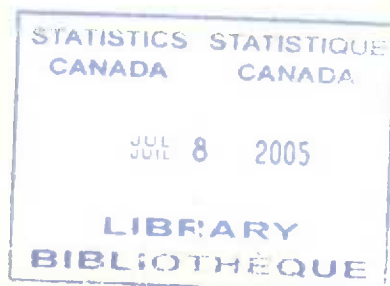


CATALOGUE No.

57-504

OCCASIONAL - HORS SÉRIE



ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1969

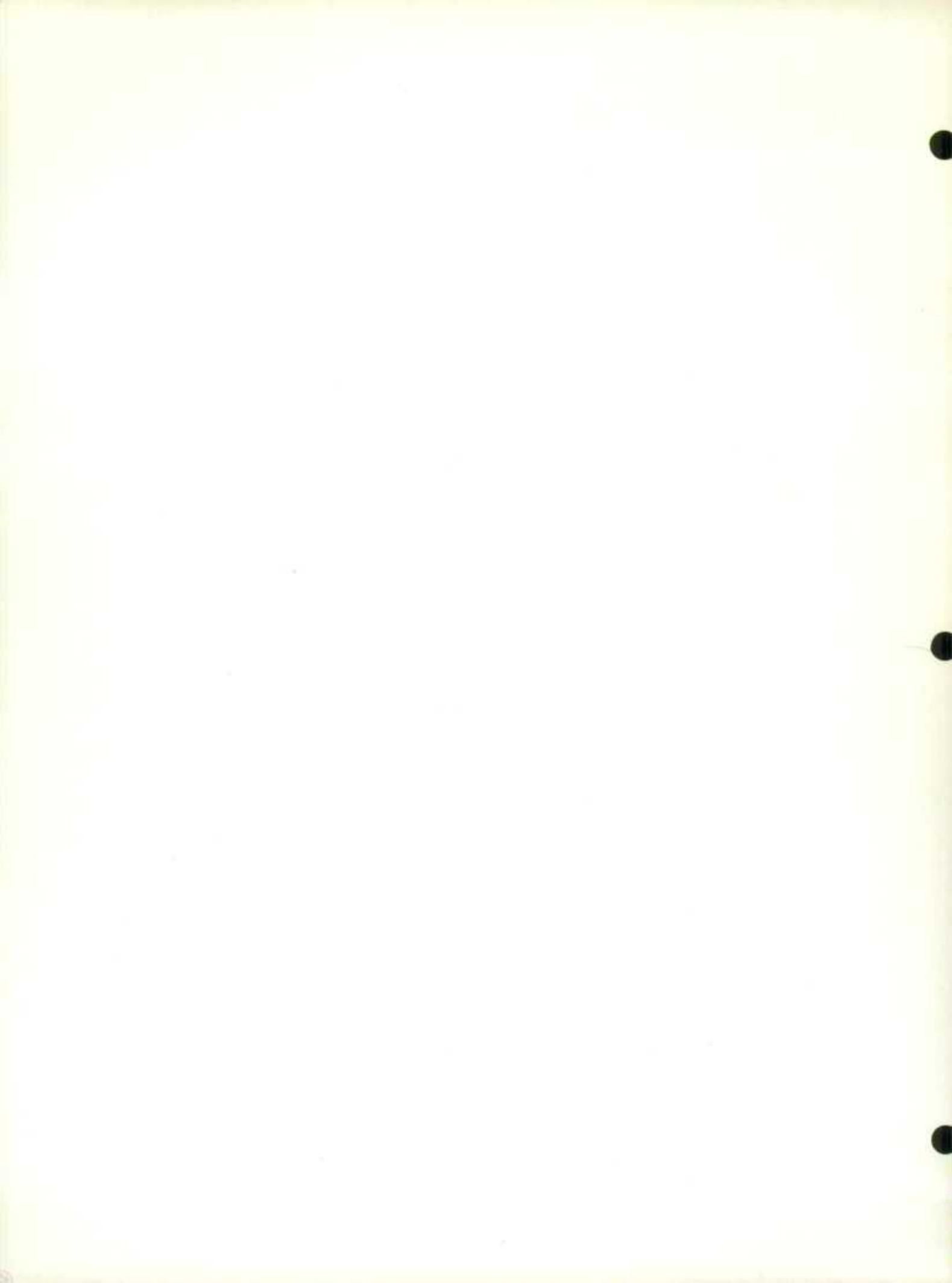
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1969

DOMINION BUREAU OF STATISTICS

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

The contents of this document may be used freely but DBS should be credited when republishing all or any part of it.

Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.



DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
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, 1969

—
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1969

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

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

March - 1971 - Mars
6503-520

Price—Prix: \$1.50

Information Canada
Ottawa

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

ELECTRIC POWER

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue
number

—
Numéro de
catalogue

Annual – Annuelles

- 57 - 201 Electric and Gas Meter Registrations – Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57 - 202 Electric Power Statistics, Vol. II – Annual Statistics, E. – Angl.
- 57 - 203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. – Factures d'électricité pour les services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57 - 204 Electric Power Statistics, Vol. I – Annual Electric Power Survey of Capability and Load – Statistique de l'énergie électrique, Vol. I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

Monthly – Mensuelle

- 57 - 001 Electric Power Statistics – Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Occasional – Hors série

- 57 - 504 Electric Power Statistics, Vol. III – Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, 1969 – Statistique de l'énergie électrique, Vol. III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, 1969, Bil.

E. – English

Angl. – Anglais

Bil. – Bilingual
Bilingue

In addition to the selected publications listed above, the Dominion Bureau of Statistics 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 the Dominion Bureau of Statistics, Ottawa 3.

Outre les publications ci-dessus énumérées, le Bureau fédéral de la statistique 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 au Bureau fédéral de la statistique, Ottawa 3 (Canada).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	9
Review of Survey Results	12
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	13
Section	
1. Hydro Equipment	14
2. Steam Equipment	65
3. Internal Combustion Equipment	94
4. Gas Turbine Equipment	128

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	9
Revue des résultats de l'enquête	12
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques	13
Section	
1. Installations hydro-électriques	14
2. Installations thermiques à vapeur	65
3. Installations thermiques à combustion interne	94
4. Installations de turbine à gaz	128

SYMBOLS

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

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

DC in frequency column, indicates direct current equipment.

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

S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

.. nombre indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figures.

— 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 Electrical 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 the Dominion Bureau of Statistics with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime mover and generating equipment installed as at December 31, 1969, regardless of the size of plant or unit. No attempt was made, however, to gather data for small standby units. Auxiliary equipment installed only for generating station service, also, is not included.

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 and 1966. It is planned to continue publication at intervals and to provide annual updating sheets. Revised provincial and Canada totals by type of generation also are available annually in the "Electric Power Statistics" report. Catalogue No. 57-202.

