	RF	257		6000	11	CW	2380	60	5330	90	4800	
											36,000					35,440		31,900	
OECEW FALLS #2	43 07 79 16	286	282	284	5268	43	CA	RF	171	280	75000	55	CG	26	13800	60	64000	90	57600
WELLAND CANAL						47	CA	RF	171	280	75000	54	CG	26	13800	60	64000	90	57600
											150,000					128,000		115,200	
DES JOACHIMS	46 11 77 42	134	131	132	21638	50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
OTTAWA RIVER						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						51	DE	RF	106	130	62000	51	CW	64	13800	60	50000	90	45000
											496,000					400,000		360,000	

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	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	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	MFR MOMENT D INERTIA					FACT PUISS				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN		T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																		
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38 93 14	32	30	31	11649	30 OE RP	180	36	5000	30	CW	1	6600	60	5000	80	4000	
						37 SM RP	180	36	5000	37	GE	1	6600	60	4500	85	3825	
						40 SM RPK	150	36	7500	40	CW	3	6600	60	6000	90	5400	
						48 SM RPK	150	36	7500	48	CW	3	6600	60	6000	90	5400	
									25,000					21,500		18,625		
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04 79 23	43	40	42	342	29	MI RP	327	1800	29	SG	2300	60	1800	80	1440		
									1,800					1,800		1,440		
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20 80 32	551	550	551	87	15	EW RF	900	550	2250	15	CW	4000	60	1411	85	1200	
						15	EW RF	900	550	2250	15	CW	4000	60	1411	85	1200	
						20	AC RF	720	550	4000	20	CW	4000	60	2820	85	2400	
									8,500					5,642		4,800		
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11 77 36	18	16	17		13	BD RF	113	18	1200	13	SG	7000	60	813	80	650	
						13	BD RF	113	18	1200	13	SG	7000	60	813	80	650	
						13	BD RF	113	18	1200	13	SG	7000	60	813	80	650	
						13	BD RF	113	18	1200	13	SG	7000	60	813	80	650	
									4,800					3,252		2,600		
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25 76 15	24	23	24		07	WK RF	240	22	700	07	CW	2300	60	445	90	400	
						07	BD RF	240	22	700	07	CW	2300	60	445	90	400	
									1,400					890		800		
GEORGE W RAYNER MISSISSAGI RIVER	46 26 83 23	215	210	213	4240	50	CA RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
						50	CA RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
									58,000					47,000		42,300		
INDIES BEACH TRENT RIVER	44 17 77 48	23	22	23		25	CA RP	180	23	1600	25	CW	6600	60	1400	80	1120	
						25	CA RP	180	23	1600	25	CW	6600	60	1400	80	1120	
						25	CA RP	180	23	1600	25	CW	6600	60	1400	80	1120	
									4,800					4,200		3,360		
HANNA CHUTE SOUTH MUSKOKA RIVER	45 00 79 18	32	31	32	721	26	OE RP	225	30	1550	26	SG	6600	60	1400	80	1120	
									1,550					1,400		1,120		
HARMON MATTAGAMI RIVER	50 10 82 10	104	99	102	10413	65	IJ RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
						65	IJ RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
									188,000					136,000		129,200		
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23 77 46	75	72	74	2644	13	EW RF	240	73	5600	13	CG	1	6600	60	3750	100	3750
						14	EW RF	240	73	5600	14	CG	1	6600	60	3750	100	3750
						19	WS RF	240	73	5600	19	SG	1	6600	60	3750	80	3000
									16,800					11,250		10,500		
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57 76 36	84	82	83	438									4400	60	350	100	350
														4400	60	350	100	350
							20	JL RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	875	80	700
							20	JL RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	350	100	350
							20	JL RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	350	100	350
									3,720					2,275		2,100		
HOUNG CHUTE MONTREAL RIVER	47 18 79 42	35	33	34		10	WK RF	150		1335	10	SG	11000	60	875	80	700	
						10	WK RF	150		1335	10	SG	11000	60	875	80	700	
						10	WK RF	150		1335	10	SG	11000	60	875	80	700	
						11	WK RF	150		1335	11	SG	11000	60	875	80	700	
									5,340					3,500		2,800		
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50 80 27	47	44	46	1065	23	BD RF	300	45	2250	23	CW	2300	60	1800	90	1620	
						24	WK RF	300	45	2250	24	CW	2300	60	1800	90	1620	
									3,300					3,400		3,200		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING			AV AN	MFR					MFR MOMENT					POWER		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY					CFS							OF						
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR			DEBIT	X TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL	AN-	TUR-	T/MN	HAUT	HP	AN-	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG				MOYEN	NEE	BINE	CHUT	DE	HP	NEE	D INER-	TIE				PUISS	
SOURCE HYDRAULIQUE																		
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25 89 38	194	193	194	2704	06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400	
						06 JV	RF	277	178	7500	24 CG		4000	60	6350	85	5400	
						11 JV	RF	277	178	7500	28 CG		4000	60	6350	85	5400	
						14 JV	RF	257	178	12500	28 CG		4000	60	9375	85	7970	
										35,000						28,425		24,170
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15 82 08	103	98	101	10327	66 OE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700	
						66 DE	RPF	100	102	94000	66 CW		13800	60	66000	95	62700	
										188,000						132,000		125,400
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25 78 16	15	13	14		28 CA	RP	112	16	3100	28 SG		2400	60	2500	80	2000	
										3,100						2,500		2,000
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00 82 10	93	88	90	14753	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800	
						63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800	
										168,000						128,000		121,600
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						240,000		228,000
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						8,000		6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35 93 27	55	51	53	14890	56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56 DE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						58 DE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
										92,500						80,000		72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07 79 30	315	313	314	291	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
						10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
						10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
						10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
										13,200						7,500		6,760
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17 80 51	39	36	38	1206	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125	
						12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125	
										3,600						2,500		2,250
MERRICKVILLE RIDEAU RIVER	44 55 75 50	27	23	25		15 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440	
						19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400	
										1,400						1,050		840
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15 77 48	34	32	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
						24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
						24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
										6,600						6,000		4,800
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11 76 50	156	152	154	2767	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750	
						67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750	
										224,000						150,000		139,500
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06 79 29	93	90	92	377	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050	
						24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000	
										2,500						2,650		2,050
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05 79 05	217	200	205	3240	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500	
						05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500	

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	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-NEE	MOMENT D'INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
STINSON	46 31 80 43	58	51	55		25	AC	RF	240	3500	25	CG	2300	60	2500	80	2000		
WANAPITÉJ RIVER						25	AC	RF	240	3500	25	CG	2300	60	2500	80	2000		
										7,000					5,000		4,000		
TORONTO POWER	43 04 79 04	142	125	134	1190	06	IP	RF	250	13000	16	CG	12000	25	8000	90	7200		
NIAGARA RIVER						07	IP	RF	250	13000	07	CG	12000	25	8000	90	7200		
						07	IP	RF	250	13000	07	CG	12000	25	8000	90	7200		
						14	IP	RF	250	15000	14	CG	12000	25	10000	90	9000		
						15	IP	RF	250	15000	15	CG	12000	25	10000	90	9000		
										69,000					44,000		39,600		
TRETHEWEY FALLS	44 59 79 16	36	33	35	665	29	MI	RP	257	35	2300	29	SG	6600	60	2000	80	1600	
SOUTH MUSKOKA RIVER																			
										2,300					2,000		1,600		
WAWAITIN	48 21 81 30	127	125	126	1070	12	SM	RF	375	125	3450	12	CW	12000	25	2780	90	2500	
MATTAGAMI						12	SM	RF	375	125	3450	12	CW	12000	25	2780	90	2500	
						13	SM	RF	375	125	4000	13	CW	12000	25	3750	90	3375	
						18	SM	RF	375	125	4000	18	CW	12000	25	3750	90	3375	
										14,900					13,060		11,750		
WELLS	46 20 83 35	212	194	209	2994	70	DE	RPF	113	204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101650
MISSISSAGI RIVER						70	DE	RPF	113	204	150000	70	CG	113	13800	60	107000	95	101650
										300,000					214,000		203,300		
WHITEDDG FALLS	50 07 94 52	47	44	46	20187	58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
WINNIPEG RIVER						58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
						58	DE	RPF	106	50	27000	58	CW	26	13800	60	24000	90	21600
										81,000					72,000		64,800		
										8,24,620					6,952,053		6,389,425		
INTERNATIONAL NICKEL CO OF CANADA																			
BIG EDDY	46 23 81 35	100	85	95	1905	29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
SPANISH R						29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
						29	IP	RF	187	90	9400	29	CW	2	6600	25	8000	90	7200
										28,200					24,000		21,600		
HIGH FALLS	46 23 81 34	85	80	83	1905	18	IP	RF	150	85	7500	18	CW		2400	25	5550	100	5550
SPANISH R						66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
						66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
						66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
						66	DE	RF	400	85	4000	66	CG		4160	60	3333	90	3000
										23,500					18,882		17,550		
NAIRN	46 21 81 35	28	22	25	1905	19	AC	RF	100	30	2600	17	AC		2200	60	1500	100	1500
SPANISH RIVER						19	AC	RF	100	30	2600	17	AC		2200	60	1500	100	1500
						19	AC	RF	100	30	2600	19	CG		2200	60	1875	80	1500
										7,800					4,875		4,500		
WAPAGESHIK	46 19 81 31	70	68	69	1035	12	AC	RF	300	70	2700	12	AC		2200	60	2000	80	1600
VERMILION RIVER						35	IJ	RF	360	70	2700	35	CG		2300	60	2675	80	2140
										5,400					4,675		3,740		
										64,900					52,432		47,390		
THE MILLER BROS CO LTD																			
BLEW MILLER	44 08 77 33	84	12	13	1200	36	JL		180	13	200	36	CW		550	60	225	85	191
TWENT RIVER						36	JL		225	13	225	36	CW		550	60	325	85	276

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	TIE	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY	CENTRALES COORONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DERIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES					X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	8	T	MN	CHUT	HP	NEE	0	INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
						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	48 48 92 10	84	77	82	1200	28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675	
CALM LAKE						28	SM	RF	225	82	6400	28	CW		6600	60	5500	85	4675	
																			12,800	9,350
FORT FRANCES	48 38 93 20	30	20	28	4800	55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
RAINY RIVER						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
						55	CV	RP	200	29	2000	55	CG		6900	60	2000	80	1600	
																			16,000	12,800
KENORA	49 45 94 33	21	17	19	4000	23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000	
LAKE OF THE WOODS						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250	
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250	
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000	
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	80	1000	
						23	SM	RF	120	22	1200	23	EM		2400	60	1250	100	1250	
						24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	100	1250	
						24	SM	RF	120	22	1200	24	EM		2400	60	1250	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	11,500
NORMAN	49 45 94 34	22	18	20	7250	25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300	
LAKE OF THE WOODS						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300	
						25	SM	RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300	
																			17,000	16,500
STURGEON FALLS	48 42 92 15	65	57	62	1200	27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825	
SEINE RIVER						27	SM	RF	200	62	5000	27	CW		6600	60	4500	85	3825	
																			10,000	7,650
																			67,800	65,000
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																				
MATTHIAS	45 00 79 18	47	45	47	578	50	SM	RPK	257	43	3770	50	GE		2300	60	3125	90	2812	
MUSKOKA RIVER																			3,770	2,812
																			3,125	2,812
MINDEN	44 56 78 43	71	63	70	496	35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800	
GULL RIVER						35	SM	RF	277	66	2600	35	GE		2300	60	2250	80	1800	
																			5,200	3,600
SWIFT RAPIDS	44 51 79 30	48	46	47	1250	16	BO	RF	257	47	2120	16	CG		2300	60	1500	90	1350	
SEVERN RIVER						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700	
						66	CA	RPK	277	47	3500	66	CG		2400	60	3000	90	2700	
																			9,120	6,750
																			18,090	15,125

HYDRO			X MAIN TURBINES X											MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR								
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
WATER SUPPLY																						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	FAB	TURBINE	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																						
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	BD RF	200	24	456	19	SG		2300	60	425	80	340			
							19	BC 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			
								JL RF	180	27	2140	05	CG		2300	60	1750	80	1400			
								WH RF	180	27	2550	20	CG		2300	60	1875	80	1500			
																				6,990	5,125	4,100
																				6,990	5,125	4,100
RENFREW HYDRO-ELECTRIC COMM																						
PLANT #1 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	34	36	285	10	SM RF	400	38	600	12	SG		4160	60	300	90	270			
								SM RF	400	38	600	12	SG		4160	60	300	90	270			
								CB RF	400	38	600	54	EE		4160	60	500	95	480			
																				1,800	1,100	1,020
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	27	CB RF	300	38	450	00	CG		4160	60	600	95	580			
								CB RF	300	38	450	00	CG		4160	60	400	95	380			
																				900	1,000	960
																				2,700	2,100	1,980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																						
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23	DE RF	180	30	2500	23	GE		2300	60	2750	100	2750			
																				2,500	2,750	2,750
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28	AC RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200			
								AC RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200			
								AC RF	164	113	18750	28	GE		6600	60	16500	80	13200			
								AC RF	164	113	18750	31	GE		6600	60	16500	80	13200			
																				75,000	66,000	52,800
																				77,500	68,750	55,550

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

ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY

WELLAND CANAL PLANT	43 09 79 11	187	160	185	176	32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000
WELLAND CANAL						32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000
						32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000
											15,000					15,000		12,000
											15,000					15,000		12,000

TRENT UNIVERSITY

NASSAU	44 21 78 18	18	10	15	1200	02	WK	RF	138	16	700	02	CG	6600	60	450	80	360
OTDNABEE RIVER						02	WK	RF	138	16	700	02	CG	6600	60	450	80	360
						26	VI	RF	120	16	1600	26	CG	6600	60	1875	80	1500
											3,000					2,775		2,220
											3,000					2,775		2,220
ONTARIO, TOTAL											9,767,839					7,661,832		7,007,924
MANITOWA																		

MANITOWA HYDRO

GRAND RAPIDS	53 10 99 16	132	112	125	21000	65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
SASKATCHEWAN R						65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
						65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
						68	CA	RPK	113	120	150000	68	CG	194	13800	60	115000	95	109250
											600,000					460,000		437,000	
GREAT FALLS	50 27 96 00	60	48	58	30000	23	DE	RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
WINNIPEG RIVER						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	56 02 96 32	59	46	53	58000	60	DE	RPF	103	50	42000	60	CG	58	13800	60	37500	90	33750
NELSON RIVER						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	56 23 94 38	111	89	104	80000	70	OE	RPF	90	98	140000	70	MG	212	13800	60	120000	85	102000
NELSON RIVER						71	OE	RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						71	OE	RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						71	OE	RPF	90	98	140000	71	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						72	OE	RPF	90	98	140000	72	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						72	OE	RPF	90	98	140000	72	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						73	OE	RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000
						73	OE	RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT					PDWER								
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			
NUM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR	DEBIT	AN-	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	MOMENT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW				
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI	MINI	NORM	MOYEN					TIE										
							73	OE	RPF	90	98	140000	73	MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74	OE	RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74	DE	RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
							74	OE	RPF	90	98	140000	74	MG	212	13800	60	120000	85	102000
							1,680,000					1,440,000 1,224,000								
Laurie River No 1	56 14 101 00																			
Laurie River		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	56 15 101 07																			
Laurie River		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	50 24 96 00																			
Winnipeg River		25	20	23	30000	54	OE	RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						54	OE	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	OE	RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650	
						55	OE	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	OE	RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650	
							80,000					68,000 61,200								
Pine Falls	50 34 96 11																			
Winnipeg River		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	OE	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	OE	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	50 07 96 02																			
Winnipeg River		64	53	61	30000	31	AC	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
						31	OE	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
						31	SM	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
						49	OE	RPF	129	61	33333	49	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
						50	OE	RPF	129	61	33334	50	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
						52	OE	RPF	129	61	33334	52	CG	22	11000	60	29400	85	25000	
							200,000					176,400 150,000								
							3,168,000					2,657,800 2,334,500								
Winnipeg City Of																				
Pointe Du Bois	50 18 95 33																			
Winnipeg River		47	45	46	21000	11	BO	RF	164	45	5200	11	VI		6600	60	3750	80	3000	
						11	BO	RF	164	45	5200	11	VI		6600	60	3750	80	3000	
						11	BO	RF	164	45	5200	11	VI		6600	60	3750	80	3000	
						11	BO	RF	164	45	5200	11	VI		6600	60	3750	80	3000	
						11	BO	RF	164	45	5200	11	VI		6600	60	3750	80	3000	
						14	EW	RF	138	45	6800	14	CW		6600	60	5000	80	4000	
						14	EW	RF	138	45	6800	14	CW		6600	60	5000	80	4000	
						14	EW	RF	138	45	6800	14	CW		6600	60	5000	80	4000	
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200	
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200	
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200	
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200	
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200	
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200	
						25	BO	RF	150	45	8000	25	SG		6600	60	6500	80	5200	
						25	BO	RF	150	45	8000	25	SG		6600	60	6500	80	5200	
							105,000					85,750 68,600								
Slave Falls	50 13 95 35																			
Winnipeg River		31	29	30	21000	31	OE	RPF	95	30	12000	31	SG		6600	60	10000	90	9000	
						31	OE	RPF	95	30	12000	31	SG		6600	60	10000	90	9000	
						36	OE	RPF	95	30	12000	36	SG		6600	60	10000	90	9000	
						36	OE	RPF	95	30	12000	36	SG		6600	60	10000	90	9000	
						46	OE	RPF	95	30	12000	46	CG		6600	60	10000	90	9000	
						46	OE	RPF	95	30	12000	46	CG		6600	60	10000	90	9000	
						48	OE	RPF	95	30	12000	48	CG		6600	60	10000	90	9000	