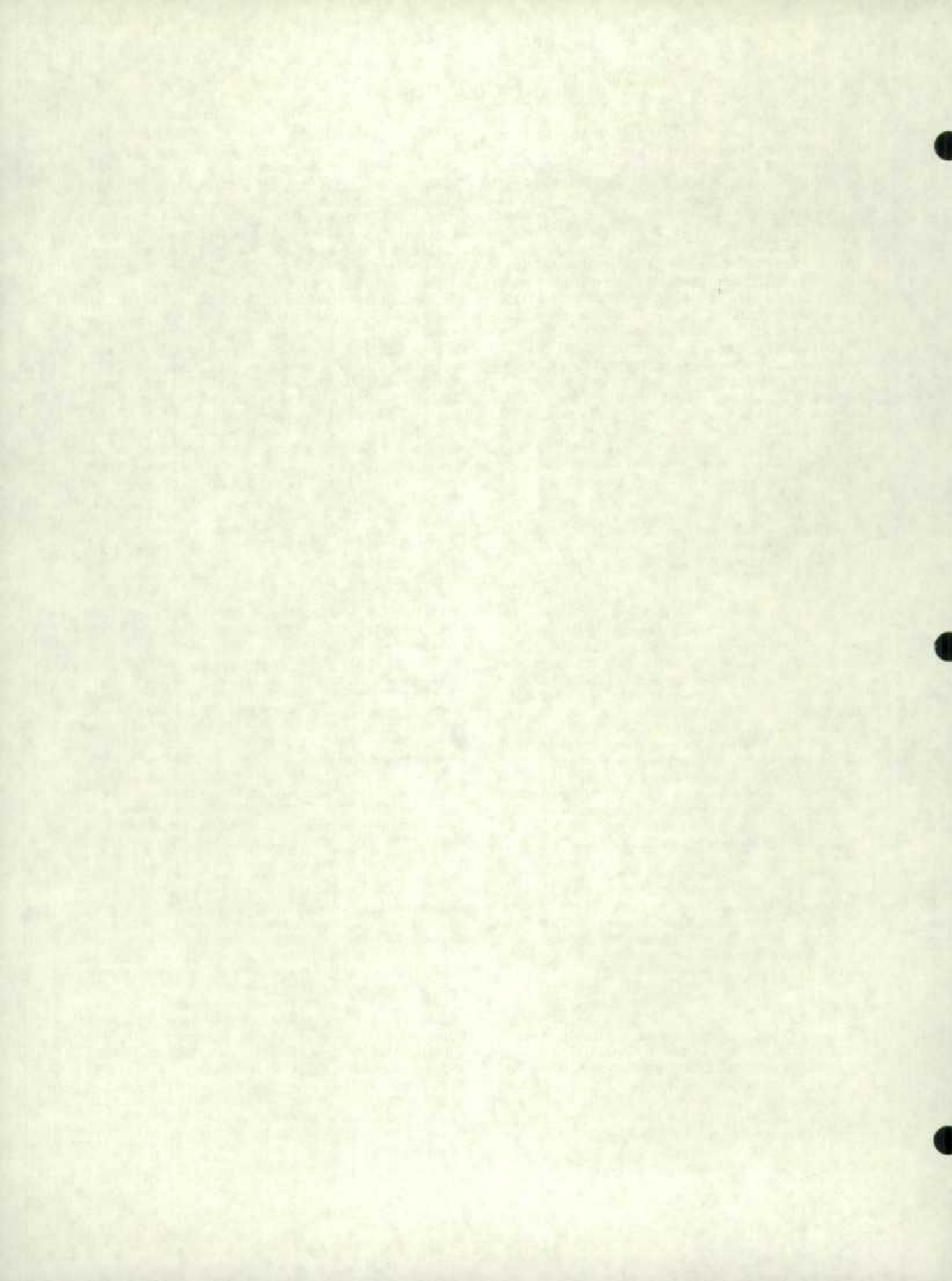
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une 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 le Bureau fédéral de la statistique 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 1969, quelle que soit la taille de la centrale ou du matériel. Cependant on n'a pas tenté de recueillir des données en ce qui concerne le petit matériel de secours. Le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices n'a pas été mentionné non plus.

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 ont paru en 1958, 1961 et 1966. On envisage d'en poursuivre la publication à intervalles et de fournir des feuillets intercalaires de mise à jour. Le total rectifié par province et pour le Canada paraît également chaque année dans la publication *Electric Power Statistics*, qui porte le numéro 57-202 au catalogue.



HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

Hydro Equipment

PLANT NAME	- where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
WATER SUPPLY	- name of lake, creek, river or reservoir
CO-ORDINATES LAT LONG	- geographical co-ordinates latitude longitude
OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM	- operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal
AV AN FLOW CFS	- average annual flow through the turbines in cubic feet per second
YEAR	- year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	- manufacturer
RUN- NER	- see Codes page 9
RPM	- revolutions per minute
HEAD	- design head given in feet
HP	- horsepower
MOMENT OF INERTIA	- in millions of pounds-feet ²
FREQ	- frequency
KVA	- kilovolt-amperes
POWER FACTOR	- expressed as a per cent
KW	- kilowatts

Steam Equipment

PLANT NAME	- where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	- geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	- year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	- manufacturer
STEAM PSIG F/ Fahrenheit	- steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit
STEAM LB/HR OOO S	- steam production in thousands of pounds per hour
FUEL AND FIRING	- type of fuel, see Codes page 9 and, in the case of coal, the method of firing, see Codes page 9
TYPE	- see Codes page 9
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 9
FREQ	- frequency

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Centrales hydro-électriques

NOM DE LA CENTRALE	- lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
SOURCE HYDRAULIQUE	- nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir
COORDONNÉES LAT LONG	- coordonnées géographiques latitude longitude
HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM	- hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale
DÉBIT ANNUEL MOYEN	- débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde
AN- NÉE	- année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	- fabricant
TUR- BINE	- voir Codes page 9
T/MN	- nombre de tours à la minute
HAUT DE CHUT	- hauteur théorique de chute, en pieds
HP	- puissance en cheval vapeur
MOMENT D'INER- TIE	- en millions de livres-pieds carrés
FREQ	- fréquence
KVA	- kilovolts-ampères
FACT PUISS	- facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	- kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE	- lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	- coordonnées géographiques latitude longitude
AN- NÉE	- 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
VAPEUR MLIV/H	- production de vapeur en milliers de livres par heure
COMB ET CHAUF	- type de combustible: voir Codes, page 9, et, pour le charbon, les méthodes de chauffe, page 9
TYPE	- voir Codes page 9
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 9
FREQ	- fréquence

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Concluded

Steam Equipment - Concluded

KVA	- kilovolt-amperes
POWER FACTOR	- expressed as a per cent
KW	- kilowatts

Internal Combustion

PLANT NAME	- where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	- geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	- year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	- manufacturer
TYPE	- see Codes page 9
FUEL	- see Codes page 9
CYCLE	- see Codes page 10
SUPER-CHARGED	- supercharged, see Codes page 10
CYLINDERS	- number of cylinders
RPM	- revolutions per minute
HP	- horsepower
FREQ	- frequency
KVA	- kilovolt-amperes
POWER FACTOR	- expressed as a per cent
KW	- kilowatts

Gas Turbine

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 9
CYCLE	- see Codes page 10
TURBINE INLET TEMP F	- turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit
PRESSURE RATIO	- pressure ratio
NO OF SHAFTS	- number of shafts
SHAFTS SPEEDS RPM	- revolutions per minute for each of the shafts
KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F	- the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit
COOL-ANT	- coolant, see Codes page 9
FREQ	- frequency
KVA	- kilovolt-amperes
POWER FACTOR	- expressed as a per cent
KW	- kilowatts

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - fin

Centrales thermiques à vapeur - fin

KVA	- kilovolts-ampères
FACT PUISS	- facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	- kilowatts

Centrales thermiques à combustion interne

NOM DE LA CENTRALE	- lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	- coordonnées géographiques latitude longitude
AN-NÉE	- année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	- fabricant
TYPE	- voir Codes, page 9
CARB	- voir Codes, page 9
CYCLE	- voir Codes, page 10
SUR-COMPRI-ME	- surcomprimé, voir Codes, page 10
CYLINDRES	- nombre de cylindres
T/MN	- nombre de tours à la minute
HP	- puissance en cheval vapeur
FREQ	- fréquence
KVA	- kilovolts-ampères
FACT PUISS	- facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	- kilowatts

Installations de turbines à gaz

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 9
CYCLE	- voir Codes, page 10
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 à la page 9
FREQ	- fréquence
KVA	- kilovolts-ampères
FACT PUISS	- facteur de puissance exprimé en pourcentage
KW	- kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply

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

Type of Runner

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

Steam Equipment

Fuel

C Coal
E Electric
F Blast furnace gas
G Natural gas
K Coke oven gas
O Oil
Q Black liquor
R Grain refuse
U Sulphur dioxide
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 A action, Pelton
RF A réaction, Francis
RPF A réaction, à hélice fixe
RPK A réaction, à pales orientables, Kaplan

Centrales thermiques à vapeur

Combustible

C Charbon
E Électricité
F Gaz de haut fourneau
G Gaz naturel
K Gaz de four à coke
O Mazout
Q Bas produits de pulpe
R Criblures de céréales
U Anhydride sulfureux
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 A bande transporteuse
Y Foyer cyclone

Type de moteurs primaires

B A contre-pression
C A condenseur
D A double prélèvement
E A prélèvement
P A 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 - Continue - suite

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

Cycle (turbines à gaz)

S Simple
R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne)

N Non
Y Oui

Type de moteur (Combustion interne)

D Diesel
S A allumage électrique

Cycle (Combustion interne)

2 Deux temps
4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers - Fabricateurs d'équipements électriques

AB Allis Chalmers Bullock
AC Allis Chalmers
AD Anderson
AE Associated Electrical Industries
AG Amme, Giesecke and Konegen
AI Atlas Imperial
AL American Locomotive
AM American Motors
AN W.H. Allen & Sons
AS Ames
AT Atlas
AW Armstrong Whitworth
AX Associated Electrical Industries & Canadian General Electric

BB Brown-Boveri
BC(BI) Burke Electric
BF Babcock-Wilcox and Goldie McCulloch
BJ Bemas
BK Blackstone
BL Baldwin
BM Bellis and Morcom
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
CM Columbia Electric
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 Crossley Brothers
CZ Crocker Wheeler

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

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

FC Fraser and Chalmers
FE Forenade Elekrika
FM Fairbanks Morse
FW Foster Wheeler

GA Gabriel
GC General Electric of England
GE General Electric
GG Gilbert, Gilkes, Gordon
GI Gigs
GM General Motors
GO Goldie McCulloch

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

IE Ideal Electric
IG International General Electric
IH International Harvester
IJ John Inglis
IM Imperial Electric Co.
IP I.P. Morris
IR Ingersoll Rand

CODES - Concluded - fin

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

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1969 increased 64.3% to 39,591,841 kw. from the 1961 figure of 24,091,368 kw. This increase is equal to a compound growth rate of 6.4% per annum. The table below gives further comparisons between provinces, type of generator and type of ownership.