HYDRO			X MAIN TURBINES							X MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR			MFR MOMENT				POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLDW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS							OF							
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES				X GENERATEURS PRINCIPAUX				X						
NOM DE LA COMPAGNIE	CODROONNEES	HAUTEUR	DEBIT	FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT	D INER-			FACT				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	NEE	BINE	DE	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE		MAXI MINI NORM	MOYEN		T/MN	CHUT											
				48 DE	RPF	95 30	12000	48 CG		6600	60	10000	90	9000			
							96,000					80,000		72,000			
							201,000					165,750		140,600			
MANITOBA, TOTAL							3,369,000					2,823,550		2,475,100			

SASKATCHEWAN

CHURCHILL RIVER POWER CO LTD

ISLAND FALLS	55 30 102 23	59 56 57	24765	30 DE	RPF	164 56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
CHURCHILL RIVER				30 DE	RPF	164 56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
				30 DE	RPF	164 56	16500	30 GE	4	6600	60	13200	90	11880
				37 DE	RPF	150 56	19000	37 GE	8	6600	60	18000	100	18000
				39 DE	RPF	150 56	19000	39 GE	8	6600	60	18000	100	18000
				48 DE	RPF	150 56	19000	48 GE	8	6600	60	18000	100	19000
				59 DE	RPF	150 56	19000	59 GE	8	6600	60	18000	95	17100
							125,500					111,600		106,740
							125,500					111,600		106,740

ELDORADO NUCLEAR LTD

WATKINS LAKE	59 37 108 58	66 65 66	1900	61 AC	RPK	225 63	10000	61 WY		6900	60	8800	85	7500
CHARLOTTE RIVER							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500
							10,000					8,800		7,500

WELLINGTON LAKE	59 38 109 04	76 74 76	1200	39 AC	RF	300 70	3000	39 CG		2300	60	3000	80	2400
TAZIN RIVER				59 AC <td>RF <td>300 70</td> <td>3000</td> <td>59 CG</td> <td></td> <td>2300</td> <td>60</td> <td>3000</td> <td>80</td> <td>2400</td> </td>	RF <td>300 70</td> <td>3000</td> <td>59 CG</td> <td></td> <td>2300</td> <td>60</td> <td>3000</td> <td>80</td> <td>2400</td>	300 70	3000	59 CG		2300	60	3000	80	2400
							6,000					6,000		4,800
							16,000					14,800		12,300

SASKATCHEWAN POWER CORP

COTEAU CREEK	51 17 106 52	178 145 173	8600	68 EE	RF	129 173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
SASKATCHEWAN RIVER				68 EE <td>RF <td>129 173</td> <td>84000</td> <td>68 WY</td> <td>64</td> <td>14000</td> <td>60</td> <td>62200</td> <td>90</td> <td>55980</td> </td>	RF <td>129 173</td> <td>84000</td> <td>68 WY</td> <td>64</td> <td>14000</td> <td>60</td> <td>62200</td> <td>90</td> <td>55980</td>	129 173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
				68 EE <td>RF <td>129 173</td> <td>84000</td> <td>68 WY</td> <td>64</td> <td>14000</td> <td>60</td> <td>62200</td> <td>90</td> <td>55980</td> </td>	RF <td>129 173</td> <td>84000</td> <td>68 WY</td> <td>64</td> <td>14000</td> <td>60</td> <td>62200</td> <td>90</td> <td>55980</td>	129 173	84000	68 WY	64	14000	60	62200	90	55980
							252,000					186,600		167,940

SQUAW RAPIDS	53 42 103 20	113 96 105	16800	63 JO	RF	120 105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
SASKATCHEWAN RIVER				63 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				63 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				63 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				63 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>63 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	63 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				64 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>64 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>64 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				64 JO <td>RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>64 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>46000</td> <td>64 EE</td> <td>49</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>37500</td> <td>90</td> <td>33750</td>	120 105	46000	64 EE	49	14400	60	37500	90	33750
				66 AC <td>RF <td>120 105</td> <td>52750</td> <td>66 WY</td> <td>57</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>43000</td> <td>90</td> <td>38700</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>52750</td> <td>66 WY</td> <td>57</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>43000</td> <td>90</td> <td>38700</td>	120 105	52750	66 WY	57	14400	60	43000	90	38700
				67 AC <td>RF <td>120 105</td> <td>52750</td> <td>67 WY</td> <td>58</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>43000</td> <td>90</td> <td>38700</td> </td>	RF <td>120 105</td> <td>52750</td> <td>67 WY</td> <td>58</td> <td>14400</td> <td>60</td> <td>43000</td> <td>90</td> <td>38700</td>	120 105	52750	67 WY	58	14400	60	43000	90	38700
							381,500					311,000		279,900
							633,500					497,600		447,840

SASKATCHEWAN, TOTAL

							775,000					624,000		566,880
--	--	--	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	---------

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CD 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	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRD-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	CODRDNNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR			KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB	FAB
SOURCE HYDRAULIQUE																			
<u>ALBERTA</u>																			
ALBERTA POWER LTD																			
JASPER	52 48 118 03	500	500	500	18 49	56 JL	IP	450	603 49	CG	6600 60	2400 60	562 80	950 100	450				
ASTORIA R							RF	1200 523	1240 56	CG			1,512	1,400					
									1,843				1,512	1,400					
CALGARY POWER LTD																			
BARRIER	51 02 115 02	155	120	150	467 47	DE	RF	225 135	13500 47	CW	2	13200 60	11250 85	9560					
KANANASKIS RIVER									13,500				11,250	9,560					
BEARSPAW	51 08 114 18	50	46	48	2882 54	KM	RPK	129 48	20750 54	CW	15	13800 60	18000 85	15300					
BOW RIVER									20,750				18,000	15,300					
BIG BEND	52 54 115 15	398	390	395	1850 65	DE	RF	164 386	210000 65	CW	100	13800 60	160000 90	144000					
BRAZEAU RIVER									386 250000	67	CW	105	13800 60	170000 95	161500				
									460,000				330,000	305,500					
BIGHORN	52 18 116 19	300	170	245	2800 72	DE	RF	180 245	75000 72	EE	30	13800 60	57000 90	51300					
NORTH SASKATCHEWAN R									180 245	75000 72	EE	30	13800 60	57000 90	51300				
									150,000				114,000	102,600					
BRAZEAU P&G STATION	52 58 115 36	20			1850 65	DE	RPK	150 20	12850 65	CW	2	13200 60	10800 90	9720					
BRAZEAU RIVER									67 150	20 12850	67	CW	2	13200 60	10800 90	9720			
									25,700				21,600	19,440					
CASCADE	51 13 115 30	345	325	340	308 42	DE	RF	300 320	23000 42	CW	2	13200 60	20000 85	17000					
CASCADE CANAL									57 300	320 23000	57	CW	2	13200 60	20000 85	17000			
									46,000				40,000	34,000					
GHOST	51 13 114 42	110	75	105	2939 29	DE	RF	150 105	18000 29	CW	5	13200 60	15000 85	12750					
BOW RIVER									150 105	18000 29	CW	5	13200 60	15000 85	12750				
									54 150	92 30000	54	CW	12	13200 60	23500 90	21150			
									66,000				53,500	46,650					
HORSESHOE	51 07 115 01	72	70	71	2542 53	KM	RF	300 72	4680 11	CG		12000 60	3750 90	3375					
BOW RIVER									54 225	72 7500	11	CG	1	12000 60	6250 90	5625			
									55 300	72 4680	11	CG		12000 60	3750 90	3375			
									55 225	72 7500	11	CG	1	12000 60	6250 90	5625			
									24,360				20,000	18,000					
INTERLAKES	50 38 115 08	127	63	90	155 55	CA	RF	257 98	6900 55	CW		4160 60	5600 90	5040					
UPPER KANANASKIS L									6,900				5,600	5,040					
KANANASKIS	51 06 115 04	74	70	72	2542 13	CA	RF	163 68	6000 13	SG	2	12000 60	4250 80	3400					
BOW RIVER									13 163	68 6000	13	SG	2	12000 60	4250 80	3400			
									51 225	70 12000	51	CW	2	12000 60	11250 85	9560			
									24,000				19,750	16,360					

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORGINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR			MFR		MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	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	TUR-BINE	HAUT DE CHUT	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM			T/MN											
SOURCE HYDRAULIQUE																		
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	53 24 127 56	2590	2075	2585	3900	54	CA	IP	327	2500	150000	54	CG	16	13800	60	122000	80	97500
NECHAKO RESERVOIR						54	PW	IP	327	2500	150000	54	CW	24	13800	60	122000	80	97600
						54	DE	IP	327	2500	150000	54	EE	23	13800	60	122000	80	97600
						56	PW	IP	327	2500	150000	56	CW	27	13800	60	132000	80	105600
						56	DE	IP	327	2500	150000	56	CG	16	13800	60	122000	80	97600
						57	PW	IP	327	2500	150000	57	EE	23	13800	60	132000	80	105600
						58	DE	IP	327	2500	150000	58	CG	23	13800	60	132000	80	105600
						67	DE	IP	327	2500	150000	67	CW	28	13800	60	132000	80	105600
										1,200,000						1,016,000		812,800	
										1,200,000						1,016,000		812,800	

ANACONDA BRITANNIA MINES LTD

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

BC HYDRO & POWER AUTHORITY

ABERFELDIE	49 38 115 17	280	268	276	1080	22	SM	RF	600	275	3650	22	CW	2200	60	2500	100	2500	
BULL RIVER						22	SM	RF	600 <td>275 <td>3650 <td>22</td> <td>CW <td>2200 <td>60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td></td></td></td></td></td>	275 <td>3650 <td>22</td> <td>CW <td>2200 <td>60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td></td></td></td></td>	3650 <td>22</td> <td>CW <td>2200 <td>60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td></td></td></td>	22	CW <td>2200 <td>60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td></td></td>	2200 <td>60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td></td>	60 <td>2500 <td>100 <td>2500</td> </td></td>	2500 <td>100 <td>2500</td> </td>	100 <td>2500</td>	2500	
											7,300					5,000		5,000	
ALOUETTE	49 23 122 18	171	110	145	490	28	EE	RF	200	126	12500	28	EE	2	6825	60	10000	80	8000
ALOUETTE LAKE											12,500					10,000		8,000	
ASH RIVER	49 24 125 05	831	763	815	375	59		RF	514	735	35000	59	WY	1	13800	60	28000	90	23200
ASH RIVER											35,000					28,000		25,200	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X									
COMPANY NAME	PLANT NAME	WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR						
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS							
NOM DE LA COMPAGNIE		LAT LONG		MAXI	MINI	NORM			FAB	TUR-	HAUT	AN-	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
NOM DE LA CENTRALE		LAT LONG		MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
BRIDGE RIVER #1		50 43 122 14		1350	1200	1325	1380	48	VA	IP	300	1261	69000	48	CW	8	13800	60	50000	90	45000
BRIDGE RIVER								49	VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000
								49	VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000
								54	VA	IP	300	1261	69000	54	CW	8	13800	60	50000	90	45000
								276,000										200,000	180,000		
BRIDGE RIVER #2		50 43 122 14		1355	1205	1330	1200	59	VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000
BRIDGE RIVER								59	VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000
								60	NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11	13800	60	65250	95	62000
								60	NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11	13800	60	65250	95	62000
								328,000										261,000	248,000		
CHEAKAMUS		49 55 123 18		1120	1070	1110	1010	57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
CHEAKAMUS RIVER								57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
								190,000										160,000	140,000		
CLAYTON FALLS		52 22 126 48		250	238	243	40	61	GG	RF	900	238	1050	61	CG		2400	60	780	90	702
CLAYTON CREEK								1,050										780	702		
CLOWHOM		49 43 123 32		182	128	165	1140	58	VA	R	120	145	40000	58	CW	20	13800	60	31580	95	30000
CLOWHOM RIVER								40,000										31,580	30,000		
ELKO PLANT		49 18 115 04		206	195	200	3044	34	DE	RF	360	190	7500	24	GE		6600	60	6000	80	4800
ELK RIVER								34	DE	RF	360	190	7500	24	GE		6600	60	6000	80	4800
								15,000										12,000	9,600		
FALLS RIVER		54 30 109 44		210	188	207	138	30	DE	RF	450	248	6000	30	EE		6600	60	6000	80	4800
FALLS RIVER								60	DE	RF	600	248	6000	60	CW		6600	60	6000	80	4800
								12,000										12,000	9,600		
GORDON M SHRUM		55 58 122 07		550	445	530	37993	68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
PEACE RIVER								68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
								68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
								69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
								69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
								71	TD	RF	150	500	310000	71	TD	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
								74	FU	RF	150	500	375000	74	FU	240	13800	60	316000	95	300000
								2,855,000										2,228,000	2,116,000		
JOHN HART		50 03 125 20		411	400	405	3205	47	DE	RF	327	390	28000	47	WY	2	13800	60	25000	80	20000
CAMPBELL RIVER								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		
JORDON RIVER		48 25 124 03		1115	1060	1095	384	71	NI	RF	257	870	218000	71	MS	42	13800	60	167000	90	150000
JORDON RIVER								218,000										167,000	150,000		
LADORE FALLS		50 02 125 23		126	76	122	3633	56	OE	RF	138	122	35000	56	GE	16	13800	60	30000	90	27000
CAMPBELL RIVER								57	OE	RF	138	122	35000	57	GE	16	13800	60	30000	90	27000
								70,000										60,000	54,000		
LA JOIE		50 48 122 52		297	190		690	57	GE	RF	390	176	30000	57	GE	7	13800	60	24444	90	22000
DOWNTON LAKE								50,000										24,444	22,000		
LAKE RUNTZEN #1		49 23 122 52		414	296	436	640	51	VA	RF	349	280	70000	51	CW	15	13800	60	62500	80	50000
LAKE RUNTZEN								70,000										62,500	50,000		

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	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
WATER SUPPLY																							
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX					FACT		KW						
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW				
NOM DE LA CENTRALE																							
SOURCE HYDRAULIQUE																							
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	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60		42000	100	42000				
																					58,500	42,000	42,000
SHAWATLANS WDDWARD LAKE	54 24	130 12	243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60		1650	80	1320				
																					2,140	1,650	1,320
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15	118 39	99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60		3000	80	2400				
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60		3500	80	2800				
																					7,800	6,500	5,200
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54	116 25	230	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	
WHATSHAN WHATSHAN LAKE	50 00	118 05	677	640	665	309	72 FU	RF	327	550	74000	72 HI	9	13800	60		55600	90	50000				
																				74,000	55,600	50,000	
																				4,936,790	3,937,379	3,617,922	
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	

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR				
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN- FAB TUR- HAUT DE				AN- FAB MOMENT D INER- TIE					FACT PUISS				
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE		VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																				
COAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21	127 13	200	182	195		62	GG	RF	600	200	2500	62	TH		6900	60	2200	80	1760
												2,500					2,200		1,760	
CORRA LINN KOOTENAY RIVER	49 28	117 28	60	42	53	10500	32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
							32	DE	RF	86	53	19000	32	CG	15	7200	60	15000	90	13500
												57,000						45,000	40,500	
SOUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28	117 31	75	70	70	10500	28	CA	RF	100	70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
							28	CA	RF	100	70	25000	28	CG	12	7200	60	17500	90	15750
							29	CA	RF	100	70	25000	29	CG	12	7200	60	17500	90	15750
												75,000						52,500	47,250	
UPPER 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 PENO 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	
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
							11	AC	RF	375	157	3350	11	CG		2300	50	2800	80	2240
							26	OE	RF	250	157	13500	26	CG		2300	50	12000	80	9600
												23,800						21,350	17,080	
STILLWATER LOIS LAKE	49 46	124 16	439	350	417	865	30	DE	RF	333		25000	30	CG		6600	50	18000	80	14400
							48	DE	RF	333		25000	48	CG		6600	50	18000	80	14400
												50,000						36,000	28,800	
												73,800						57,350	45,880	
NELSON CITY OF																				
CITY OF NELSON KOOTENAY RIVER	49 30	117 30	75	65	70	800	07	A8	RF	180	60	1670	07	AB		12000	60	750	100	750
							10	AB	RF	180	60	1900	10	AB		12000	60	1250	80	1000
							29	CA	RF	240	70	3000	29	CG		12000	60	2650	80	2120
							50	CA	RF	164	70	6750	50	CG		12000	60	6000	80	4800
												13,320						10,650	8,670	
												13,320						10,650	8,670	
OCEAN FALLS CORPORATION																				
OCEAN FALLS LINK LAKE	52 21	127 41	150	110	134	774	32	PW	RF	360	158	6300	18	CG		2300	60	5250	80	4200

HYDRD			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDNATES	OPERATING	AV AN	MFR	MFR MOMENT					POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	HEADS	FLW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW				
WATER SUPPLY		MAX MIN NORM	CFS	NEE	TUR- BINE	T/MN	CHUT	AN- HP	NEE	FAB MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES HYDRD-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR	DEBIT	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX											
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	DE CHUTE	ANNUEL	AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE	CHUT	AN- HP	NEE	FAB MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
NOM DE LA CENTRALE		MAXI	MINI	NORM	MOYEN											PUISS	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
NORTHERN CANADA POWER COMM																			
SNARE FALLS	63 41 115 56	64	57	62	980	60	CG	RPK	225	63	9200	60	CG	1	6900	60	7000	100	7000
SNARE RIVER											9,200					7,000		7,000	
SNARE RAPIDS	63 24 116 15	65	59	62	1025	48	SM	RF	128	56	8350	48	CG	5	6900	60	7000	100	7000
SNARE RIVER											8,350					7,000		7,000	
TWIN GDRGES	60 25 111 23	103	95	100		65	DE	RF	150	100	25000	65	CW		6900	60	18000	100	18000
TALTSDN R											25,000					18,000		18,000	
											42,550					32,000		32,000	
											47,250					36,200		35,360	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																			
<u>YUKON</u>																			
NORTHERN CANADA POWER COMM																			
MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG		6900	60	3000	85	2550
MAYO RIVER						58	GG	RF	450	110	3500	58	CG		6900	60	3000	85	2550
											6,500					6,000		5,100	
WHITEHORSE RAPIDS	60 42 135 03	61	55	60	3150	58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
YUKON RIVER						58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695
						69	AC	RPK	200	59	11000	69	CG	34	6900	60	9400	85	8000
											26,000					22,800		19,390	
											32,500					28,800		24,490	
YUKON HYDRD CO LTD																			
MC INTYRE CREEK	60 44 135 06	300	300	300	41	55	GG	RF	1200	200	800	55	WY		2300	60	812	80	650
MC INTYRE CRK											800					812		650	
PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425	32	49	PW	IP	250	420	400	49	GE		2300	60	375	80	300
PORTER CREEK						52	GG	IP	720	400	940	52	WY		2300	60	875	80	700
											1,340					1,250		1,000	
											2,140					2,062		1,650	
YUKON, TOTAL											34,640					30,862		26,140	
CANADA, TOTAL											50,910,384					41,213,194		36,778,940	

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD

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

MINISTRY OF TRANSPORT

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

NFLD & LAB POWER COMMISSION

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

NFLD LIGHT & POWER CO

ST JOHN S	47 34	52 43	57	BF	430	750	110	D	57	AE	C	400	750	3600	10000	57	AE	A	13800	60	11770	85	10000
			59	BF	900	900	190	D	59	AE	C	850	900	3600	20000	59	AE	A	13800	60	25000	80	20000
														30,000						36,770		30,000	
														30,000						36,770		30,000	

PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD

GRAND FALLS	48 56	55 40	31	FW	425	650	150	0	31	WY	P	425	650	3000	5500	31	WY	A	550	50	6250	80	5000S
			31	FW	425	650	150	0	31	WY	P	425	650	3000	5500	31	WY	A	6600	50	6250	80	5000S
			31	FW	425	650	150	0															
			57	FW	425	650	250	WD															
														11,000						12,500		10,000	
														11,000						12,500		10,000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE														355,600						419,422		354,600	

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

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN

46 14 63 08

46 BW	400	750	60	0	31	AC	C	250	650	3600	1500	31	AC	A	2400	60	1666	90	1500
47 FW	250	650	35	0	47	PC	C	400	750	3600	4000	47	PC	A	4160	60	4444	90	4000
48 DR	400	750	75	0	52	PC	C	400	750	3600	7500	51	PC	A	4160	60	8333	90	7500
55 BW	400	750	100	0	57	BB	C	400	750	3600	7500	55	BB	A	4160	60	8333	90	7500
60 FW	400	750	105	0	60	PC	C	400	750	3600	10000	60	PC	A	13800	60	11111	90	10000
63 BW	900	900	190	0	63	MV	C	860	900	3600	20000	63	MV	A	13800	60	25000	80	20000
68 BW	900	900	190	0	68	MV	C	875	900	3600	20000	68	MV	A	13800	60	25000	80	20000

70,500 83,887 70,500

70,500 83,887 70,500

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

70,500 83,887 70,500

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO

BROOKLYN

44 02 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	0															
68 BW	400	540	175	0															

6,000 6,462 5,170

6,000 6,462 5,170

DOMTAR CHEMICALS LTD

AMHERST

45 50 64 12

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

700 875 700

700 875 700

IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD

DARTMOUTH

44 40 63 34

65 CG	B	600	700	5000	3750	65	CG	A	13000	60	4685	80	3750
-------	---	-----	-----	------	------	----	----	---	-------	----	------	----	------

3,750 4,685 3,750

3,750 4,685 3,750

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY

45 36 61 21

61 FW	875	860	200	00	61	WY	C	850	880	3600	10000	61	WY	A	13800	60	13529	90	10000
61 BW	875	900	250	00	71	HR		900	880	3600	10000	71	SH	A	13800	60	22500	80	18000
71 AB	875	900	250	00															

20,000 36,029 28,000

20,000 36,029 28,000

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

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

GLACE BAY

46 12 59 57

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

39 BW	260	600	90	CP	31 EE C	250	600	3600	6000	29 GE A	2200	60	5000	80	4000
49 BW	600	815	175	CP	49 PC C	600	815	3600	15000	31 EE A	2200	60	7500	80	6250
					29 FC C	250	600	3600	4000	49 PC A	6900	60	18750	80	15000

25,000 31,250 25,250

LOWER WATER STREET

44 40 63 37

44 BF	600	800	110	DCP	44 PC C	600	800	3600	12500	44 PC A	4100	60	12500	80	10000
51 BF	600	800	187	DCP	51 PC C	600	800	3600	20000	51 PC A	13200	60	23529	85	20000
51 BF	600	800	187	DCP	53 MV C	600	800	3600	20000	53 MV A	13200	60	23529	85	20000
53 BF	600	800	220	DCP	55 MV C	600	800	3600	25000	55 MV A	13200	60	29412	85	25000
55 BF	600	800	300	DCP	57 EE C	900	900	3600	45000	57 EE H	13200	60	52941	85	45000
57 BF	900	900	450	COY	59 EE C	900	900	3600	45000	59 EE H	13200	60	52941	85	45000
58 BF	900	900	450	COY											

167,500 194,852 165,000

POINT TUPPER

45 37 61 22

69 BW	2100	1035	600	DY	69 SR B	1925	1025	3600	80750	69 SG A	13800	60	95000	85	80000
69 BW	2100	1035	600	DY	73 HP C	1800	1000	3600	150000	73 PC H	14400	60	176470	85	150000
73 CE	1900	1005	1050	D											

230,750 271,470 230,500

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	COY	69 HP C	1800	1000	3600	150000	69 CW H	18000	60	176470	85	150000

210,000 251,470 210,000

TUFTS COVE

44 41 63 35

65 BF	1850	1010	725	OCY	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

949,250 1,104,336 926,750

SCOTT MARITIMES PULP LTD

ABERCROMBIE POINT

45 39 62 43

67 BW	900	900	500	O	67 WC CD	850	880	3600	18750	67 EM A	13800	60	22059	85	18750
67 BW	900	860	350	O											

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	FKD	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

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

1,027,550 1,209,019 1,011,720

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

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

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

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST	47 36	65 39	37 CE	630	710	110	0	37 BB	C8	600	700	3600	6000	37 BB	A	2400	60	7500	80	6000
			38 BW	170	375	50	0	46 BB	B	600	700	3600	7600	46 BB	A	2400	60	8750	87	7612
			45 BW	630	710	170	0	58 SG	B	1250	875	3600	7000	58 SG	A	2400	60	8750	80	7000
			58 BW	1275	875	150	00													

FRASER COMPANIES LTD

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

IRVING PULP & PAPER LTD

LANCASTER	45 15	66 06	55 CE	900	825	200	0	56 GE	B	850	825	3600	10000	56 GE	A	6900	60	12500	80	10000
			58 CE	900	825	200	0	60 GE	B	850	825	3600	12000	60 GE	A	6900	60	15625	80	12500
			60 BW	900	825	115	00													

MIRAMICHI TIMBER RESOURCES

NEWCASTLE	47 00	65 34	49 CE	600	750	100	0	66 CG	B	600	750	3600	16325	66 CG	A	6900	60	22000	75	17000
-----------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	---	-------	---	-----	-----	------	-------	-------	---	------	----	-------	----	-------

STEAM		BOILERS						PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ		POWER						
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	CONT	-ANT				FACTOR	KW				
			TEMP	000	FIRING	TEMP	RPM	VOLTS			KVA						
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS PRIMAIRES		X	GENERATEURS		PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	MAX	FRIG		PUISS		KW				
		49 CE	600	705	105	O											
		65 CE	650	750	250	OQ											
		71 BW	600	750	150	O											
		72 BW	600	750	188	OQ											
											16,325		22,000	17,000			
											16,325		22,000	17,000			
NB ELECTRIC POWER COMM																	
CHATHAM	47 02 65 28	48 FW	605	840	140	OCP	48 PC C	600	825	3600	12500	48 PC A	7000	60	15625	80	12500
		56 CE	875	900	210	OCP	56 BB C	875	900	3600	20000	56 BB H	13800	60	23529	85	20000
											32,500				39,154		32,500
COURTENAY BAY	45 16 66 01	61 CE	1475	1000	460	O	61 EE C	1450	1000	3600	50000	61 EE H	13800	60	58825	85	50000
		64 BW	1275	955	210	O	65 BB B	1250	950	3600	13365	65 BB A	6900	60	15724	85	13365
		66 BW	1825	1005	700	O	66 BB C	1800	1000	3600	100000	66 BB H	13800	60	117647	85	100000
		67 BW	1825	1005	700	O	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	O	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	O	29 BB C	430	700	3600	6000	29 BB A	4150	60	7500	80	6000
		47 FW	450	750	140	O	47 BB C	430	750	3600	10000	47 BB A	4150	60	11760	85	10000
											16,000				19,260		16,000
GRAND LAKE NO 1	46 04 66 00	31 CE	448	660	75	CP	36 PC C	430	660	3600	6250	36 PC A	7000	60	7813	80	6250
		31 CE	448	660	75	CP	44 PC C	430	700	3600	7500	44 PC A	7000	60	9375	80	7500
		36 CE	448	660	100	CP											
		44 CE	448	700	100	CP											
											13,750				17,188		13,750
GRAND LAKE NO 2	46 04 66 01	51 CE	450	675	150	CP	51 PC C	430	675	3600	5000	51 PC A	7000	60	6250	80	5000
		53 FW	605	840	200	CP	53 PC C	600	825	3600	15000	51 PC A	7000	60	6250	80	5000
		63 RF	1480	1005	500	CP	63 PC C	1450	1000	3600	60000	53 PC A	7000	60	18750	80	15000
							51 PC C	430	675	3600	5000	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
		54 CE	500	660	220	O	30 AN B	140	450	6000	750	30 AN A	500	DC	800		800
		69 BW	500	680	330	O	30 AN B	140	450	6000	750	30 AN A	600	DC	800		800
							30 AN B	140	450	6600	800	30 AN A	600	DC	750		750
							30 AN B	140	450	6600	800	30 AN A	600	OC	750		750
							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											619,140		741,655		620,627		

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDNATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER												
		LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	ANO	PSIG	TEMP	CONT	YEAR	FREQ	KVA	FACT									
		YEAR	PSIG	TEMP	000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACT									
		NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS									
		NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS									
<u>QUEBEC</u>																							
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																							
QUEBEC CITY 46 49 71 13																							
			30	BW	400	550	100	0	31	WE	EB	385	460	3600	7500	31	WE	A	2300	60	7500	80	6000
			30	BW	400	550	100	0															
			58	BW	180	480	50	WD															
			58	BW	180	480	50	WD															
			60	CE	400	550	200	0															
			63	CE	400	550	200	0															
															7,500						7,500		6,000
															7,500						7,500		6,000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																							
GENTILLY 46 20 72 18																							
			70		755	514	3410	V	71	BB	EB	735	511	3600	266000	71	BB	H	19000	60	296000	90	266000
															266,000						296,000		266,000
															266,000						296,000		266,000
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER CO																							
GATINEAU MILLS 45 29 75 39																							
			30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	0	27	GE	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			30	FW	200	440	125	0	60	BS	B	125	430	3600	945	27	GE	A	250	DC	750		750
			47	CE	1200	567	30	0															
			47	CE	200	425	200	0															
			53	CE	200	437	200	0															
			64	BW	500	470	70	OW															
															3,780						3,000		3,000
TROIS RIVIERES 46 21 72 33																							
			25	BW	150	450	90	OW	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500		500S
			25	BW	150	450	90	0	25	GE	B	150	450	3600	500	22	GE	A	300	DC	500		500
															1,000						1,000		1,000
															4,780						4,000		4,000
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																							
TRACY 46 01 73 10																							
			64	CE	2075	1003	1150	0	64	PC	C	1800	1003	3600	150000	64	PC	H	16000	60	176470	85	150000
			65	CE	2075	1003	1150	0	65	PC	C	1800	1003	3600	150000	65	PC	H	16000	60	176470	85	150000
			67	CE	2075	1003	1150	0	67	PC	C	1800	1003	3600	150000	67	PC	H	16000	60	176470	85	150000
			68	CE	2075	1003	1150	0	68	PC	C	1800	1003	3600	150000	68	PC	H	16000	60	176470	85	150000
															600,000						705,880		600,000
															600,000						705,880		600,000
DOMINION TEXTILE CO LTD																							
MAGOG 45 16 72 09																							
			41	BW	240	600	30	0	39	AL	B	215	600	6000	2000	38	MP	A	2400	60	2500	80	2000