The increasing importance of steam plants is clearly shown, and though this trend will continue, especially with the development of nuclear power, the next few years will see the completion of several large hydro projects.

The large decrease in private utility ownership was due mainly to the acquisition of several large private utilities by provincially owned utilities in the earlier part of the period. Among the larger hydro-electric plants in Canada are:

Quebec Hydro Electric Commission:	
Beauharnois	1,574,260 kw.
Bersimis No. 1	912,000 kw.
Manic No. 2	1,015,200 kw.
Hydro Electric Power Commission of Ontario:	
Sir Adam Beck	1,627,500 kw.
British Columbia Hydro and Power Authority:	
Gordon Shrum	1,135,000 kw.

The 3 largest steam plants are the Lakeview (2,400,000 kw.), Lambton (1,000,000 kw.) and Richard L. Hearn (1,200,000 kw.) plants of Ontario Hydro.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1969, la puissance génératrice installée s'est élevée de 64.3%, soit, à 39,591,841 kW. par rapport à 24,091,638 kW. le 31 décembre 1961. Cette augmentation est égale à un taux composé de croissance de 6.4% par année. Le tableau ci-dessous présente de plus des comparaisons entre provinces, les types de générateurs ainsi que les catégories d'entreprises.

L'importance croissante des centrales thermiques à vapeur est clairement démontrée, et même si cette tendance se continuera, étant donné le développement de l'énergie nucléaire, nous verrons dans les prochaines années la réalisation de plusieurs projets hydro-électriques immenses.

Le déclin du nombre d'entreprises privées s'explique par le fait que plusieurs d'entre elles furent acquises par l'entreprise publique provinciale au commencement de la période. Parmi les plus grosses centrales hydro-électriques au Canada, on cite:

La Commission hydro-électrique de Québec:	
Beauharnois	1,574,260 kW.
Bersimis N° 1	912,000 kW.
Manic N° 2	1,015,200 kW.
La "Hydro Electric Power Commission of Ontario":	
Sir Adam Beck	1,627,500 kW.
La "British Columbia Hydro and Power Authority":	
Gordon Shrum	1,135,000 kW.

Les 3 plus grosses centrales thermiques à vapeur sont le *Lakeview* (2,400,000 kW.), le *Lambton* (1,000,000 kW.) et le *Richard L. Hearn* (1,200,000 kW.) centrales de "Ontario Hydro".

	Installed generator capacity Puissance génératrice installée				
	Percentage of total Pourcentage du total		Kw.		Percentage increase 1961-1969
	1961	1969	1961	1969	Accroissement en pourcentage 1961-1969
	Type				
Hydro - Hydro-électrique	78.9	68.3	19,018,807	27,031,113	42.1
Steam - Thermique à vapeur	17.9	28.4	4,310,475	11,244,305	160.9
Internal combustion - Combustion interne	1.6	1.1	378,509	451,956	19.4
Gas turbine - Turbine à gaz	1.6	2.2	383,577	864,467	125.4
Province					
Newfoundland - Terre-Neuve	1.3	2.4	322,237	946,686	193.8
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Edouard2	.2	37,396	77,391	106.9
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2.2	2.4	520,248	931,431	79.0
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1.8	3.0	441,700	1,202,230	172.2
Québec	37.9	33.4	9,138,934	13,237,000	44.8
Ontario	32.2	31.5	7,760,761	12,476,926	60.8
Manitoba	4.5	4.0	1,087,959	1,585,720	45.8
Saskatchewan	3.3	3.5	785,287	1,403,010	78.7
Alberta	3.9	5.6	931,529	2,199,039	136.1
British Columbia - Colombie-Britannique	12.5	13.7	3,000,011	5,413,792	80.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest1	.2	32,250	72,126	123.6
Yukon1	.1	33,056	46,490	40.5
Ownership - Catégorie					
Private - Services privés	24.6	10.1	5,927,079	3,997,803	- 32.5
Public - Services publics	56.3	76.6	13,565,063	30,326,815	123.5
Industry - Etablissements industriels	19.1	13.3	4,599,226	5,267,223	14.5
Total Canada	24,091,368	39,591,841	64.3

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1969
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1969

	Prime movers Moteurs primaires		Generators Générateurs				
	Total		Total		Publicly-operated utilities Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities Services des entreprises privées	Industries Établissements industriels
	hp.	kw.	kva.		kw.		
All equipment - Tout genre							
Newfoundland - Terre-Neuve	1,077,784	946,686	346,483	510,725	89,478
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	92,496	77,391	6,891	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,119,940	931,431	538,148	317,363	75,920
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,398,896	1,202,230	1,045,553	31,840	124,837
Québec	15,412,832	13,237,000	9,842,700	1,018,680	2,375,620
Ontario	14,071,731	12,476,926	11,544,259	340,580	592,087
Manitoba	1,782,243	1,585,720	1,564,570	-	21,150
Saskatchewan	1,632,519	1,403,010	1,251,470	106,740	44,800
Alberta	2,199,039	496,491	1,542,535	160,013
British Columbia - Colombie-Britannique	5,413,792	3,594,400	49,005	1,770,387
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	82,098	72,126	61,540	3,255	7,331
Yukon	56,300	46,490	34,310	6,580	5,600
Total	39,591,841	30,326,815	3,997,803	5,267,223
Hydro-electric - Hydro-électrique							
Newfoundland - Terre-Neuve	1,088,360	...	927,705	825,116	306,920	450,061	68,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	...	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	221,880	...	198,061	162,721	106,928	50,443	5,350
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	803,693	...	640,863	569,875	524,835	30,840	14,200
Québec	17,267,046	...	14,525,514	12,479,986	9,174,863	1,016,380	2,288,743
Ontario	9,150,851	...	7,219,498	6,583,724	5,996,998	332,720	254,006
Manitoba	1,647,000	...	1,346,050	1,217,350	1,207,000	-	10,350
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	898,053	...	690,212	615,700	-	615,700	-
British Columbia - Colombie-Britannique	5,631,575	...	4,528,333	3,948,261	2,471,992	48,530	1,427,739
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	-	3,360
Yukon	34,140	...	30,862	26,140	24,490	1,650	-
Total	37,564,848	...	30,767,298	27,031,113	20,293,866	2,653,064	4,084,183
Steam - Thermique à vapeur							
Newfoundland - Terre-Neuve	51,481	61,252	50,425	-	33,400	17,025
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	70,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	779,050	911,263	760,220	425,250	265,000	69,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	620,440	744,155	621,252	510,615	-	110,637
Québec	675,605	795,801	676,630	600,000	-	76,630
Ontario	5,546,815	6,434,132	5,539,606	5,204,200	-	335,406
Manitoba	321,600	379,135	321,350	314,000	-	7,350
Saskatchewan	705,000	852,100	711,000	688,000	-	23,000
Alberta	1,378,104	..	1,374,292	408,791	834,500	131,001
British Columbia - Colombie-Britannique	1,068,120	1,267,598	1,118,430	810,000	-	308,430
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	600	705	600	600	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-
Total	11,217,315	..	11,244,305	8,961,456	1,203,400	1,079,449
Internal combustion - Combustion interne							
Newfoundland - Terre-Neuve	64,631	..	53,427	42,845	25,413	13,114	4,318
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	..	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	12,425	..	10,616	8,490	5,970	1,920	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	15,937	..	13,878	11,103	10,103	1,000	-
Québec	66,702	..	55,517	44,384	31,837	2,300	10,247
Ontario	51,990	..	42,583	34,196	24,061	7,860	2,275
Manitoba	28,006	..	24,058	19,220	15,770	-	3,450
Saskatchewan	51,539	..	45,309	36,250	26,750	-	9,500
Alberta	62,409	..	52,476	42,160	1,500	23,835	16,825
British Columbia - Colombie-Britannique	152,101	121,908	475	29,718
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	49,778	..	42,442	33,966	26,740	3,255	3,971
Yukon	29,299	..	25,438	20,350	9,820	4,930	5,600
Total	451,956	306,763	58,689	86,504
Gas turbine - Turbine à gaz							
	KW. at 0° F	KW. at 80° F					
	kw. à 0° F	kw. à 80° F					
Newfoundland - Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	-	-
Ontario	352,830	258,990	375,518	319,400	319,000	-	400
Manitoba	31,320	23,400	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	-	-
Alberta	199,850	166,887	86,200	68,500	12,187
British Columbia - Colombie-Britannique	233,364	165,550	224,375	195,000	190,500	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	2,200	2,751	2,200	2,200	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,017,994	864,467	764,730	82,650	17,087