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			FACT	POWER										
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR AND FIRING	YEAR	TYPE	PSIG	TEMP	RPM	KW	ANT	VOLTS	KVA	FACT	KW	FACT	KW								
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X									
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	VA-	PEUR	ET	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-FRIG	ET	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
				48	BW	240	600	40	D					48	AL	BC	215	600	6000	2000	48	MP	A	2400	60	2500	80	2000
				48	BW	240	600	40	D																			
				48	BW	240	600	40	D																			
				63	BW	240	600	100	D																			
				72	FW	120	350	20	D																			
				74	BW	240	600	125	D																			
													4,000												5,000	80	4,000	
													4,000												5,000	80	4,000	
GASPE COPPER MINES LTD																												
				48	58	65	31																					
				55	CE	475	670	25	OX					55	BB	C	450	650	3600	5400	55	BB	A	2300	60	6750	80	5400
				55	CE	475	670	25	OX																			
													5,400												6,750	80	5,400	
													5,400												6,750	80	5,400	
GASPE SIA PULP & PAPER CO LTD																												
				48	21	64	41																					
				42	CE	600	710	70	D					43	CW	D	600	700	3600	4000	43	CW	A	600	60	5000	80	4000
				42	CE	600	710	70	D					54	BB	E	600	700	3600	6000	54	BB	A	6600	60	7500	80	6000
				58	CE	600	710	180	D																			
				65	BW	600	710	200	D																			
													10,000												12,500	80	10,000	
													10,000												12,500	80	10,000	
NORANDA MINES LTD																												
				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	90	10,100	
													10,200												11,223	90	10,100	
THE PRICE COMPANY LIMITED																												
				48	25	71	15																					
				41	FW	611	700	80	D					68	SH	B	611	700	3600	14750	68	SH	A	6600	60	16390	90	14750
				41	FW	611	700	80	D																			
				67	CE	611	700	300	D																			
													14,750												16,390	90	14,750	
													14,750												16,390	90	14,750	
REOPATH SUGARS LTD																												
				45	31	73	34																					
				40	BW	305	550	90	GO					25	GS		300	470	3600		25	LO	A	600	60	1250	80	1300
				60	CE	315	575	120	GO					25	GS		300	470	3600		25	LO	A	600	60	1250	80	1300
				61	CE	315	575	120	GO					47	WP		300	470	3600		47	EU	A	600	60	1875	80	1800
																									4,375	80	3,500	
																									4,375	80	3,500	

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

THURSO PULP AND PAPER CO

THURSO	45	36	75	15																	
	57	CE	450	710	200	0	57	DL	CD	425	710	3600	7500	57	EM	A	4160	60	8333	90	7500
	57	CE	450	700	102	0															
	62	FW	450	700	90	0															
													7,500						8,333		7,500
													7,500						8,333		7,500
QUEBEC, TOTAL													930,130						1,077,951		931,250

ONTARIO

ALGOMA STEEL CORP LTD

PORT COLBORNE	42	53	79	14																	
	40	FW	275	550	50	FD	40	WC	C	250	550	3600	750	40	GE	A	250	DC	750		750
	40	FW	275	550	50	FD															
	54	FW	275	550	100	FD															
													750						750		750
SABIT STE MARIE	46	31	84	20																	
	42	FW	400	446	135	FKD	42	WY	B	400	446	3600	625	42	WY	A	575	60	781	80	625
	42	FW	400	720	135	FKDG	42	WY	B	400	446	3600	625	42	WY	A	575	60	781	80	625
	43	FW	400	720	135	FKDG	63	CW	C	600	800	3600	12500	63	CW	A	11000	60	15625	80	12500
	58	FW	400	750	175	FDG	63	CW	C	600	800	3600	12500	63	CW	A	11000	60	15625	80	12500
	63	BW	600	780	250	FKD															
													26,250						32,812		26,250
													27,000						33,562		27,000

ALLIED CHEMICAL LTD

AMHERSTBURG	42	06	83	06																	
	38	BF	450	625	60	OG	48	GE	B	185	470	3600	2500	48	GE	A	4800	60	3125	80	2500
	40	BF	450	625	60	OG	57	GE	B	400	625	3600	3750	57	GE	A	4800	60	4690	80	3750
	48	BF	435	700	60	OG	66	GE	B	400	625	3600	4700	66	GE	A	4800	60	5875	80	4700
	57	BF	435	700	60	OG															
	57	BF	435	700	60	OG															
	65	BF	450	650	120	OG															
	71	CE	435	700	120	OG															
													10,950						13,690		10,950
													10,950						13,690		10,950

AMERICAN CAN OF CANADA LTD

MARATHON	48	40	86	25																	
	46	CE	625	700	115	CP	46	WY	C	600	700	3600	7500	46	WY	A	6900	60	9375	80	7500
	46	CE	675	700	115	CP	48	GE	C	600	750	3600	4000	48	GE	A	6900	60	5000	80	4000
	46	BW	675	700	70	Q	48	GE	B	600	750	3600	4000	48	GE	A	6900	60	5000	80	4000
	46	BW	675	700	70	Q															
	52	CE	675	700	115	Q															
	54	CB	675	700	94	Q															
													15,500						19,375		15,500
													15,500						19,375		15,500

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	YEAR TYPE	PSIG TEMP	CONT YEAR	-ANT	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-	FRIG	FREQ	KVA	FACT					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR MLIVH	ET CHAUF	AN-NEE	PSIG F	T/MN	MAX CONT	FRIG	FREQ	KVA	FACT PUISS					
			44 FW	165	480	70	CP											
			56 FW	165	480	100	CP											
									2,500			2,500				2,500		
									2,500			2,500				2,500		
FORD MOTOR CO																		
WINDSOR	42 18 83 01		38 CE	825	800	150	OG	37 PC C	800	800	3600	4000	37 PC A	13800	60	5000	80	4000
			39 CE	825	800	150	OG	40 BT CP	800	800	3600	25000	40 BT A	13800	60	31250	80	25000
			52 CE	825	800	200	OG	53 BT CP	800	800	3600	25000	53 BT H	13800	60	31250	80	25000
												54,000				67,500		54,000
												54,000				67,500		54,000
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		2,500
												2,500				3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																		
PORST WILLIAM	48 22 89 15		47 CE	450	650	100	CG	28 GE R	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	74 SH B	825	900	3600	25600	74 AA A	13800	60	28300	90	25470
			66 CE	850	900	200	CG											
			66 CE	850	900	288	Q											
												51,800				58,550		51,570
												51,800				58,550		51,570
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		264,000
LAKEVIEW	43 34 79 33		61 BF	2450	1000	2000	CP	61 PC C	2350	1000	3600	300000	61 PC H	16000	60	352942	85	300000
			62 BF	2450	1000	2000	CP	62 PC C	2350	1000	3600	300000	62 PC H	16000	60	352942	85	300000
			64 CE	2450	1000	2000	CP	64 AE C	2350	1000	3600	300000	64 AX H	18000	60	352942	85	300000
			65 CE	2450	1000	2000	CP	65 AE C	2350	1000	3600	300000	65 AX H	16000	60	352942	85	300000
			66 BW	2450	1000	2000	CP	66 AE C	2350	1000	3600	300000	66 AX H	18000	60	352942	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 AE C	2350	1000	3600	300000	68 AX H	18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000
			68 BW	2450	1000	2000	CP	68 HP C	2350	1000	1800	300000	68 PC H	18000	60	352941	85	300000
												2,400,000				2,823,533		2,400,000
LAMBTON	42 48 82 26		69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000
			69 CE	2450	1000	3600	CP	69 CG C	2350	1000	3600	500000	69 CG H	24000	60	555555	90	500000
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000
			70 CE	2450	1000	3600	CP	70 CG C	2350	1000	3600	500000	70 CG H	24000	60	555555	90	500000
												2,000,000				2,222,220		2,000,000

STEAM		BOILERS						PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS													
COMPANY NAME	CO ORDNATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THRITTLE	MAX	CCOL	POWER															
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR AND FIRING	YEAR	TYPE	RPM	CONT	YEAR	-ANT	FREQ	KVA	FACT	KW										
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS			PRINCIPAUX											
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT	KW											
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW										
NANTICOKE	43 34 79 33	72	BW	2450	1000	3600	CP	72	HP	C	2350	1000	3600	500000	72	PC	H	22000	60	588235	85	500000			
		73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC	H	22000	60	588235	85	500000			
		73	BW	2450	1000	3600	CP	73	HP	C	2350	1000	3600	500000	73	PC	H	22000	60	588235	85	500000			
		74	BW	2450	1000	3600	CP	74	HP	C	2350	1000	3600	500000	74	PC	H	22000	60	588235	85	500000			
														2,000,000		2,352,940	2,000,000								
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			
		73	BW	579	485	6460	V	73	PC		570	484	1800	540000	73	PC	H	24000	60	635294	85	540000			
														2,160,000		2,541,176	2,160,000								
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			
		52	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	52	PC	H	13800	60	121000	83	100000			
		53	BF	875	900	850	G	52	PC	C	875	900	1800	100000	53	PC	H	13800	60	115000	87	100000			
		59	BF	1900	1000	1350	CGP	59	PC	C	1800	1000	3600	200000	59	PC	H	13800	60	235294	85	200000			
		60	CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000			
		60	CE	1900	1000	1350	CGP	60	PC	C	1800	1000	3600	200000	60	PC	H	13800	60	235294	85	200000			
		61	BF	1900	1000	1350	CGP	61	PC	C	1800	1000	3600	200000	61	PC	H	13800	60	235294	85	200000			
														1,200,000		1,407,176	1,200,000								
		ROLPHTON	46 11 77 40	62	BF	425	450	300	V	62	AE	C	400	450	3600	22000	62	AE	A	13800	60	23530	85	20000	
												22,000		23,530	20,000										
THUNDER BAY	48 22 89 13	62	FW	1550	1000	850	CP	62	EE	C	1450	1000	3600	100000	62	EE	H	13800	60	111111	90	100000			
														100,000		111,111	100,000								
														10,146,000		11,791,686	10,144,000								
NORTHERN CANADA POWER COMM																									
MODSE FACTORY	51 16 80 37	IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100						
		IJ	125	353	11	CS	WM	B	125	353	1800	100	EE	A	575	60	125	80	100						
		IJ	125	353	11	CS																			
														200		250	200								
														200		250	200								
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																									
FORT FRANCES	48 37 93 24	30	BW	385	590	35	CS	27	BB	B	385	595	3600	3000	27	BB	A	6900	60	3750	80	3000			
		30	BW	385	590	50	G																		
		47	BW	385	590	85	G																		
		53	FW	385	590	100	G																		
		71	FW	175		180	G																		
		71	BW	875	825	285	Q&G																		
														3,000		3,750	3,000								
												3,000		3,750	3,000										
ONTARIO PAPER CO LTD																									
THOROLO	43 07 79 12	36	FW	450	610	125	CPG	37	GE	PR	410	620	5000	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000			
		36	FW	450	620	125	CPG	37	GE	PR	410	620	5000	4000	37	CG	A	11000	25	5000	80	4000			
		37	FW	450	610	125	CPG																		
		48	FW	450	680	150	CPG																		
		72	FW	450	665	150	CPG																		
														8,000		10,000	8,000								
												8,000		10,000	8,000										

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	FUEL		MFR	THROTTLE	MAX	COOL				POWER									
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	CON	-ANT	FREQ			FACTOR									
					TEMP	000	FIRING	TYPE	TEMP	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW									
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X		CHAUDIERES				X				MOTEURS PRIMAIRES				X		GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB		VA-	COMB			FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ		FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	FAISS									
POLYSAR LIMITED																								
SARNIA 42 58 82 23																								
				43	BW	420	620	300	OG	43	CW	C	200	500	1800	10000	43	WY	A	6600	60	12500	80	10000
				43	BW	420	620	300	OG	43	CW	P	400	650	3600	4000	43	A	A	6600	60	5000	80	4000
				43	BW	420	620	300	OG	48	CW	P	400	750	3600	6000	48	WY	A	13800	60	7143	70	5000
				43	BW	420	620	300	OG	56	CG	B	600	750	3600	15625	56	GE	A	13800	60	15625	85	13281
				53	CE	420	750	450	OG															
															35,625						40,268		32,281	
															35,625						40,268		32,281	
REOPATH 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																								
				28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	OC	650		650
				28	CV	260	560	100	CPG	28	AL	B	200	488	6500	650	28	HR	A	540	OC	650		650
				28	CV	260	560	85	CPW	45	GE	C	200	560	1800	12500	45	GE	A	6600	60	15630	80	12500
				52	CE	260	560	125	CPGW	58	PC	B	260	560	3600	9100	58	PC	A	6600	60	10706	85	9100
				60	BW	260	560	205	CPGW															
				64	BW	260	560	64	G															
				71	BW	260	560	175	CPGW															
															22,900						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	MT	B	450	750	3600	4000	48	CG	A	6900	25	5000	80	4000
				48	CE	450	750	125	FOKG	59	GE	C	160	450	1500	6000	59	GE	A	6600	25	6000	100	6000
				48	CE	450	750	125	FOKG															
				48	CE	450	750	125	FOKG															
				56	CE	450	750	125	FOKG															
															10,000						11,000		10,000	
															10,000						11,000		10,000	
STRATHCONA PAPER CO LTD																								
STRATHCONA 44 19 76 57																								
				52	BW	415	490	60	O	55	SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
				68	BW	700	640	100	OG	55	SG	B	400	620	3600	2000	55	SG	A	575	60	2000	80	1655
															4,000						4,000		3,310	
															4,000						4,000		3,310	
GRAND TOTAL																								
															13,636,405						12,348,577		10,622,171	

COMPANY NAME PLANT NAME	CD ORDINATES LAT LONG		STEAM X MFR YEAR	BOILERS X STEAM LB/HR PSIG TEMP	FUEL AND FIRING	STEAM MFR YEAR	PRIME MOVERS X THROTTLE PSIG TEMP	MAX CONT RPM	PRIMAIRE X SOUPAPE KW	GENERATEURS X AN- FRIG	MAIN GENERATORS X FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA	KW
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES LAT LONG	X FAB AN- NEE	CHAUDIERES VA- PEUR MLIWH	COMB ET CHAUF	X FAB AN- NEE	MOTEURS SOUPAPE PSIG F	PRIMAIRE X SOUPAPE KW T/MM	GENERATEURS X AN- FRIG FREQ	MAIN GENERATORS X FREQ VOLTS	POWER FACTOR KVA	KW	KW	
MANITOBA													
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.													
THE PAS	55 05 102 30		70 FW 775 825 275 OW		70 WY B	775 825 3600	300 70 EE A 13800 60				12222 90	11000	
			70 CE 775 825 219 Q		70 WY B	775 825 2900	300 70 EE A 13800 60				14444 90	13000	
			70 FW 160 370 40 D										
							600				26,666	24,000	
							600				26,666	24,000	
MANITOBA HYDRD													
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	15005	
			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	50005	
			24 IJ 250 550 70 CP		24 HW C	250 550 3600	5000 24 PC A 12500 60				6250 80	50005	
			24 IJ 250 550 70 CP		52 BB C	400 750 3600	15000 52 BB A 12600 60				17650 85	150005	
			30 IJ 250 550 70 CP		54 BB C	400 750 3600	25000 54 BB A 12600 60				29400 85	250005	
			50 BW 250 600 125 CS										
			52 BW 400 750 165 CP										
			53 BW 400 750 280 CP										
			57 BW 250 600 125 CS										
							50,000				59,550	50,000	
							50,000				59,550	50,000	
MANITOBA, TOTAL							423,600				519,266	447,000	