SECTION I. HYDRO EQUIPMENT

SECTION I. INSTALLATIONS HYDRO-ELECTRIQUES

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR			MAIN TURBINES			MAIN GENERATORS										
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>																							
AMERICAN SMELTING & REFINING CO																							
BUCHANS BUCHANS LAKE	48	49	56	52																			
						170	157	163		27	JV	RF	600	163	2600	27	JV		6900	50	2200	80	1760
															2,600					2,200		1,760	
															2,600					2,200		1,760	
BOWATER POWER CO LTD																							
DEER LAKE GRAND L	49	10	57	25																			
						265	253	261	4670	25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	50	13300	85	11305
										25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	50	13275	85	11284
										25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	50	13300	85	11305
										25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	60	13275	85	11284
										25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
										29	NN	RF	214	247	29000	29	NN	5	6000	50	24000	95	22800
										29	NN	RF	214	247	29000	29	NN	5	6000	50	24000	95	22800
										25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	60	13275	85	11284
										25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	60	13300	85	11305
										170,000						141,000				124,651			
WATSONS BROOK CORNER BRK																							
	48	57	57	57																			
						579	573	576	143	58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE		4160	50	5100	90	4600
										58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE		4160	50	5100	90	4600
										12,000						10,200				9,200			
										182,000						151,200				133,851			
IRON ORE CO OF CANADA																							
MENIHEK MENIHEK L	54	28	66	36																			
						36	29	35	5000	54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	50	5000	85	4250
										54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	60	5000	85	4250
										60	KM	RPK	150	40	13500	60	CW	6	6900	60	12000	85	10200
										25,500						22,000				18,700			
										25,500						22,000				18,700			
NFLD LIGHT & POWER CO																							
CAPE BROYLE HORSE CHOPS R	47	05	52	57																			
						191	183	186	325	52	CV	RF	360	176	7600	52	CW		6900	60	7000	85	6000
										7,600						7,000				6,000			
FALL POND DVERFALL BROOK	46	56	55	22																			
						52	48	50	3	39	JV	RF	600	50	500	39	WY		2300	60	500	80	400
										500						500				400			

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES						X TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX X				
	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	FAB AN- HP NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
HEARTS CONTENT SOUTHERN COVE BRK	47 52	53 22	155 147 150	10 60	EE	RF	514 150	3600 60	BP	2400	60	3000	80	2400				
								3,600				3,000		2,400				
HORSE CHOPS HORSE CHOPS R	47 08	52 57	294 287 291	272 53	DE	RF	450 276	10000 53	CG	6900	60	9000	85	7650				
								10,000				9,000		7,650				
LAWN LAWN RIVER	46 56	55 33	87 73 77	4 30	JV	RF	900 77	250 30	WY	2400	60	200	75	150				
								31 JV RF 900 77	250 31 WY	2400	60	200	75	150				
								500				400		300				
LOCKSTON LOCKSTON RIVER	48 23	53 21	280 260 270	160 55	GG	RF	720 260	2000 55	GE	6900	60	1875	80	1500				
								61 GG RF 720 260	2000 61 GE	6900	60	1875	80	1500				
								4,000				3,750		3,000				
LOOKOUT BROOK LOOKOUT BROOK	48 23	58 12	578 575 576	6 45	JL	RF	1200 575	1850 45	WY	2400	60	1625	85	1400				
								45 JL RF 1200 575	1850 45 WY	2400	60	1625	85	1400				
								58 GG RF 900 575	3600 58 GE	2400	60	3000	80	2400				
								7,300				6,250		5,200				
MOBILE MOBILE R	47 13	52 50	397 389 393	178 51	DE	RF	514 370	13000 51	WY	6900	60	11000	85	9350				
								13,000				11,000		9,350				
NEW CHELSEA NEW CHELSEA BROOK	48 02	53 13	275 270 275	9 57	DE	RF	514 275	5600 57	WY	6900	60	5000	80	4000				
								5,600				5,000		4,000				
PETTY HARBOR	47 28	52 43	190	173 08	JV	RF	327 190	2100	WY	2300	60	2000	80	1600				
								11 JV RF 327 190	2100 22 GE	2300	60	2000	80	1600				
								26 AW RF 514 190	2750 26 CG	2300	60	2250	80	1800				
								6,950				6,250		5,000				
PIERRES BROOK PIERRES BRK	47 17	53 30	284 278 281	166 31	JV	RF	514 263	4500 31	GC	6900	60	4000	80	3200				
								4,500				4,000		3,200				
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04	53 12	70 50 67	59	GG	RF	406 70	1200 59	WY	2300	60	1000	80	800				
								1,200				1,000		800				
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30	53 05	74 66 70	18	PW	RF	600 70	350 18	GE	2300	60	350	80	280				
								18 PW RF 600 70	350 18 GE	2300	60	350	80	280				
								700				700		560				
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05	55 16	330 315 328	58	CA	RF	514 307	8500 58	CG	6900	60	7500	85	6375				
								58 CA RF 514 307	8500 58 CG	6900	60	7500	85	6375				
								17,000				15,000		12,750				
ROCKY POND	47 11	52 53	120 109 116	210 43	DE	RF	327 107	4200 43	WY	6900	60	3750	85	3200				
								4,200				3,750		3,200				
SANDY BROOK SANDY BRK	48 56	55 48	107 102 107	230 63	DE	RF	300 107	8000 63	WY	6900	60	7000	85	5950				
								8,000				7,000		5,950				

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS										
			OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ KVA			POWER FACTOR KW							
			MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW					
SEAL COVE SEAL COVE BROOK	47 26	53 06	192	188	190	10	22	AC	RF	450	190	1500	22	AC	2300	60	1500	80	1200				
										27	JV	RF	514	190	3040	27	WY	2300	60	3000	80	2400	
															4,540			4,500		3,600			
TOPSAIL TOPSAIL BROOK	47 32	52 56	365	363	364	4	32	JV	RF	900	365	1500	32	WY	2300	60	1500	80	1200				
															1,500			1,500		1,200			
TORS COVE TORS COVE POND	47 13	52 51	188	179	184	258	42	EE	RF	514	173	2850	42	EE	6900	60	2350	85	2000				
										42	EE	RF	514	173	2850	42	EE	6900	60	2350	85	2000	
										51	EE	RF	514	173	3500	51	EE	6900	60	2780	90	2500	
															9,200			7,480		6,500			
VICTORIA VICTORIA BROOK	47 46	53 14	215	213	214	3	14	JV	RF	600	214	750	14	WY	2400	60	500	90	450				
															750			500		450			
WEST BROOK WEST BROOK	46 55	55 23	140	135	140	3	42	JL	RF	720	140	1000	42	WY	2400	60	875	80	700				
															1,000			875		700			
															111,640			98,455		82,210			
NFLD & LAB POWER COMM																							
BAY D ESPOIR SALMON R & GREY R	47 56	55 46	585	540	577	2200	67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500			
										67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500
										67	CA	RPF	300	577	100000	67	CG	21	13800	60	85000	90	76500
										68	CA	RPF	300	577	100000	68	CG	21	13800	60	85000	90	76500
															400,000			340,000		306,000			
SNOOKS ARM SISTERS SYSTEM	49 51	55 33	273	270	271	29	57	GG	IP	1200	270	760	57	LD	6900	60	700	80	560				
															760			700		560			
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52	55 40	268	256	260	18	57	GG	IP	1200	265	460	57	LD	6900	60	450	80	360				
															460			450		360			
															401,220			341,150		306,920			
PRICE NFLD PULP & PAPER LTD																							
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01	55 30	36	33	34	6900	09	SM	RF	214	35	1500	16	GE	550	50	1875	80	1500				
										28	SM	RF	214	35	1500	28	WY	550	50	1875	80	1500	
										33	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
										53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
										53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
										53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
										53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
										53	SM	RF	231	35	2700	53	WY	6600	50	2250	90	2025	
															21,900			19,500		17,175			

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT	FAB			HAUT DE		FAB		MOMENT	D INER-		FACT		
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																			
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56	55 40	109	105	108	4000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500	
							09 AG	RF	375	109	2500	09 BB		600	50	1900	80	1500	
							11 AG	RF	375	109	2500	11 BB		600	50	1900	80	1500	
							55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21	6600	50	27500	95	26000	
											43,500					33,200		30,500	
											65,400					52,700		47,675	
TWIN FALLS POWER CORP LTD																			
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30	64 32	310	306	307	8000	62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800	
							62 EE	RF	225	290	60000	62 CW	24	13800	60	52000	90	46800	
							43 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800	
							63 EE	RF	225	290	60000	63 CW	24	13800	60	52000	90	46800	
							68 DE	RF	225	307	60000	68 CW	24	13800	60	52000	90	46800	
											300,000					260,000		234,000	
											300,000					260,000		234,000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										1,088,360				927,705		825,116			
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																			
BRWICK TOWN OF																			
SERVICE ANNAPOLIS R	45 01	64 49	82	70	82	32	68 BX	RPF	720	82	800	68 CB	28	2300	60	525	80	420	
											800					525		420	
											800					525		420	
BRIDGENATER PUBLIC SERVICE COMM																			
CONQUERALL MILLS FANCY L	44 18	64 32	31	27	30		39 SM	RPK	450	30	600	39 WY		6900	60	500	80	400	
											600					500		400	
HEBBVILLE HEBB L	44 21	64 33	26	20	23		25 SM	RF	180	25	260	25 WY		2200	60	250	80	200	
							25 SM	RF	180	25	260	25 WY		2200	60	250	80	200	
											520					500		400	
											1,120					1,000		800	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS					X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS										
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MDMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD																						
SALMON HOLE PANUKE L	44 56	64 03				262	38	DE	RF	277	75	2500	38	SG	2300	60	2500	80	2000			
												2,500					2,500		2,000			
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34	DE	RF	400	148	4200	34	SG	2300	60	3750	80	3000			
												4,200					3,750		3,000			
												6,700					6,250		5,000			
MOIRS LTD																						
BEDFORD PAPER MILL L	44 43	63 40	48	34	41					30	LD	450			470	30	LD	2300	60	438	80	350
															470					438		350
															470					438		350
NS LIGHT & POWER CO LTD																						
AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58	VI	RF	360	118	5000	58	BB	360	2300	60	7500	50	3750		
												5,000						7,500		3,750		
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29	DE	RF	400	142	3900	29	SG	175	2300	60	3750	80	3000		
												3,900						3,750		3,000		
FALL RIVER FALL R	44 48	63 36	96	90	94	22	29	WH	RF	900	90	500	29	CW		2200	60	438	80	350		
												500						438		350		
HELL S GATE BLACK R	45 03	64 25	185	178	185	248	30	DE	RF	450	185	4500	30	SG	241	2300	60	4200	80	3360		
								49	DE	RF	450	185	4500	49	CW	175	2300	60	4200	85	3570	
												9,000						8,400		6,930		
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5313		
												7,500						6,250		5,313		
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11180		
												15,000						13,000		11,180		
LUMSDEN BLACK R	45 01	64 25	72	67	72	270	42	DE	RF	257	72	4500	42	CW	260	6900	60	3500	80	2800		
												4,500						3,500		2,800		
METHALS GASPEREAUX L	44 57	64 26	45	39	45	220	49	DE	RF	240	45	4600	49	CW	460	6900	60	4000	85	3400		
												4,600						4,000		3,400		

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X					
	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
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
THE FALLS WAUGHS R	45 29	63 14	55	51	55		28 WH	RF	720	55	190	28 CG		2200	60	150	80	120
											190					150		120
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04	64 22	60	56	58	348	52 CV	RF	200	58	4000	52 CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200
											68,190					63,988		50,443
NS POWER COMM																		
BARRIE BROOK BARRIE BRK	45 39	61 25	212				40 DE	RF	900	212	500	40 SG		2300	60	450	80	360
											500					450		360
BIG FALLS MERSEY R	44 06	64 55	58	58	58	1800	29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
							29 SM	RF	163	58	6350	29 SG	1	6600	60	5000	90	4500
											12,700					10,000		9,000
CLIVE FALLS MERSEY R	44 04	64 46	43	43	43	1800	37 SM	RPK	200	43	5100	37 DE		6600	60	4000	90	3600
							37 SM	RPK	200	43	5100	37 DE		6600	60	4000	90	3600
											10,200					8,000		7,200
DEEP BROOK MERSEY R	44 02	64 47	46	46	46	1800	50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
							50 SM	RPK	200	46	6400	50 CW	1	6900	60	5000	90	4500
											12,800					10,000		9,000
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45 25	61 30	298	298	298		48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	1500	80	1200
							48 CA	RF	900	298	1750	48 CW		2300	60	3250	80	2600
											3,500					4,750		3,800
GULCH BEAR R	44 34	65 38	254	250			52 CU	RF	400	225	8500	52 CW	5	3800	60	7500	80	6000
											8,500					7,500		6,000
HARMONY MEDWAY R	44 25	65 02	37	37	37	362	43 RD	RF	200	31	1200	43 WY		2300	60	750	80	600
											1,200					750		600
LISCOMB LISCOMB RIVER	45 03	62 06	40	34	40		52 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
							55 SM	RPK	128	22	3120	55 CW	1	6900	60	2500	90	2250
											6,240					5,000		4,500

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS				POWER FACTOR	KW		
	CO LAT	ORDINATES LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	MFR		HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA		VOLTS			FREQ	KVA
								RUNNER	RPM			HEAD	INERTIA					
LOWER LAKE FALLS MERSEY R	44 08	64 55	48	48	48	1800	29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3690
							29 SM	RF	150	48	5300	29 SG	1	6600	60	4100	90	3690
											10,600					8,200		7,380
MALAY FALLS EAST R	44 59	62 29	41	41	41		24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1200
							24 JL	RF	225	41	1740	24 CW		2300	60	1500	80	1200
							24 WS	RF	225	43	1850	24 CW		2300	60	1500	80	1200
											5,440					4,500		3,600
MILL LAKE NORTH EAST R	44 43	63 54	162	162	162		21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1280
							21 SM	RF	514	162	1900	21 CG		13200	60	1600	80	1280
											3,800					3,200		2,560
RIDGE BEAR R	44 33	65 36	148		140		57 SM	RF	360	140	5300	57 CG		6900	60	5000	80	4000
											5,300					5,000		4,000
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20	27	24	25		30 WH	RF	450	27	360	30		2300	60	360	80	288
							48 SM	RF	180	24	750	48 CG		6600	60	750	80	600
											1,110					1,110		888
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30	109	109	109	1800	25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							25 SM	RF	400	110	3145	27 SG		6600	60	2500	80	2000
							36 DE	RF	360	109	4300	27 MP		6600	60	3300	90	2970
											10,590					8,300		6,970
SANDY LAKE INDIAN R	44 43	63 55	125	125	125		27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
							27 DE	RF	450	125	2500	27 SG		13200	60	2000	80	1600
											5,000					4,000		3,200
SISSIBOO FALLS SISSIBOO R	44 24	65 54	87	87	87	365	60 JO	RF	225	87	8000	60 CW	1	6900	60	7500	80	6000
											8,000					7,500		6,000
TIDE WATER NORTH EAST R	44 42	63 53	91	91	91		21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
							21 SM	RF	300	91	3450	21 CG		13200	60	2900	80	2320
											6,900					5,800		4,640
TUSKET TUSKET R	43 53	65 58	27	18	22		29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
							29 MI	RPK	225	18	940	29 CW		6600	60	900	80	720
											2,820					2,700		2,160
UPPER LAKE FALLS ROSSIGNOL L	44 09	64 58	42	21	35	1800	29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
							29 DE	RPK	180	21	2350	29 SG		6600	60	3000	90	2700
											4,700					6,000		5,400
WEYMOUTH FALLS SISSIBOO R	44 24	65 56	125	118	122	379	60 JO	RF	257	122	12000	60 CW	1	13800	60	11250	80	9000
							67 KM	RF	257	128	12000	67 CW		13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000
											144,600					125,860		105,708
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											221,880					198,061		162,721