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X							
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ		POWER													
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR AND FIRING	YEAR	TYPE	PSIG	TEMP	RPM	KW	ANT	VOLTS	KVA	FACT	KW									
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	COORDONNEES		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PSIG	F	VA-	COMB	ET	CHAUF	AN-NEE	TYPE	SOUPAPE	PSIG	F	T/MN	CONT	AN-NEE	RE-NEE	FRIG	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
RED DEER-HOSPITAL		52	16 113 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			
																9,958						12,394		9,916			
ALBERTA POWER LTD.																											
BATTLE RIVER		52	35 112 04	56	CE	600	825	380	CP	56	BB	C	600	825	3600	30000	56	BB	A	14400	60	35300	85	30000			
				64	CE	600	825	380	CP	64	BB	C	600	825	3600	32000	64	BB	A	14400	60	35300	90	32000			
				69	CE	2150	1005	1065	CP	69	GE		1800	1005	3600	150000	69	GE	H	16000	60	176500	85	150000			
																212,000						247,100		212,000			
DRUMHELLER		51	28 112 42	48	GE	450	750	100	CP	48	PC	C	450	750	3600	7500	48	PC	A	14400	60	9375	80	7500			
				52	GE	450	750	100	CP	52	PC	C	450	750	3600	7500	52	PC	A	14400	60	9375	80	7500			
																15,000						18,750		15,000			
H R MILNER		53	56 118 30	73	BW	1300	955	1350	CP	73	HI	C	1250	950	3600	150000	73	HI	H	15000	60	166667	90	150000			
																150,000						166,667		150,000			
VERMILION		53	22 110 51	48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	48	GE	A	2300	60	2250	90	2000			
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	48	GE	A	2300	60	2250	90	2000			
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	48	GE	A	2300	60	2250	90	2000			
				48	GE	475	500	40	G	48	GE	C	400	275	3600	2000	48	GE	A	2300	60	2250	90	2000			
																8,000						9,000		8,000			
																385,000						441,517		385,000			
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																											
EAST CROSSFIELD		51	26 114 01	68	TI	300	420	70	G	68	B		60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300			
				68	TI	300	420	145	G	68	B		60	306	3650	450	70	EM	A	440	60	375	80	300			
				68	TI	300	220	70	G																		
				68	TI	300	220	145	G																		
																900						750		600			
																900						750		600			
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																											
EDMONTON		53	33 113 28	54	WW	600	760	35	G	54	CG	B	600	760	4900	1000	54	CG	A	440	60	1250	80	1000			
				73	TI	175	378	20	G																		
																1,000						1,250		1,000			
																1,000						1,250		1,000			
CALGARY POWER LTD																											
LETHBRIDGE		49	42 112 50	42	BF	270	600	70	G	31	OE	C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375			
				53	FW	270	600	80	G	43	PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000			
				63	FW	275	600	90	G	53	PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000			
																13,375						14,858		13,375			

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS				POWER FACTOR KW
	COORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER			
	LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	AND	YEAR	PSIG	TEMP	ANT	VOLTS	KVA			
CENTRALES THERMIQUES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	A VAPEUR COORDONNEES	X FAB		CHAUDIERES VA- COMB MLIVH CHAUF	X FAB	MOTEURS PRIMAIRES SOUPAPE	X FAB	GENERATEURS PRINCIPAUX RE-FACT VOLTS	X FAB						
	LAT LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR F	ET CHAUF	AN- NEE	TYPE	MAX T/MN	CDNT	YEAR	FRIG VOLTS	FREQ	KVA	PUISS KW	
SUNDANCE	53 31 114 33		70 CE 2450 1005 2050 CP			70 EE C 2350 1000 3600 300000				70 EE H 18500 60 333333		90 300000			
			73 CE 2450 1005 2050 CP			73 EE C 2350 1000 3600 300000				73 EE H 18500 60 333333		90 300000			
								600,000				666,666	600,000		
WABAMUN	53 33 114 28		56 BF 850 900 625 G			56 MV C 850 900 3600 66000				56 MV H 13800 60 73300		90 66000			
			58 BF 850 900 625 CG			58 MV C 850 900 3600 66000				58 MV H 13800 60 73300		90 66000			
			62 CE 2100 1005 1015 CP			62 MV C 1800 1000 3600 150000				62 MV H 16500 60 166666		90 150000			
			67 CE 2450 1005 2050 CP			67 EA C 2350 1000 3600 300000				67 AE H 18500 60 333333		90 300000			
								582,000				646,599	582,000		
								1,195,375				1,328,123	1,195,375		
CANADIAN SALT CO LTD															
LINOBERGH	53 53 110 40		48 FW 225 397 32 G			58 CG 8 225 397 3600			720	58 WY A 550 60		470 80	376		
			48 FW 225 397 32 G			64 CG 8 225 397 4600			880	64 CG A 2400 60		750 80	600		
			71 FW 225 397 38 G												
												1,600	1,220	976	
												1,600	1,220	976	
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD															
PICTURE BUTTE	49 53 112 47		36 BF 250 550 50 GO			36 BM B 240 550 4500			1562	36 MP A 480 60		1562 80	1250		
			36 BF 250 550 50 GO			64 WY B 240 535 4500			938	64 MP A 480 60		938 80	750		
			64 BW 240 556 80 G			68 WY B 240 535 4500			750	68 MP A 480 60		938 80	750		
									3,250			3,438	2,750		
TABER	49 47 112 08		50 BF 410 625 70 G			50 WY 8 410 625 3600			2500	50 WY A 2300 60		2500 80	2000		
			50 BF 410 625 70 G			60 CG B 410 625 5500			2094	60 CG A 2300 60		2094 80	16755		
			60 BF 410 625 80 GO			67 BB 8 410 625 7500			5000	67 BB A 2300 60		5000 86	4300		
									9,594			9,594	7,975		
									12,844			13,032	10,725		
CITY OF EDMONTON															
CLOVER BAR	53 39 113 20		70 BW 2000 1000 1100 GO			70 EW C 1800 1000 3600 165000				70 EW H 16000 60 183000		90 165000			
			73 BW 2000 1000 1100 OG			73 EW C 1800 1000 3600 165000				73 EW H 16000 60 183000		90 165000			
									330,000			366,000	330,000		
ROSSDALE	53 33 113 28		32 BW 400 750 135 G			39 PC C 375 750 3600 15000				39 PC A 13800 60 18750		80 15000			
			38 BW 400 750 165 GO			44 PC C 375 750 3600 15000				44 PC A 13800 60 18750		80 15000			
			41 BW 400 750 165 G			49 PC C 375 750 3600 30000				49 PC A 13800 60 37500		80 30000			
			47 BW 400 750 165 GO			53 PC C 375 750 3600 30000				53 PC A 13800 60 37500		80 30000			
			49 BW 400 750 165 GO			55 BB C 375 750 3600 30000				55 BB A 13800 60 37500		80 30000			
			53 BW 400 750 200 G			60 BB C 850 900 3600 75000				60 BB H 14400 60 88235		85 75000			
			55 BW 400 750 330 GO			63 PC C 850 900 3600 75000				63 PC H 14400 60 88235		85 75000			
			60 BW 850 900 660 GO			66 PC C 850 900 3600 75000				66 PC H 14400 60 88235		85 75000			
			63 BW 850 900 660 GO												
			66 BW 850 900 666 G												
									345,000			414,705	345,000		
									675,000			780,705	675,000		
FOOTHILLS PROV GEN HOSP															
CALGARY	51 03 114 05		72 TI 500 750 150 G			5H R 475 750 3600			5600	66 WY A 13200 60		1250 80	1000		

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X				
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	AND	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER											
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	FIRING	YEAR	PSIG	RPM	ANT	FREQ	FACTOR											
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		CHAUDIERES				X				GENERATEURS				X								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	VA-PEUR	COMB ET	AN-NEE	FAB	SOUPAPE	PRIMAIRES	RE-FRIG	PRINCIPAUX	FACT	PUISS									
					PSIG	F	MLIVH	CHAUF	TYPE	PSIG	F	FREQ	KVA	KVA	KW									
				72	BW	500	750	125	G	WY	B	250	405	5000	1000	66	WY	A	13200	60	1250	80	1000	
				72	BW	250	405	50	G	WY	B	250	405	5000	1000	71	AA	A	13200	60	7500	80	6000	
				72	BW	250	405	50	G															
														7,600							10,000		8,000	
														7,600							10,000		8,000	
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																								
TAR ISLAND 56 57 111 26																								
				66	FW	795	750	825	POP	66	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
				66	FW	795	750	825	POP	67	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500
				67	FW	795	750	825	POP															
				69	FP	425	620	115	GD															
				69	FP	425	620	115	GD															
				69	FP	425	620	115	GD															
														65,000							76,500		65,000	
														65,000							76,500		65,000	
GULF OIL CANADA LTD																								
RIMBEY 52 38 114 14																								
				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
				61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000
														4,000							5,000		4,000	
														4,000							5,000		4,000	
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	74	PC	C	585	800	3600	15000	74	PC	A	13800	60	18750	80	15000
				74	TI	600	800	165	G	74	PC	C	585	800	3600	15000	74	PC	A	13800	60	18750	80	15000
				74	TI	600	800	165	G	74	PC	C	585	800	3600	15000	74	PC	A	13800	60	18750	80	15000
														83,000							99,213		83,000	
														83,000							99,213		83,000	
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																								
HINTON 53 25 117 34																								
				57	FW	600	750	187	GW	57	GE	CD	600	750	3600	21960	57	GE	H	13800	60	25600	85	21960
				57	FW	600	750	200	G															
				57	CE	600	750	210	G															
														21,960							25,600		21,960	
														21,960							25,600		21,960	
SHERRITT-GORDON MINES LTD																								
IQRY SASKATCHEWAN 53 25 117 34																								
				54	CE	900	750	150	G	54	BB	EC	875	750	3600	3000	54	BB	A	4160	60	3125	80	2500
				54	CE	900	750	150	G	59	RW	EC	875	750	3600	3000	59	RW	A	4160	60	3125	80	2500
														6,000							6,250		5,000	
														6,000							6,250		5,000	

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

UNIVERSITY OF ALBERTA

EDMONTON 53 33 113 28

58 SP	260	10	XG	63	CW	B	425	750	6000	5000	63	CW	A	4160	60	6250	80	5000
60 JT	425	715	150	G														
60 JT	425	715	150	G														
68 BW	425	715	250	G														
										5,000				6,250				5,000
										5,000				6,250				5,000

WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.

MEDICINE HAT 50 03 110 40

	450	625	60	G	56	GE	CB	450	625	4987	785	56	GE	A	480	60	1000	80	800
											785								800
											785								800
ALBERTA, TOTAL											2,475,022				2,808,804				2,471,352

BRITISH COLUMBIA - COLUMBIE-BRITANNIQUE

BC FOREST PRODUCTS LTD

COWICHAN 48 53 124 13

30	VS	212	450	80	WD	15	AC	C	150	3600	750	15	AC	A	480	60	900	85	750	
68	CE	700	825	80	W	15	AC	C	200	3600	800	15	AC	A	480	60	1000	80	800	
						18	AC	C	200	3600	2000	18	AC	A	480	60	2500	80	2000	
						45	AC	C	600	825	3600	5000	66	AC	A	4160	60	6250	80	5000
											8,550				10,650				8,550	

HAMMOND 49 13 122 38

26	VU	160	364	7	W	28	AC	C	160	370	3600	2000	28	AC	A	480	60	2500	80	2000
26	VE	160	364	7	W	29	AC	C	160	370	3600	2000	29	AC	A	480	60	2500	80	2000
26	VU	160	364	7	WD															
26	VU	160	364	7	WD															
26	VU	160	364	7	WD															
29	VE	160	364	7	WD															
29	VE	160	364	7	WD															
42	VE	160	364	7	WD															
42	VE	160	364	7	WD															
42	VE	160	364	7	WD															
49	VE	160	364	7	WD															
49	VE	160	364	7	WD															
51	VU	160	364	7	WD															
59	VE	160	364	7	W															
67	VE	160	364	7	W															
											4,000				5,000				4,000	

VICTORIA 48 25 123 22

29	VU	185	378	35	WD	40	GE	C	175	450	3600	3000	40	GE	A	4160	60	3750	80	3000
36	PS	200	378	65	WD	50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500
40	BW	175	600	25	WD															
52	BW	450	700	60	WD															
												4,500				5,625			4,500	
												17,050				21,275			17,050	

STEAM		X BOILERS					X PRIME MOVERS					X MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL		MFR	THROTTLE	MAX	COOL		COOL	FREQ	POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LR/HR AND	FIRING	YEAR TYPE	PSIG TEMP	RPM	CONT	YEAR	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPEPE	KW	AN-	RE-	FRIG	FREQ	FACT	PUISS				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	PSIG F	T/MN	CONT	NEE	FAB	VOLTS	KVA	KW				
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
BURRARD	49 17 122 52	62 CB	1850	1010	1050	GO	62 AE C	1800	1000	3600	150000	62 AE H	16500	60	180000	90	162000	
		63 CB	1850	1010	1050	GO	63 AE C	1800	1000	3600	150000	63 AE H	16500	60	180000	90	162000	
		65 CE	1850	1010	1050	GO	65 AE C	1800	1000	3600	150000	65 AE H	16500	60	180000	90	162000	
		67 CE	1850	1010	1050	GO	67 AE C	1800	1000	3600	150000	67 AE H	16500	60	180000	90	162000	
		68 CE	1850	1010	1050	GO	68 AX C	1800	1000	3600	150000	68 AX H	16500	60	180000	90	162000	
															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	GD	47 WY B	475	650	3600	1000	47 WY A	2300	60	1563	80	1250	
		47 BF	475	650	57	GD	47 WY B	475	650	3600	1000	47 WY A	2300	60	1563	80	1250	
							74 PB	475	650	1000	3000	74 CG A	2300	60	3750	80	3000	
															5,000		6,876	5,500
															5,000		6,876	5,500
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																		
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32	60 CE	600	750	251	QG	63 CG C	600	750	3600	2500	63 CG A	2300	60	3125	80	2500	
		60 FW	600	750	285	G												
		63 BW	600	750	210	G												
															2,500		3,125	2,500
WATSON ISLAND	54 14 130 18	50 FW	600	750	250	OG	50 WC CD	600	750	3600	7500	50 EM A	6900	60	10714	70	7500	
		50 FW	600	750	250	OG	50 WC BE	600	750	3600	7500	50 EM A	6900	60	10714	70	7500	
		64 BW	600	750	180	OWG	66 BB BE	600	750	3600	37000	66 BB A	13800	60	38400	90	34500	
		66 BW	600	750	650	OWG												
		66 BW	600	750	530	OQ												
															52,000		59,828	49,500
															54,500		62,953	52,000
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
EBURNE SAWMILLS	49 16 123 07	59 FW	450	650	85	WS	26 GE EC	450	600	3600	3750	26 GE A	2300	60	5000	92	4600	
		59 SW	450	650	85	WS	26 GE EC	450	600	3600	3750	26 GE A	2300	60	5000	92	4600	
															7,500		10,000	9,200
PORT MELLON	49 32 123 29	47 CE	400	550	75	Q	28 WY PB	400	550	3600	1500	28 WY A	2300	60	1875	80	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	O												
															4,500		5,625	4,500
															12,000		15,625	13,700
CARIBOO PULP & PAPER COMPANY																		
QUESNEL	52 59 122 30	72 FW	600	750	511	WQ	72 TO B	600	750	3600	28000	72 TO A	13800	60	31110	90	28000	
		72 FW	600	750	480	WQ												
		72 FW	600	750	130	WQ												
															28,000		31,110	28,000
															28,000		31,110	28,000

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					POWER					
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR AND	YEAR	PSIG	TEMP	CONT	YEAR	FREQ	FACT					FACTOR					
						000	FIRING			RPM	YEAR			KW					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-	FACT						FACTOR					
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG	F	T/MN	CONT	FREQ	PUISS					KW					
					PSIG	F	MLIVH	CHAUF					FREQ	KVA					KW					
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																								
SKOOKUMCHUCK																								
		49	49	115	44																			
				68	MS	600	790	200	G	68	MS	B	600	790	3600	15000	68	MS	A	13800	60	18750	80	15000
				68	MS	600	790	250	G															
																15,000			18,750			15,000		
																15,000			18,750			15,000		
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																								
CAMPBELL RIVER																								
		50	04	125	17																			
				52	CE	600	700	100	WS	64	WY	B	600	700	5000	800	64	CG	A	250	OC	800	800	
				52	CE	600	700	100	W	65	CG	B	600	700	5500	3255	65	CG	A	250	OC	3255	3255	
				63	BF	600	700	170	WS	66	WP	B	600	700	5200									
				66	BW	600	700	400	O															
																4,055			4,055			4,055		
KELOWNA																								
		49	53	119	29																			
				50	BW	217	450	30	WO	54	GE	C	150	500	3600	2000	54	GE	A	2300	60	2500	80	2000
				56	BF	290	415	50	WS	61	AC	C	400	700	3600	3500	61	AC	A	2300	60	4370	80	3500
				63	BF	400	700	60	WS	63	GE	C	235	600	3600	1000	63	GE	A	2300	60	1250	80	1000
																6,500			8,120			6,500		
NEW WESTMINSTER																								
		49	12	122	55																			
				18	BW	150	367	20	WO	12	GE	C	150	367	1800	1500	38	GE	A	480	60	1875	80	15000
				37	BW	150	367	30	WO	47	GE	C	150	550	3600	5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	50000
				42	BW	150	467	25	WO	50	GE	PB	600	725	3600	6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
				50	CE	600	725	75	WO															
				50	CE	600	725	75	WO															
				50	CE	600	725	75	WO															
																12,500			15,625			12,500		
																23,055			27,800			23,055		
EVANS PRODUCTS CO LTD																								
GOLDEN																								
		51	18	116	58																			
				66	BF	700	750	80	OWS	66	PC	C	375	700	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
																7,500			8,824			7,500		
																7,500			8,824			7,500		
GRANDUC OPERATING COMPANY																								
TIDE LAKE																								
		56	14	130	04																			
				69	FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
				69	FW	625	750	260	O	69	GE	C	625	750	3600	15000	69	GE	A	13800	60	18800	80	15000
				69	DB	70	315	15	D															
																30,000			37,600			30,000		
																30,000			37,600			30,000		
MACMILLAN BLOEDEL LTD																								
CANADIAN WHITE PINE																								
		49	16	123	07																			
				35	WW	200	388	18	WO	48	AC	C	175	450	3600	1000	52	GE	A	2300	60	937	80	750
				35	WW	200	388	18	WO	53	GE	C	175	450	7800	750	56	PC	A	2300	60	5000	80	4000
				46	BW	200	540	25	WO	56	PC	C	175	565	3600	4000								
				48	BW	200	550	65	WS	68	GE	C	175	450	3600	1500								

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER										
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACTOR										
					000	FIRING						RPM	CONT	YEAR	MFR	VOLTS	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	KW	AN-	RE-	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-	VAPEUR	PEUR	ET	AN-	PSIG	F	MAX	FRIG	FREQ	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW					
		NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT											
SCOTT PAPER CO LTD																					
NEW WESTMINSTER																					
	49 12 122 55		47 FW	600	725	45 WDD	53 WC	B	575	725	4295	615	53 GE		250 OC	50		50			
													53 GE		250 DC	400		400			
													53 GE		2200 60	500	80	400			
												615					950		850		
												615					950		850		
WELWOOD OF CANADA LTD																					
PORT MOODY																					
	49 17 122 51		64 BW	630	725	80 WD	58 GE	C	150	400	3600	3000	58 GE	A	480 60	3750	80	3000			
							65 GE	C	600	725	3600	3500	65 GE	A	4160 60	5000	70	3500			
												6,500					8,750		6,500		
QUESNEL																					
	52 59 122 30		55 BF	150	365	10 WS	57 BM		150	360	300	350	57 BM	A	480 60	425	85	3505			
			57 BW	225	397	22 WS															
			61 VE	250	405	60 WS															
												350					425		350		
												6,850					9,175		6,850		
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																					
TAYLOR																					
	50 18 120 41		57 VU	420	560	150 GO	57 GE	B	400	550	5500	2500	57 GE	A	4160 60	3125	80	2500			
			57 VU	420	560	150 GO	57 GE	CE	400	550	5500	2500	57 GE	A	4160 60	3125	80	2500			
			57 VU	420	560	150 G	57 GE	CE	400	550	5500	2500	57 GE	A	4160 60	3125	80	2500			
			57 VU	420	560	150 G															
												7,500					9,375		7,500		
												7,500					9,375		7,500		
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																					
HONEYMOON BAY																					
	48 49 124 10		42 PS	155	367	9 W	49 AC	C	155	367	1800	2000	49 AC	A	480 60	2200	80	1760			
			42 PS	155	367	9 W	61 AC	C	155	367	3600	1000	61 AC	A	480 60	1250	80	1000			
			46 BW	155	367	26 W															
												3,000					3,450		2,760		
												3,000					3,450		2,760		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1,122,320			1,330,455		1,172,440				

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDNATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER									
		LAT LONG	YEAR	PSIG TEMP	LB/HR AND	YEAR TYPE	PSIG TEMP	RPM KW	ANT	VOLTS	FACT	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-	FREQ	FACT											
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR ET MLIHV CHAUF	AN- NEE TYPE	PSIG F T/MN CONT	MAX NEE	FRIG VOLTS	FREQ KVA	PUISS	KW									

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER COMM

INUVIK	68 21 133 43	57 BF 500 550 30 0	59 GH B 490 540 4000	600 59 GL A 2400 60	705 85	600
		59 BF 500 550 30 0				600
		59 BF 500 550 30 0				600
		73 VL 220 300 90 0				600
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST				600	705	600
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE				130450	282141	239250
				130,450	282,141	239,250
				130,450	282,141	239,250
				130,450	282,141	239,250
CANADA, TOTAL:				18,849,417	22,067,176	19,011,510

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

ALUMINUM CO OF CANADA LTD

POWER PLANT

46 55 55 23

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

BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD

HARBOUR BRETON

47 29 55 48

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

GOOSE BAY NORTH

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		
73	CT	D	D	4	Y	12	1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700		
74	GM	D	D	2	N	20	900	3600	74	GM	4160	60	3125	80	2500		
										17,900				15,252			12,200

SOUTH GOOSE BAY

53 19 60 24

52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840		
52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840		
52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840		
52	FM	D	D	2	N	10	300	1200	52	FM	4160	60	1875	80	1400		
										4,800				5,025			3,920
										22,700				20,277			16,120

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

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-								COMPRI									
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
HOPEGALE	55 30	60 15	73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75		
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	185	73	TA	600	60	156	80	125		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	275	74	TA	600	60	187	80	160		
											580					437		360		
MAKKOVIK	55 05	59 11	73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137		
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	CT	600	60	312	80	250		
											735					575		462		
NAIN	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		
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	415	74	TA	600	60	312	80	250		
											1,015					837		675		
POSTVILLE	54 54	59 46	73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75		
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75		
											240					187		150		
RIGOLET	54 12	58 25	73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50		
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50		
											200					126		100		
											2,990					2,312		1,867		
NFLD & LAB POWER COMM																				
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					100		80		
BURGEO	47 36	57 34	70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573		
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573		
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000		
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000		
											4,510					3,932		3,146		
CARTWRIGHT	53 43	57 00	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		
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100		
											554					450		360		
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60		
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60		
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100		
											400					350		280		
CHARLOTTETOWN	52 40	56 10	71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60		
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60		
											200					150		120		
COOKS HARBOUR	51 36	55 52	67	OZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60		
			67	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40		
			67	OZ	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		
			74	OZ	D	D	4	N	6	1800	175	74	TA	600	60	125	80	100		
											558					425		340		

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER			
PLANT NAME	LAT	LONG															FACT	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	MES	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
CROQUE	51 02	55 48	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
																	132		100	80
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40	73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	DN	600	60	250	80	200		
																	300		250	200
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
			70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60		
														225		225	180			
FLOWERS COVE	51 18	56 44	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		
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700		
														3,100		2,375	1,900			
FOGO	49 43	54 17	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100		
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100		
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100		
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100		
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100		
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100		
			69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100		
			71	CT	D	D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	300		
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300		
														2,125		1,525	1,200			
FOX HARBOUR	52 18	55 48	70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	80		
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	80		
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	80		
														294		240	180			
FRANCOIS	47 34	56 44	69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	DN	600	60	50	80	40		
			73	DM	D	D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60		
			74	DM	P	D	4	N	4	1800	75	74	TA	600	60	75	80	60		
														204		200	160			
GALLANTS	48 42	58 14	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40		
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40		
														108		100	80			
GAULTOIS	47 37	55 55	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315		
																	420		394	315
GRAND BRUIT	47 41	58 14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40		
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40		
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60		
														232		175	140			
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40		
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60		
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60		
														254		200	160			
GRANDOIS	51 06	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		100	80			
GREY RIVER	47 35	57 06	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
														132		100	80			

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS								X		MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR		KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES															AN-NEE	FAB		ME
		LAT	LONG	MOTEURS PRIMAIRES								X		GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
		LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
HAMPDEN		49 33	56 52	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		
				73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	DN	600	60	250	80	200		
				74	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	74	CT	600	60	375	80	300		
												1,090								685	
HARBOUR DEEP		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		
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60		
												225								180	
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								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								200	
LA PDILE		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								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								300	
LONG ISLAND		49 35	55 43	70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100		
				70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100		
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100		
												525								300	
MAIN BROOK		51 11	56 01	65	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40		
				65	OZ	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								260	
MARYS HARBOUR		52 18	55 50	64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60		
				69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60		
				72	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	72	TA	600	60	50	80	40		
				74	CU	D	D	4	N	6	1200	175	74	TA	600	60	125	80	100		
												379								260	
MCCALLUM		47 37	56 14	74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60		
				74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60		
				74	CU	D	D	4	N	4	1800	100	74	TA	600	60	75	80	60		
												300								180	
MILLERTOWN		48 49	56 32	71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100		
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100		
				71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100		
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100		
												700								400	
MONKSTOWN		47 34	54 26	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
				71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
												132								80	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		LAT	LONG																
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG																
MUD LAKE		53 18	60 10	71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
				71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	100	74	CT	480	60	75	80	60
												186					151		120
NORTHWEST RIVER		53 32	60 09	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
				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
PARADISE RIVER		53 25	57 17	71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
				71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
												132					100		80
PETIT FORTE		47 22	54 40	73	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
				73	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
												132					100		80
PETITES		47 37	58 36	69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
				69	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
				73	OZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
												165					150		120
PORT HOPE SIMPSON		52 33	56 18	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	100	70	TA	208	60	75	80	60
												250					225		180
RALEIGH		51 34	55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
				73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
												225					225		180
RAMEA		47 31	57 25	70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
				72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
				74	LI	D	D	4	Y	8	720	625	74	TA	4160	60	553	80	445
												2,114					1,856		1,490
RENCONTRE EAST		47 37	55 14	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
				68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	98	74	TA	600	60	75	80	60
												294					225		180
RDDICKTON		50 52	56 08	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
				70	OZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
				70	OZ	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
SOPS ARM		49 46	56 53	66	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	OZ	600	60	75	80	60
				66	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	OZ	600	60	75	80	60
				66	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	OZ	600	60	75	80	60
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250
												985					849		680
SDUTH EAST BIGHT		47 23	54 35	74	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
				74	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	74	TA	600	60	50	80	40
												132					100		80

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS								X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX					POWER			
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					FACT			
NOM DE LA CENTRALE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
SOUTH LABRADDR		51 30	56 50	74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600	
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	970	74	TA	4160	60	750	80	600	
				74	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	74	GE	600	60	375	80	300	
												2,490					1,875		1,500	
ST ANTHONY		51 22	55 35	73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000	
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000	
				73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000	
												4,260					3,750		3,000	
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	OZ	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	68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60	
				69	OM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
				73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100	
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	DZ	600	60	312	80	250	
				74	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	74	TA	600	60	312	80	250	
												1,085					899		720	
WESTPORT		49 47	56 40	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100	
				70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100	
				73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100	
												525					375		300	
WODDY ISLAND		47 48	54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30	
				74	CT	D	D	4	N	4	1800	45	74	TA	208	60	38	80	30	
												90					76		60	
												42,534					34,545		27,616	
NFLD LIGHT & POWER CO																				
AGUANATHA		48 33	58 46	62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	12005	
												1,650					1,500		1,200	
GREENSPOND		49 04	53 34	64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	550	60	94	80	75	
				64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	DN	550	60	94	80	75	
				66	CT	D	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100	
												475					313		250	
PALMQUIST		48 57	54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	10005	
				53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	10005	
				57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	10005	
												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	2505	
				54	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	3505	
				57	CT	D	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	3505	
				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	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	COORDINATES			CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX						
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
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 JOMNS	47 34	52 43	53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	25005
											3,560					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	1E	240	60	375	80	300
			72	CT	D	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280
											1,504					1,225		980
MOBILE DIESEL PLANT			73	CT	D	D	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700
											980					875		700
											21,844					18,613		14,879
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											94,942					79,818		63,850

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERVILLE TOWN OF

COMPANY NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	48 24	63 47	49	FM	D	D	4	N	4	300	300	40	FM	2400	60	312	80	250
			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

BOWWATERS MERSEY PAPER CO

COMPANY NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
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

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

COMPANY NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
INGONISH	46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1280
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	2220

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME	CD ORINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE ME	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X																		
NOM DE LA COMPAGNIE																			
NOM DE LA CENTRALE																			
		56	PX	D	D			4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	2255
												895							570
												895							570
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												1,695					1,462		1,170
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																			

CAMPBELLTON CITY OF

CAMPBELLTON	48 00	66 40	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	ME	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
			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	
			56	FM	D	D	2	N	12	720	1920	56	FM	4160	60	1700	80	13605	
																			3,860
																			3,420
																			2,736
																			3,880
																			3,420
																			2,736

MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD

TINKER	66 58	67 52	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	ME	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
			49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000	
																			1,440
																			1,250
																			1,000

NB ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	44 41	66 46	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	ME	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
			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	CO	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896	
			74	OD	D	D	4	Y	16	1800	1425	74	KA	4160	60	1250	80	1000	
																			5,272
																			4,764
																			3,811
																			5,272
																			4,764
																			3,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																			10,592
<u>QUEBEC</u>																			

COATICOOK VILLAGE OF

COATICOOK	45 08	71 48	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	ME	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
			41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450	
																			600
																			525
																			450

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

BLANC SABLON	51 25	57 12	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	ME	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	4160	60	937	80	750