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE T/M	HAUT DE CHUT	AN- 4P NEE	FAB D TIE	MOMENT INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

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

EDMUNDSTON CITY OF

GREEN RIVER GREEN RIVER	47 27	68 19	25	23	24	385	23 CA	RF	257	26	375	23 WY	2300	60	375	80	300
							30 CA	RF	240	24	1050	30 WY	2300	60	1000	80	800
										1,425					1,375		1,100
										1,425					1,375		1,100

FRASER COMPANIES LTD

HOMINGSTON MAGAWASHA RIVER	47 22	66 20	24	22	24	1000	18 WH	RF	134	24	1000	18 CG	5600	60	1000	100	1000
							18 WH	RF	134	24	1000	18 CG	5600	60	1000	100	1000
										2,000					2,000		2,000
										2,000					2,000		2,000

MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD

TINKER AROOSTOOK RIVER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22 DE	RF	360	85	2000	22 CW	1	12000	60	1875	80	1500
							23 DE	RF	360	85	2000	23 CW		12000	60	1875	80	1500
							26 DE	RF	240	85	5000	26 CW		12000	60	4400	80	3520
							52 SM	RF	300	85	5000	52 CW		12000	60	4400	80	3520
							65 AC	RPK	180	83	33000	65 WH	12	13800	60	26000	80	20800
										47,000					38,550		30,840	
										47,000					38,550		30,840	

NB ELECTRIC POWER COMM

BEECHWOOD SAINT JOHN RIVER	46 33	67 41	58	29	57	22512	57 DE	RPK	109	57	45000	57 CG	13800	60	40000	90	36000
-------------------------------	-------	-------	----	----	----	-------	-------	-----	-----	----	-------	-------	-------	----	-------	----	-------

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA					POWER		
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW
							58 DE	RPK	109	57	45000	58 CG	13800	60	40000	90	36000	
							62 CA	RPK	106	57	55500	62 WY	13800	60	45000	90	40500	
							145,500							125,000		112,500		
GRAND FALLS SAINT JOHN RIVER	47 03	67 44	136	110		13951	28 CA	RF	164	125	20000	28 CG	6600	60	17500	90	15750	
							28 CA	RF	164	125	20000	28 CG	6600	60	17500	90	15750	
							30 CA	RF	164	125	20000	30 CG	6600	60	17500	90	15750	
							31 CA	RF	164	125	20000	31 CG	6600	60	17500	90	15750	
							80,000							70,000		63,000		
MACTAQUAC ST JOHN RIVER	45 57	66 52	120	80	116	26652	68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68 WY	RPK	112	110	150000	68 DE	183	13800	60	114000	90	102600
							450,000							342,000		307,800		
MILLTOWN ST CROIX RIVER	45 10	67 18	25	23	24	2506	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	
							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		
MUSQUASH MUSQUASH RIVER	45 12	66 21	106	98	100	354	20 SM	RF	300	125	3670	20 CG	13200	60	2900	80	2320	
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG	13200	60	2900	80	2320	
							20 SM	RF	300	100	3670	20 CG	13200	60	2900	80	2320	
							11,010							8,700		6,960		
SISSON SISSON L	47 16	67 15	144	110	135	203	65 AC	RF	257	135	12500	65 CW	6900	60	11100	90	10000	
							12,500							11,100		10,000		
TOBIQUE TOBIQUE RIVER	46 46	67 37	75	60	70	2833	53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG	6900	60	12500	80	10000	
							53 SM	RPK	225	75	13500	53 CG	6900	60	12500	80	10000	
							27,000							25,000		20,000		
							731,168							585,938		523,735		
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																		
ST GEORGE MAGAGUADAVIC RIVER	45 07	66 50	52	45	50	1150	02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	250	52	2500							
							02 BO	RF	514	52	800	50 EE	600	60	875	80	700	
							49 CH	RF	514	52	800	50 EE	600	60	875	80	700	
							6,600							1,750		1,400		
							6,600							1,750		1,400		
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										803,693				640,863		569,875		

CENTRALES HYDRD-ELECTRIQUES X TURBINES PRINCIPALES X GENERATEURS PRINCIPAUX X

NOM DE LA COMPAGNIE COORDONNEES HAUTEUR DEBIT FAB HAUT FAB MOMENT D INER-
 NOM DE LA CENTRALE LAT LDNG DE CHUTE ANNUEL AN- TUR- DE AN- D INER-
 SOURCE HYDRAULIQUE MAXI MINI NORM MOYEN NEE BINE T/MN CHUT HP NEE TIE VOLTS FREQ KVA FACT
 PUISS KW

QUEBEC

ALUMINUM CO OF CANADA

CHUTE A CARDON 48 25 71 15
 SAGUENAY RIVER 165 156 160 3200 31 SM RF 120 160 75000 31 CW 68 13200 60 50000 90 45000
 31 SM RF 120 160 75000 31 CW 68 13200 60 50000 90 45000
 32 SM RF 120 160 75000 32 CW 68 13200 60 50000 90 45000
 34 SM RF 120 160 75000 32 CW 68 13200 60 50000 90 45000

300,000 200,000 180,000

CHUTE A LA SAVANNE 48 49 71 47
 PERIBONKA RIVER 125 103 114 18500 53 DE RF 106 110 57000 53 CG 50 13800 60 53500 70 37450
 53 DE RF 106 110 57000 53 CG 50 13800 60 53500 70 37450
 53 DE RF 106 110 57000 53 CG 50 13800 60 53500 70 37450
 53 DE RF 106 110 57000 53 CG 50 13800 60 53500 70 37450

285,000 267,500 187,250

CHUTE DES PASSES 49 54 71 15
 PERIBONKA RIVER 650 525 610 10900 59 EE RF 200 540 200000 59 CG 65 14400 60 165000 90 148500
 59 EE RF 200 540 200000 59 CG 65 14400 60 165000 90 148500
 59 EE RF 200 540 200000 59 CG 65 14400 60 165000 90 148500
 60 EE RF 200 540 200000 60 CG 65 14400 60 165000 90 148500
 60 EE RF 200 540 200000 60 CG 65 14400 60 165000 90 148500

1,000,000 825,000 742,500

CHUTE DU DIABLE 48 47 71 42
 PERIBONKA RIVER 113 87 106 17900 52 CA RF 106 110 55000 52 CW 61 13800 60 53500 70 37450
 52 CA RF 106 110 55000 52 CW 61 13800 60 53500 70 37450
 52 CA RF 106 110 55000 52 CW 61 13800 60 53500 70 37450
 52 CA RF 106 110 55000 52 CW 61 13800 60 53500 70 37450

275,000 267,500 187,250

SHIPSHAW 48 26 71 12
 SAGUENAY RIVER 213 202 208 41200 42 AC RF 129 208 101000 42 CG 74 13200 60 75000 80 60000
 42 AC RF 129 208 101000 42 CW 83 13200 60 75000 80 60000
 43 SM RF 129 208 95000 43 CW 71 13200 60 65000 90 58500
 43 SM RF 129 208 95000 43 CW 71 13200 60 65000 90 58500
 43 AC RF 129 208 103000 43 CG 74 13200 60 75000 80 60000
 43 AC RF 129 208 103000 43 CW 83 13200 60 75000 80 60000
 43 AC RF 129 208 103000 43 CG 74 13200 60 75000 80 60000
 43 AC RF 129 208 103000 43 CW 83 13200 60 75000 80 60000
 43 AC RF 129 208 103000 43 CG 74 13200 60 75000 80 60000
 43 AC RF 129 208 103000 43 CW 83 13200 60 75000 80 60000
 43 SM RF 129 208 95000 43 CG 74 13200 60 75000 80 60000
 43 SM RF 129 208 95000 43 CW 83 13200 60 75000 80 60000

1,200,000 880,000 717,000

3,060,000 2,440,000 2,014,000

ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD

FORESTVILLE 48 44 69 04
 SAULT AU COCHON R 66 58 62 200 54 CH RF 514 67 1300 54 EE 2300 60 1250 80 1000
 1,300 1,250 1,000
 1,300 1,250 1,000