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	2400	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
										4,350							3,937	3,150
CAP AUX MEULES	47 22 61 53		63	AL	D	D	4	Y	12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			65	GM	D	D	4	Y	16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	OZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			68	OZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	74	SS	4160	60	3840	80	3072
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
			74	MW	D	D	4	Y	16	900	2860	74	CK	4160	60	2543	80	2035
										32,440							28,706	22,963
FORT GEORGE	53 50 79 00		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
										4,050							3,375	2,700
HARRINGTON HARBOUR	50 30 59 29		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	4160	60	750	80	600
										2,150							1,750	1,400
HAVRE ST PIERRE	50 15 63 37		67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DO	4160	60	1250	80	1000
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	74	TA	4160	60	1000	80	800
										11,070							9,500	7,600
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
										430							531	425
ILE D ENTREE	47 17 61 42		68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	175
			71	GM	D	D	2	N	4	1800	101	71	DO	600	60	75	80	60
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	74	GE	4160	60	187	80	150
										634							481	385
JOHAN BEETZ	50 17 62 48		67	GM	D	D	2	Y	8	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
			74	GM	D	D	4	Y	12	1800	390	74	TA	4160	60	312	80	250
										771							756	605
LA BALEINE	50 17 77 45		52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	100	74	TA	4160	60	1000	80	800
										3,120							3,248	2,600
LA ROMAINE	50 13 60 41		70	CO	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	GE	600	60	750	80	600
										1,815							1,500	1,200
LA TABATIERE	50 50 58 58		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
		LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350
														1,700		1,376		1,100	
NATASHQUAN		50 12	61 50																
				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
				71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800
				73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800
														3,000		2,750		2,200	
PARENT		47 55	74 37																
				68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
				71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350
														1,110		876		700	
ST AUGUSTIN		51 14	58 39																
				70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	860	74	TA	2400	60	750	80	600
														2,105		1,750		1,400	
														68,745		60,536		48,428	
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																			
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
				59	GM	D	D	2	N	12	1400	445	69	CL	550	60	312	80	250
				69	CT	D	D	4	N	4	1200	53	69	CT	220	60	29	80	23
														1,318		1,028		823	
														1,318		1,028		823	
GASPE COPPER MINES LTD																			
MURDOCHVILLE		48 58	65 31																
				52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	3005
				53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CW	2200	60	1200	80	10005
				54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	10005
														3,640		2,775		2,300	
														3,640		2,775		2,300	
IRON ORE CO OF CANADA																			
MOBILE RAIL CAR 10		54 48	66 49																
				56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	10005
														1,440		1,250		1,000	
MOBILE RAIL CAR 11		54 48	66 49																
				56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	10005
														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	
														3,780		3,200		2,300	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS								X		MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LDNG																

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 88,297 77,164 61,841

ONTARIO

SANABOUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO

STATION 6 44 20 76 10

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

NORTHERN CANADA POWER COMMISSION

MOOSE FACTORY 51 16 80 37

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

ONTARIO NORTHLAND RAILWAY

MOOSENEE 51 17 80 39

58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	438	80	350
62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	438	80	350
69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	350

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	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	8	1200	645	71	GE	600	60	500	80	400	
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1570	74	GE	600	60	938	80	750	
										3,089					2,188		1,750	
										3,069					2,188		1,750	
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																		
ORILLIA	44 37 79 25	47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000	
		48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136	
										3,200					2,670		2,136	
										3,200					2,670		2,136	
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																		
PEMBROKE	45 49 77 07	29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	9305	
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805	
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805	
										2,694					2,694		2,290	
										2,694					2,694		2,290	
UNION MINIERE EXPL. & MINING CORP. LTD.																		
THIERRY PROJECT	51 29 90 21	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	
ONTARIO, TOTAL										21,372					17,514		14,146	
MANITOBA																		
MANITOBA HYDRO																		
CRANBERRY PORTAGE	54 35 101 23	57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250	
		57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250	
		57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250	
		59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250	
		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500	
		72	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	72	KA	600	60	625	80	500	
										3,912					2,498		2,000	
FORT CHURCHILL	58 45 94 10	53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140	
		59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140	
		63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140	
		68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500	
		71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500	
		74	MR	D	D	2	N	6	600	3280	74	8R	4160	60	3125	80	2500	
										15,280					13,635		10,920	
GARDEN HILL	53 50 94 40	70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300	
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300	

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX								
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR1	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CT	D	D	4	Y		6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
			74	CT	D	D	4	Y		6	1200	450	74	KA	600	60	375	80	300
										1,800								1,200	
THE PAS	53 50 101 15		48	ML	D	D	4	N		6	360	562	48	WY	2300	60	500	80	400
			54	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
			58	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y		12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	D	D	2	Y		16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100
			71	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000
										9,004								7,839	6,250
										29,996								25,472	20,370
MANITOBA, TOTAL										29,996								25,472	20,370
<u>SASKATCHEWAN</u>																			
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 RDNGE	55 06 105 17		55	CT	D	D	4	N		8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100
			58	GM	D	D	2	N		16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
			60	CB	D	D	4	N		6	400	505	60	GE	2300	60	438	80	350
			68	PX	D	D	4	Y		12	1200	535	68	EO	4000	60	500	80	400
										2,633								2,313	1,850
SWIFT CURRENT	50 17 107 50		54	NE	D	GD	4	Y		8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275
			54	NE	D	GD	4	Y		8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275
			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

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER		KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG															FACT	FACTOR		
NOM DE LA CENTRALE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	FACTOR	PUISS	KW
<u>ALBERTA</u>																					
ALBERTA D.P.W.																					
INST OF TECH-CALGARY		51 03	114 05	67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	500		
												675					625		500		
												675					625		500		
ALBERTA POWER LTD																					
ALGAR MICROWAVE		56 05	111 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19					12		10		
BERLAND MICROWAVE		53 39	118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19					12		10		
OTON LAKE MICROWAVE		55 01	111 01	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19					12		10		
ECONOMY MICROWAVE		54 47	118 13	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19					12		10		
FORT CHIPEWYAN		58 43	111 09	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	70	300		
				70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250		
				73	CT	O	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500		
				73	CT	D	D	4	N	6	900	128	73	LA	550	60	93	80	75		
												1,833					1,561		1,200		
FORT MCKAY		57 12	111 38	70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40		
												70					50		40		
FORT MC MURRAY		56 46	111 23	64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500		
				66	CB	O	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		
				73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200		
				74	FM	D	D	2	Y	12	720	2880	74	FM	4160	60	2588	80	2070		
				74	GM	D	D	2	Y	16	900	2815	74	GM	4160	60	2625	80	2100		
												20,425					17,776		14,420		
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		
GENOIRE MICROWAVE		56 19	111 35	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19					12		10		
GRUMBLER RAPIDS		68 14	116 34	12	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10		
												13					12		10		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	INTERNE COORDONNEES LAT LONG	X	MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI CYLINDRES T/MN							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME			HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
INDIAN CABINS	59 53 117 02	72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25		
										51					31		25		
JANVIER	50 57 110 42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75		
		73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75		
										229					193		150		
JASPER	52 53 118 05	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600		
		71	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500		
		73	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	73	TA	2600	60	625	80	500		
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
		74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880		
		74	WS	O	O	4	Y	12	1200	1500	74	TA	2400	60	1250	80	1200		
		74	CT	S	O	4	Y	6	1236	350	74	TA	480	60	625	80	500		
										7,023					5,875		5,060		
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04	72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75		
		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150		
		74	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	74	TA	480	60	188	80	150		
										495					476		375		
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	74	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	74	CT	220	60	50	80	40		
										70					50		40		
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		
										32,034					27,570		22,560		
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																			
ANTE CREEK	54 40 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100		
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100		
										420					250		200		
BIGSTONE	54 18 117 15	67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
		67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400		
										2,760					2,000		1,600		
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01	68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400		
		68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400		
										1,280					1,000		800		
WASKAHIGAN	54 32 117 27	70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75		

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS												
COMPANY NAME	PLANT NAME	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW		
				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX												
				AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB				70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25				
NOM DE LA COMPAGNIE											229								125	100			
NOM DE LA CENTRALE																		8,118	5,750	4,600			
WHITECOURT																		12,807	9,125	7,300			
				54	09	115	41																
				58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300				
				58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800				
				65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800				
																		8,118	5,750	4,600			
																		12,807	9,125	7,300			
CALGARY CITY OF																							
				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																							
				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																		53,126	44,445	36,060			
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE</u>																							
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																							
				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																							
				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	800	248	67	CT	2400	60	187	80	150				
				69	CT	D	D	4	N	6	900	75	69	GE	2400	60	93	60	50				
																		565	468	350			
HOLLAND				70	04	120	07																
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600				

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	YEAR		MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX								
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG																			
NOM DE LA CENTRALE																				
BELLA BELLA	52 09 128 07	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600			
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600			
		1,820										1,500							1,200	
BELLA COOLA	52 22 126 46	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	100			
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300			
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350			
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500			
		2,161										1,683							1,350	
BLUE RIVER	52 05 119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	280	60	WY	2400	60	313	80	250			
		67	CT	D	D	4	N	8	200	265	67	GE	2400	60	250	80	200			
		545										563							450	
BOSTON BAR	49 52 121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150			
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150			
		60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650			
		1,400										1,076							950	
FORT NELSON	58 49 122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000			
		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							9,300	
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	349	80	280			
		1,294										1,100							880	
MASSET	54 01 132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500			
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500			
		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 BRICE	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			
		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			
		73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000			
		20,110										17,718							14,175	
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	2030			
		9,086										7,706							6,400	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME PLANT NAME		CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE				X	MOTEURS PRIMAIRES SUR- COMPRI							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
		COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
SANDSPIT		53 14 131 50		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
				52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
				54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000	
				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500	
												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		
				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	
				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	
												5,525		4,684		3,747				
TDFIND		49 09 125 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	
				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	624	80	500	
												1,839		1,500		1,200				
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				
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				62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440		1,250		1,000				
MOBILE 86				62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000	
												1,440		1,250		1,000				

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT LONG	MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MOBILE 88		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 89		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 90		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE 91		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 92		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 93		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 94		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 95		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 96		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 97		66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
										795					625		500
MOBILE UNIT 98		67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
										795					750		600
MOBILE UNIT 101		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
										1,440					1,250		1,000
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	1500
		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	1500
										470					374		300

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS					X					
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT LONG																			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X											X							X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
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	O	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	O	D	4	Y		12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
											750					750		600		
MOBILE UNIT 114		70	CT	D	D	4	Y		8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200		
		74	CT	O	D	4	Y		6	1200	320	74	TA	440	60	250	80	200		
											595					500		400		
MOBILE UNIT 115		71	RH	D	D	4	Y		12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896		
											2,640					2,370		1,896		
MOBILE UNIT 116		72	RH	D	D	4	Y		12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896		
											2,640					2,370		1,896		
MOBILE UNIT 117		71	CT	O	D	4	Y		6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250		
											405					312		250		
MOBILE UNIT 118		72	GM	D	D	2	N		12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500		
											900					624		500		
MOBILE UNIT 119		72	GM	D	D	2	N		12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500		
											900					624		500		
MOBILE UNIT 120		73	GM	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500		
											900					624		500		
MOBILE UNIT 121		73	CT	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500		
											900					624		500		
MOBILE UNIT 122		73	CT	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500		
											900					624		500		
MOBILE UNIT 124		74	GM	D	D	2	Y		20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500		
											3,600					3,125		2,500		
MOBILE UNIT 125		74	GM	D	D	2	Y		20	900	3600	74	GM	2400	60	3125	80	2500		
											3,600					3,125		2,500		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	LAT LCNG		X	MOTEURS PRIMAIRES						X	GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT LCNG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
MOBILE UNIT 126				74	CT	D	D	4	Y		12	1200	910	74	KA	2400	60	312	80	250	
													910					312		250	
MOBILE UNIT 128				74	CT	D	D	4	Y		6	1800	248	74	CT	480	60	188	80	150	
				74	CT	D	D	4	N		6	900	146	74	AM	480	60	125	80	100	
													394					313		250	
													138,448					114,531		91,935	
BC PACKERS LTD																					
NAMU	51 49 127 52			54	CT	D	D	4	N		6	900	138	56		440	60	63	80	50	
				62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
				63	GM	D	D	2	N		12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
				63	GM	D	D	2	N		12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
													2,238					1,827		1,460	
SUNNYSIDE	54 15 129 51			52	CT	D	D	4	N		6	900	138	52		440	60	94	80	75	
				52	CT	D	D	4	N		6	900	138	52		440	60	94	80	75	
				54	CT	D	D	4	N		6	900	138	54		440	60	94	80	75	
													414					282		239	
WAOHAMS	51 41 127 15			62	CT	D	D	4	N		6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75	
													100					93		75	
													2,752					2,202		1,760	
CANEX PLACER LTD																					
ENDAKO MINES DIVISION	54 05 125 02			64	ML	D	D	4	Y		12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12505	
				64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10005	
													3,180					2,810		2,250	
													3,180					2,810		2,250	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																					
ENGLEWOOD	50 32 126 52			46	CT	D	D	4	N		6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30	
				46	IH	D	D	4	N		4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20	
				46	IH	D	D	4	N		4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	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	
				64	GM	D	D	2	N		6	1200	380	63		2300	60	360	80	300	
				65	CT	D	D	4	N		4	1800	380	64	GM	2300	60	360	80	3005	
				66	CT	D	D	4	N		6	1200	..	65	BJ	220	60	
				68	CT	D	D	4	N		6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	100	
				69	CT	D	D	4	N		6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	150	
				69	CT	D	D	4	N		6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	250	
				71	CT	D	D	4	N		4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	50	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
PLANT NAME																			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE				MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX											
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
CASSIAR ASBESTOS CORP LTO				73	FI	D	D	4	Y	12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600
												2,123					2,532		2,280
												2,123					2,532		2,280
CASSIAR	59 17 129 48			54	RH	D	D	4	Y	8	514	720	54	EE	2300	60	562	80	450
				61	RH	D	D	4	Y	8	600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
				64	NC	D	O	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	O	4	Y	9	514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
				71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
				72	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
				73	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
				74	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	74	BR	2400	60	1750	80	1400
												14,242					12,749		10,200
												14,242					12,749		10,200
CONSOLIDATED CHURCHILL COPPER CORP. LTD.																			
MAGNUM CREEK	58 30 125 15			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	750	80	600
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	60	750	80	600
				70	CT	O	O	4	Y	12	1200	850	70	CG	600	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
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
												9,100					4,500		3,600
												9,100					4,500		3,600
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																			
FIELD	51 24 116 29			59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
				59	ML	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
				60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
				69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
												1,088					827		662
												1,088					827		662
TECH CORPORATION LTD.																			
BEAVERDELL	49 26 119 05			56	CT	O	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
				63	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
				64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
				74	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	74	KA	4100	60	625	80	500
												1,856					1,442		1,153
												1,856					1,442		1,153
WESFROB MINES LTO																			
TASU	52 46 132 00			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
				67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES																	
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			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	2005
											260					250		200
											260					250		200
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											191,949						161,943	130,090
<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	235
			68	P4	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EM	2400	60	185	80	150
											1,510					1,126		905
HAY RIVER 60 51 115 44																		
			59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500
			62	CB	S	D	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
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			72	WU	D	D	4	Y	12	1200	1754	72	KA	2400	60	1500	80	1100
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	73	TA	2400	60	625	80	500
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	880
											10,381					8,313		6,610
											11,891					9,439		7,515
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN 63 00 127 00																		
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	12	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
			74	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	74	CG	600	60	750	80	600
											4,245					4,125		3,300
											4,245					4,125		3,300
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM 61 30 118 00																		
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250
				CU	D	D	4	N	12	2100	450		RU	600	60	250	80	200
				CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	600	60	625	80	500
			74	CU	D	D	4	Y	12	1800	574		ST	600	60	394	80	500

INTERNAL COMBUSTION				PREM. MOVERS					MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	CO ORDINATES																		
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	PRIMAIRES CYLINDRES	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES																		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG																	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG																	
			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			74	CU	D	D	4	Y		12	1800	574	74	ST	600	60	394	80	500
												3,313					2,539		2,400
												3,313					2,539		2,400
NDRTHERN CANADA POWER COMM																			
AKLAVIK 68 14 135 01																			
			53	GM	D	D	2	Y		6	1200	300	53	MY	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	D	4	Y		6	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y		6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
												955					762		613
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	D	4	N		6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N		6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y		8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
			73	CT	D	D	4	Y		12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
												3,016					2,442		1,954
BROUGHTON ISLAND 66 14 95 35																			
			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
			73	CT	D	D	4	Y		8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
												536					581		465
CAMBRIDGE BAY 69 07 105 03																			
			67	LI	D	D	4	Y		8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y		8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BR	D	D	4	Y		8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
			73	CT	D	D	4	Y		16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y		16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
												4,290					3,481		2,885
CAPE DORSET 64 40 76 00																			
			70	CU	D	D	4	N		6	1800	134	70	DN	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y		8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	N		8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
												934					875		700
CHESTERFIELD INLET 63 30 90 40																			
			68	CT	D	D	4	Y		8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y		8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N		6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y		8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
												1,099					876		700
CLYDE 70 30 68 30																			
			73	CT	D	D	4	Y		6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y		6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y		6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200
												892					624		500
COPPERMINE 67 49 115 06																			
			67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N		6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	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 50																			
			72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N		6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COOR DONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARR	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	LR	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
										1,580								975
CORAL HARBOUR	64 35 83 40		72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50
										1,155								830
ESKIMO POINT	60 40 94 15		71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
										1,202								900
FORT FRANKLIN	65 25 123 50		71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										1,169								600
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40		69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
										945								600
FORT LIARD	60 10 124 00		73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DO	120	60	50	80	40
										159								120
FORT MCPHERSON	67 26 134 53		67	LR	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	OZ	D	D	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								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	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
										1,184								450
FORT RESOLUTION	61 11 113 41		60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
										743								450
FORT SIMPSON	61 52 121 20		62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	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	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
										4,986								3,600
FORT SMITH	60 00 111 53		64	LR	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
										2,658								1,760
FROBISHER BAY	63 44 68 28		64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000