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR		MOMENT OF INERTIA		POWER				
WATER SUPPLY	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
AYERS LTD																		
LACHUTE MILLS NORTH RIVER		45 40	74 18	42	35	40		29 AC RF	257	36	1500	29 SG	2300	60	1200	90	1080	
								29 AC RF	257	36	1500	29 SG	2300	60	1200	90	1080	
								29 AC RF	257	36	1500	29 SG	2300	60	1200	90	1080	
										4,500				3,600		3,240		
										4,500				3,600		3,240		
BELLERIVE VENEER & PLYWOODS LTD																		
MONT LAURIER LIEVRE RIVER		46 34	75 30	22	18	20		37 LT RF	100	22	650	37 GE	2400	60	700	80	560	
								51 DB RF	180	22	1500	51 GE	2400	60	1125	80	900	
								51 DB RF	180	22	1500	51 GE	2400	60	1125	80	900	
										3,650				2,950		2,360		
										3,650				2,950		2,360		
BUCKINGHAM TOWN OF																		
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER		45 35	75 25	18	17	18	306	24 SM RF	200	18	250	24 CG	2300	60	312	80	250	
								24 SM RF	200	18	250	24 CG	2300	60	312	80	250	
										500				624		500		
										500				624		500		
COATICOOK TOWN OF																		
COATICOOK COATICOOK RIVER		45 08	71 48	139	136	138	100	27 WH RF	900	136	1200	27 EE	2400	60	900	80	720	
								27 WH RF	900	136	1200	27 EE	2400	60	900	80	720	
										2,400				1,800		1,440		
										2,400				1,800		1,440		
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
ANSE ST JEAN ST JEAN RIVER		48 12	70 17	75	40	70		57 GG RF	514	66	600	57 EE	2400	60	500	100	500	
										600				500		500		
BEAUHARNOIS #1 ST LAWRENCE RIVER		45 19	73 55	82	76	78	232000	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 CG	110	13800	60	50000	80	40000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				X TURBINES PRINCIPALES X				GENERATEURS PRINCIPAUX X										
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM													
							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			
BEAUMARNOIS #2 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	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 OE	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 OE	RF	75	78	55000	52 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							52 DE	RF	75	76	56000	52 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							52 CA	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 CA	RF	75	76	55000	53 CG	110	13800	60	50000	80	40000
							53 DE	RF	75	76	56000	53 CW	110	13800	60	50000	80	40000
							666,000						604,200		483,360			
BEAUMARNOIS #3 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							59 EE	RF	95	78	73700	59 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							60 EE	RF	95	78	73700	60 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							61 EE	RF	95	78	73700	61 CW	83	13800	60	65000	85	55250
							737,000						650,000		552,500			
BEAUMONT ST MAURICE RIVER	47 32	72 47	135	111	125	17110	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			
BELL FALLS ROUGE RIVER	45 45	74 36	56	50	53		15 AC	RF	277	54	2400	15 CG		2300	60	2000	80	1600
							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			
BERSIMIS #1 LAKE CASSE	49 18	69 34	860	785	840	9360	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 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
							57 NY	RF	277	785	150000	57 CG		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
							1,200,000						960,000		912,000			
BERSIMIS #2 LAKE CASSE	49 10	69 14	388	370	390	10930	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
							59 OE	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			

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS				POWER FACTOR	KW		
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS			FREQ	KVA
BRYSON OTTAWA RIVER	45 39	76 38	64	46	60		25 VI RF	120	60	25700	25 CW	6600	60	22500	80	18000		
							29 SM RF	120	60	25700	29 CW	6600	60	22500	80	18000		
							49 DE RF	120	60	27000	49 CG	6600	60	25000	80	20000		
										78,400				70,000		56,000		
BURROUGHS FALLS NIGGER RIVER	45 09	72 02	182	172	181		29 MI RF	600	181	2000	29 CG	4000	60	2000	80	1600		
										2,000				2,000		1,600		
CARILLON OTTAWA RIVER	45 34	74 23				59 69230	62 OE 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		
							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		
CHAUDIERE CHAUDIERE RIVER	46 43	71 16	122	114	114	625	03 SM RF	360	114	2000	03 AB	9500	60	1530	98	1500		
							03 SM RF	360	114	1400	03 CG	9500	60	1030	97	1000		
							04 SM RF	360	114	1400	04 CG	9500	50	1030	97	1000		
										4,800				3,590		3,500		
CHELSEA GATINEAU RIVER	45 31	75 46	102	86	97	12440	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		
							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 GARNEAU CHICOUTIMI RIVER	48 23	71 07	35	33	34	1200	25 EM RPF	180	33	3450	25 WY	12500	60	2800	80	2240		
										3,450				2,800		2,240		
CHUTE WILSON NORTH RIVER	45 50	74 03			75		24 WH RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420	
							24 WH RF	720	75	600	24 CG	2	2300	60	560	75	420	
										1,200				1,120		840		
CORBEAU GATINEAU RIVER	46 19	75 56	15	10	12		26 VI RPF	150	16	1250	26 EM	2400	60	1250	80	1000		
							26 VI RPF	150	16	1250	26 EM	2400	60	1250	80	1000		
										2,500				2,500		2,000		
DRUMMONDVILLE ST FRANCIS RIVER	45 54	72 27	30	26	29	3963	10 BO RF	100	27	3200	10 CW	4000	60	3125	80	2500		
							10 BO RF	100	27	3200	10 CW	4000	60	3125	80	2500		
							25 DE RP	138	27	6000	25 CW	4000	60	6000	80	4800		
							25 DE RP	138	27	6000	25 CW	4000	60	6000	80	4800		
										18,400				18,250		14,600		
FARMERS RAPIDS GATINEAU RIVER	45 30	75 46	72	62	66	12440	27 DE RF	90	66	24000	27 CG	6600	60	25000	80	20000		
							27 DE RF	90	66	24000	27 CG	6600	60	25000	80	20000		
							27 DE RF	90	66	24000	27 CG	6600	60	25000	85	19125		
							29 DE RF	90	66	24000	29 CG	6600	60	25000	80	20000		

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX								
	FAB AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	FAB AN- HP NEE		MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW						
							47 DE	RF	90	66	24000	47 CG		6600	60	22500	85	19125
							120,000								120,000		98,250	
GRANDMERE ST MAURICE RIVER	46 37	72 40	87	58	83	24310	15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	20000	90	18000
							15 IP	RF	120	80	22000	15 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							16 IP	RF	120	80	22000	16 WY	11	6600	60	18500	85	15725
							21 IP	RF	120	84	22000	21 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							22 IP	RF	120	84	22000	22 CW	11	6600	60	18500	85	15725
							30 DE	RF	112	80	24500	30 CW	19	6600	60	25000	80	20000
							200,500								174,500		148,075	
HEMMINGS FALLS ST FRANCIS RIVER	45 52	72 27	55	46	54	3963	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
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							25 DE	RF	150	48	5600	25 CG		2300	60	6000	80	4800
							33,600								36,000		28,800	
HIGH FALLS PETITE BLANCHE R					60		26 BX	RF	300	50	515	26 EM		8000	60	425	80	340
							515								425		340	
HULL #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	43	23	40	13630	20 JV	RF	120	32	7500	20 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							20 BD	RF	120	32	7500	20 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							23 JV	RF	120	32	7500	23 CG	5	2300	60	7200	80	5760
							69 AC	RPK	100	36	14000	69 GE		6900	60	11111	90	10000
							36,500								32,711		27,280	
LA GABELLE ST MAURICE RIVER	46 27	72 45	70	46	60	22660	24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	32000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							24 IP	RP	120	60	36000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750
							31 IP	RP	120	60	32000	31 CW	27	6600	60	33000	75	24750
							172,000								165,000		123,750	
LA TRENCHÉ ST MAURICE RIVER	47 45	72 58	160	154	160	15780	50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							50 DE	RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							51 DE	RF	129	159	65000	51 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							55 DE	RF	129	159	65000	55 CG	45	13800	60	53000	90	47700
							390,000								318,000		286,200	
LA TUQUE ST MAURICE RIVER	47 28	72 47	120	106	114	18530	40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							40 DE	RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							43 DE	RF	112	114	44500	43 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							55 DE	RF	112	114	49000	55 CG	34	11000	60	40000	90	36000
							271,500								240,000		216,000	
LES CEDRES ST LAWRENCE RIVER	45 17	74 02	40	32	36	15000	14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 WS	RF	54	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000
							14 IP	RF	56	35	12650	14 GE		6600	60	10000	90	9000