COMPANY NAME PLANT NAME		CO ORDINATES LAT LONG		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE		COORDONNEES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
				AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300	
				73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300	
				73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DD	240	60	62	80	50	
				1,155							1,037							830		
ESKIMO POINT	60	40	94	15	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
					72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
					73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
				1,202							1,125							900		
FORT FRANKLIN	65	25	123	50	71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
					71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	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 GODD HOPE	66	20	128	40	69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
					69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
					71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
				945							751							600		
FORT LIARD	60	10	124	00	73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
					73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
					73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	DD	120	60	50	80	40
				159							150							120		
FORT MCPHERSON	67	26	134	53	67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	TA	2400	60	313	80	250	
					67	LB	D	D	4	Y	8	600	480	TA	2400	60	313	80	250	
					67	DZ	D	D	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	D	D	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
					71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
					72	CU	D	D	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
				1,184							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	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
					68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
				743							562							450		
FORT SIMPSON	61	52	121	20	62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
					67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	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	D	D	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
					73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
					73	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
				4,986							4,506							3,600		
FORT SMITH	60	00	111	53	64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
					73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
				2,658							2,200							1,760		
FROBISHER BAY	63	44	68	28	55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
					59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500
					64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000
					65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500
					69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585
					70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920
				12,506							11,256							9,005		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NDM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
GJOA HAVEN	67 50 96 00		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	00	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
											585					424		340
HALL BEACH	62 00 73 00		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	0N	600	60	125	80	100
			72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	0N	600	60	125	80	100
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	0N	600	60	125	80	100
			73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	0N	600	60	125	80	100
											604					500		400
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
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	00	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	00	240	60	62	80	50
											630					488		390
IGLOOLIK	67 00 81 00		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	0N	600	60	187	80	150
			66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	0N	600	60	187	80	150
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300
											1,220					1,124		900
INUVIK	68 21 134 43		60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											15,298					13,175		10,540
JEAN MARIE RIVER	61 00 120 45		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	00	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	00	240	60	50	80	40
											108					100		80
LAKE HARBOUR	62 00 70 00		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	0N	600	60	75	80	60
			68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	0N	600	60	75	80	60
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	0N	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150
											574					462		370
NAHANNI BUTTE	60 45 124 00		73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
			73	DD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21
											70					52		42
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	206	80	165
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300
											1,275					1,162		930
PELLY BAY	66 45 91 00		72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	00	240	60	50	80	40
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	00	240	60	50	80	40
			72	GM	D	D	4	N	4	1200	54	72	00	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	00	240	60	50	80	40
											216					200		160
PINE POINT	60 13 110 52		70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6475	80	5180
											7,180					6,475		5,180

INTERNAL COMBUSTION			X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES			CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX						
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
RANKIN INLET	63 00	92 50	72	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
													3,250					
REPULSE BAY	65 50	85 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
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150
													534					
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					
SPENCE BAY	69 30	94 00	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	DD	240	60	62	80	50
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300
													1,060					
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	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
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600
													1,595					
WHALE CREEK	92 30	94 00	71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150
										468						438	350	
WRIGLEY	62 10	124 10	73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
			73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
													230					
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
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
													11,128					
										90,049						76,670	61,334	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										109,498						92,773	74,549	

YUKON

CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD

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

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	COORDINATES																		
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
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	
			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		
FARO	60	38 132 25	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	51505	
													7,180		6,437		5,150		
MAYO	63	31 135 50	64	FM	D	D	4	N	6	300	402	64	FM	460	60	375	80	300	
													402		375		300		
WHITEHORSE	60	40 135 00	68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920	
			68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6438	80	5150	
			70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	51505	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CK	6900	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800	
			74	CT	D	D	4	N	16	900	1072	74	CK	4160	60	1000	80	800	
													25,636		22,775		18,220		
													25,768		21,461		25,170		
YUKON ELECTRICAL CO. LTD.																			
BEAVER CREEK	62	22 140 32	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	187	80	150	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	70	TA	2300	60	250	80	200	
													809		687		550		
CARMACKS	62	06 136 19	68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350	
													482		438		350		
DESTRUCTION BAY	61	15 138 48	58	VV	D	D	4	Y	8	1600	160	58	CM	2400	60	125	80	100	
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150	
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250	
													740		625		500		
HAINES JUNCTION	60	45 137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100	
			67	CT	D	D	4	N	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350	
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250	
			72	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500	
													1,768		1,501		1,200		
OLD CROW	67	35 139 50	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	
			74	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	74	KA	2400	60	187	80	150	
													555		437		350		
PELLY RIVER CROSSING	62	50 136 34	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1900	139	73	GE	2400	60	112	80	85	
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	KA	2400	60	187	80	150	
													432		374		295		
ROSS RIVER	62	00 132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	140	
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350	
													1,001		876		700		

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTDR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-								COMPRI							
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
STEWART CROSSING	63 19 139 26		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
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80	100
											365					275		220
SWIFT RIVER	60 00 131 15		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
											308					200		160
TESLIN	60 10 132 44		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80	300
											1,005					901		700
WATSON LAKE	60 07 128 48		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	625	80	500
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	625	80	500
			73	CT	D	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
			74	CT	D	D	4	Y	16	1200	1450	74	TA	2400	60	1000	80	800
			74	CT	D	D	4	Y	6	1200	535	74	TA	2400	60	375	80	300
											4,087					3,063		2,450
											11,552					9,377		7,475
YUKON, TOTAL											57,865					50,213		40,145
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES											71,186					56,999		45,600
ADDITIONNELLES DES UNITES NON NUMEREES PAR PROVINCE											71,186					56,999		45,600
											71,186					56,999		45,600
CANADA, TOTAL											784,852					665,095		533,659

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NFLD & LAB POWER 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

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	141505
		74 OR O S	1450	5.0/1	2	7650	7500	7290	74 EM A	4160	60	8100	90	7290

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BOPOEN	46 15 63 42	71 EE O S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500	71 EE A	13800	60	17500	85	14650
		73 BN O S	1200	9.0/1	1		5100	28000	23600	73 BN A	13800	60	30600	85	26000

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

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

TUSKET	43 40 66 00	71 UA D S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71 BR A	13800	60	27800	85	25000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

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

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

MONCTON	46 10 64 50		71	PY	0	S	1180	2.9/1	3	3600	27000	20000	71	BR	A	13800	60	27500	85	23375
											27,000	20,000						27,500	85	23,375
											27,000	20,000						27,500	85	23,375
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											27,000	20,000						27,500	85	23,375

ONTARIO

HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO

A W MANBY	43 38 79 32		65	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			65	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			66	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800	85	65,280
CHATELAIN	43 43 80 33		67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
			67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
											78,000	57,000						76,800	85	65,280
DOUGLAS POINT	44 25 81 33		74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
			74	GC	0	S	1100	10.3/1	3	7680	14200	11000	74	IJ	A	13800	60	15200	80	12160
											42,600	33,000						45,600	80	36,480
J CLARK KEITH	42 17 83 06		67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	2400	60	8820	85	7500
											7,450	5,350						8,820	85	7,500
LAKEVIEW	43 34 79 33		67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460	85	22,500
LAMBTON	42 48 82 26		67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			67	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460	85	22,500
NANTICOKE	43 34 79 33		71	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
			71	OR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	71	OR	A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050						26,460	85	22,500
PICKERING	43 30 79 07		70	OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			70	OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	70	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500
			72	OR	0	S	1130	5.0/1	2	7500	7500	5000	72	BR	A	4160	60	9375	80	7500

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	NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		COMB	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	X		GENERATEURS	PRINCIPAUX	X			
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN- FAB	CY- TEMP F	DE	ARBRES	RAPPORT	EN	AN- RE-	FRIG	FREQ	FACT	KVA	
				NEE	CLE	PRESS	NO	T/MN	D F	80 F	FAB	VOLTS	PUISS	KW	

ALBERTA

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

CALGARY POWER LTD

LETHBRIDGE	49 42 112 50	58 BB OG S 1150	4.0/1 1	3600	10700	7500	58 BB A 13800	60	12500	80	10000
		61 BB OG S 1150	4.0/1 1	3600	10700	7500	61 BB A 13800	60	12500	80	10000
					21,400		15,000		25,000		20,000
					21,400		15,000		25,000		20,000

CITY OF EDMONTON

ROSSDALE	53 35 113 28	58 BB G S 1150	16.0/1 2	3000	4400	30000	20000	58 BB A 13800	60	37500	80	30000
		59 BB G S 1150	16.0/1 2	3000	4400	30000	20000	59 BB A 13800	60	37500	80	30000
					60,000		40,000		75,000		60,000	
					60,000		40,000		75,000		60,000	

UNIVERSITY OF ALBERTA

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, TOTAL					180,760		129,980		229,125		185,200	

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

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

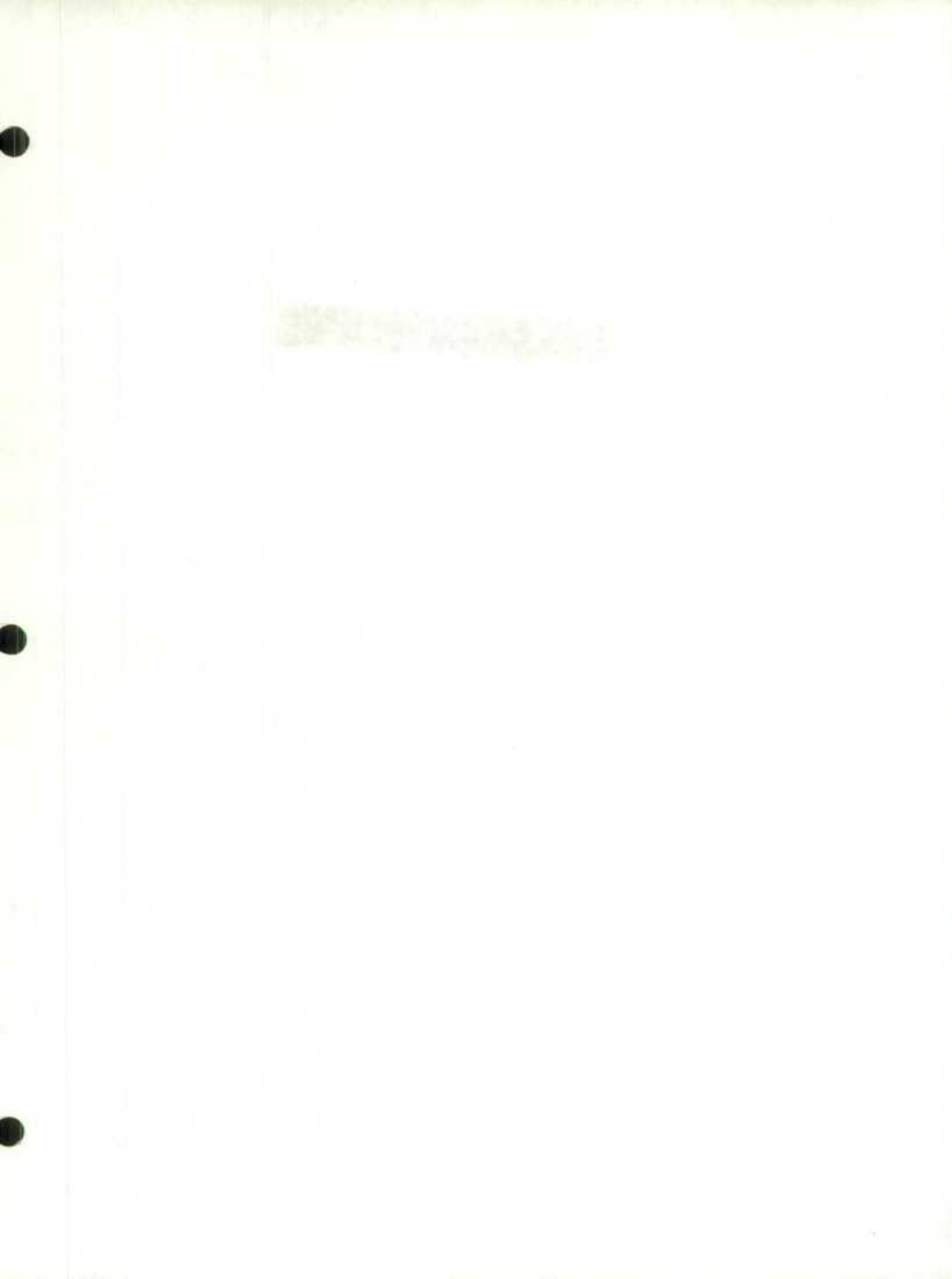
GEORGIA	48 55 123 43	58 CG R S			1	3600	23760	16500	58 CG	13800	60	23200	85	19750		
		58 CG R S			1	3600	23760	16500	58 CG	13800	60	23200	85	19750		
		59 CG R R			1	3600	22572	15200	59 CG	13800	60	21200	85	18000		
		59 CG R R			1	3600	22572	15200	59 CG	13800	60	21200	85	18000		
						92,664		63,400				88,800		75,500		
KEOGH	50 43 127 29	73 CW	S	1170	8.0/1	3	3600	40500	33000	73 BR A	13800	60	47700	85	40500	
							40,500	33,000				47,700		40,500		
MOBILE UNIT 87		66 OR G S			2	1200	7500	6500	5000	66 GE A	12500	60	6250	80	5000	
							6,500	5,000				6,250		5,000		
MOBILE UNIT 99		67 OR OG S		1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A	12500	60	6250	80	5000	
							7,500	5,000				6,250		5,000		
MOBILE UNIT 100		67 OR OG S		1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67 BR A	4160	60	6250	80	5000	
							7,500	5,000				6,250		5,000		
PORT MANN	49 18 122 49	59 BB GC S		1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000	
		59 BB GC S		1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000	
		59 BB GC S		1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000	
		59 BB GC S		1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BB	13800	60	27800	90	25000	
							114,400	84,000				111,200		100,000		
PRINCE RUPERT	54 19 130 19	73 PY	S	1900	2.9/1	3	8400	3600	33600	26150	73 BR A	13800	60	33670	85	28619
													33,670		28,619	
							302,664	221,550				300,120		259,619		
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							307,164	224,550				305,745		264,119		

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	AT AMBIENT	ANT		FACTOR			
			YEAR	TEMP F		RPM	O F 80 F	YEAR	MFR VOLTS	KVA	KW		
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	AN- FAB	COMB	TURBINE	TURBINES	PUISSANCE EN	X	GENERATEURS	PRINCIPAUX	FACT		
		LAT LONG	NEE	CY- CLE	TEMP F	RAPPORT	KW A TEMP	AMB	AN- RE-	FRIG	FREQ	KVA	PUISS
						DE	O F 80 F		FAB	VOLTS			KW

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 D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE													169200	121400	150500	126800
							169,200	121,400			150,500	126,800				
							169,200	121,400			150,500	126,800				
							169,200	121,400			150,500	126,800				
CANADA, TOTAL							1,343,759	987,570			1,437,489	1,205,594				



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

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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



1010521725

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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