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE TUR- BINE		HAUT DE T/MN CHUT		FAB AN- MOMENT D INER- TIE		VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
	MAXI	MINI	NORM							HP	NEE							
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225	
							31 DE	RF	128	132	34000	31 CW	6600	60	28500	85	24225	
							56 OE	RF	128	133	47000	56 CG	6600	60	36000	90	32400	
							285,000					235,500			201,975			
PONT ARNAULT CHICOUTIMI RIVER	48 26	71 04	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 WY	2200	60	1875	90	1700	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY	2200	60	1875	100	1875	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY	2200	60	1875	100	1875	
							7,500					5,625			5,450			
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAOUAIS	79 30	47 37			73	13300	68 CW	RF	90	73	42400	68 CW	13800	60	34500	90	31050	
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050	
							69 DE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050	
							127,200					103,500			93,150			
RAPIDE #2 UPPER OTTAWA RIVER	47 57	78 35	72	60	67	7770	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG	6900	60	15000	80	12000	
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG	6900	60	15000	80	12000	
							64,000					60,000			48,000			
RAPIDE #7 UPPER OTTAWA RIVER	47 46	78 18	74	65	68	7370	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW	13800	60	15000	95	14250	
							64,000					60,000			57,000			
RAPIDE BLANC ST MAURICE RIVER	47 48	73 00	112	80	112	13450	34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 DE	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							85 DE	RF	109	111	44500	55 SG	34	11000	60	36000	85	30600
							244,500					216,000			183,600			
RAPIDE DES ILES OTTAWA RIVER	47 36	79 15	95	66	87	13300	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW	13800	60	40700	90	36630	
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW	13800	60	40700	90	36630	
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW	13800	60	40700	90	36630	
							150,000					122,100			109,890			
RAPIDE-DES-QUINZE OTTAWA RIVER	47 35	79 14				13300	23 DE	RF	187	90	10000	23 SG	11000	25	10000	80	8000	
							23 DE	RF	187	90	10000	23 SG	11000	25	10000	80	8000	
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG	11000	25	13500	80	10800	
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG	11000	25	13500	80	10800	
							51 AC	RF	107	90	34500	51 CG	11000	25	32500	80	26000	
							55 AC	RF	107	90	34500	55 CG	11000	25	32500	80	26000	
							109,000					112,000			89,600			
RAWDON OUAREAU RIVER	46 03	73 42	52	31	50		28 DE	RP	300	46	2300	28 SG	6600	60	2150	80	1720	
							2,300					2,150			1,720			
RIVIERE DES PRAIRIES RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39	27	18	25	20000	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG	12000	60	10000	75	7500	
							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG	12000	60	10000	75	7500	
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG	12000	60	10000	75	7500	
							29 CA	RP	86	26	12000	29 CG	12000	60	10000	75	7500	
							30 DE	RP	86	26	8800	30 CG	12000	60	10000	75	7500	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS MAX MIN NORM				X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS				POWER FACTOR KW			
							MFR		MFR		MFR		MFR					
							YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS		FREQ	KVA	
							30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500
							62,400							60,000				45,000
STE ADELE DONCASTER RIVER	45 57	74 08	203	197	200		23 BD	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360
							23 BD	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360
							24 BD	RF	900	200	525	24 LD		6600	60	700	80	560
							1,575							1,600				1,280
ST ALBAN STE ANNE RIVER	46 43	72 05	70	60	69	540	27 VI	RP	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000
							4,000							4,000				3,000
ST ELZEAR HALL RIVER			120	113	118		29 GG	RP	900	118	520	29 WY		2300	50	438	80	350
							43 GG	RP	900	118	520	43 WY		2300	60	438	80	350
							1,040							876				700
ST NARCISSE BATISCAN RIVER	46 30	72 25	164	147	160	1340	26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
							22,200							20,000				15,000
ST RAPHAEL SUD RIVER	46 48	70 42	238	228	232	200	21 RD	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850
							21 RD	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850
							21 RD	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	50	940	90	850
							4,500							2,820				2,550
SEPT CHUTES STE ANNE RIVER	47 07	70 49	420	410	410	470	16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	50	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680
							24,000							23,400				18,720
SHAWINIGAN #2 ST MAURICE RIVER	46 32	72 46	146	143	145	24510	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
							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 ST MAURICE RIVER	46 26	72 45	146	143	145	22350	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 MAGOG	45 24	71 54	57	46	55		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
THURSO BLANCHE RIVER	45 35	75 13			56		22 BD	RF	600	56	400	22 CG		6600	60	345	80	275
							400							345				275
VAL BARRETTE KIAMIKA RIVER	46 30	75 22	37	35	37	300	31	IP	300	37	200	31		60	160	80	130	
							200							160				130
							12,267,979							10,537,392				9,152,891

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X										
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL		FAB AN- TUR- BINE		HAUT DE CHUT		FAB AN- HP NEE		MOMENT D INER- TIE		VOLTS FREQ		KVA FACT PUISS		KW
NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE		T/MN											
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																				
LES ESCOUAINS ESCOUMAINS RIVER	48 21	69 24	22	22	22	160	38	VI	277	22	320	38	WY	550	50	320	66	210		
											320					320		210		
GRAND BAIE #1 HA HA RIVER	48 16	70 51	100	100	100	120	17	SM RF	450	100	1600	17	WY	2200	50	900	92	828		
											1,600					900		828		
GRAND BAIE #2 HA HA RIVER	48 16	70 52	75	75	75	117	18	SM RF	400	75	700	18	CG	2200	60	500	92	460		
											700					500		460		
											2,620					1,720		1,498		
DOMINION TEXTILE CO LTD																				
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 17	72 06	25	22	24	875	20	WH RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000		
									20	WH	RF	133	25	1500	20	CG			1000	
											3,000					2,500		2,000		
											3,000					2,500		2,000		
DOMTAR NEWSPRINT LTD																				
MAGOG JACQUES CARTIER R	46 46	71 42	27	25	27	860	37	OB RP	180	27	2250	37	WY	600	50	2400	80	1920		
											2,250					2,400		1,920		
DONNACONA JACQUES CARTIER R	46 41	71 45	60	56	59	650	60	SM RF	240	60	1200	60	WY	2200	60	1500	80	1200		
									62	SM	RF	240	60	1200	62	WY		1200		
											2,400					3,000		2,400		
MAC DOUGALL JACQUES CARTIER R	46 45	71 42	59	55	57	800	25	SM RF	240	55	1900	25	WY	2200	60	1500	80	1200		
									27	SM	RF	240	55	1900	27	WY		1200		
											3,800					3,000		2,400		
											8,450					8,400		6,720		
DOMTAR PULP & KRAFT PAPER LTD																				
EAST ANGUS HILLS ST FRANCIS RIVER	45 29	71 39	35	20	25	750	10	HY RF	225	20	252									
									10	HY	RF	225	33	1090	10	CG		846		
									10	HY	RF	225	33	1090	10	WY		990		
											2,432					2,040		1,836		

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	HP
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER	45 33	72 00	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	
										6,662				5,990		4,996	
E.B.EDDY CO																	
CHAUDIERE FALLS OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	32	37	20000	55 CA RF	164	38	5500	13 SG	2300	60	3750	100	3750	
							55 CA RF	164	38	5500	13 SG	2300	60	3750	100	3750	
							55 CA RF	164	38	5500	13 SG	2300	60	3750	100	3750	
										16,500				11,250		11,250	
										16,500				11,250		11,250	
ELECTRIC REDUCTION LTD																	
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER	45 35	75 25	35	34	34	4000	14 SM RF	165	30	2000	14 CG	125	DC	1375		1375	
							15 SM RF	165	30	2000	15 CG	2300	60	1600	90	1440	
							20 SM RF	165	30	2000	20 CG	2300	60	1600	90	1440	
							28 SM RF	165	30	2000	28 CG	2300	60	1600	90	1440	
							39 CA RP	225	30	2500	39 CG	2300	60	2040	90	1836	
										10,500				8215		7,521	
										10,500				8215		7,521	
SULPHUR POWER CO																	
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	87	100	1750	54 CA RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
							54 CA RF	200	100	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800
										24,000				22,000		17,600	
										24,000				22,000		17,600	
HART JAUNE POWER CO																	
FIFTY FOOT FALLS LITTLE MANICOUAGAN L	51 49	67 48	130			3000	60 EA RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
							60 EA RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
										66,000				57,000		48,450	
										66,000				57,000		48,450	

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE		TUR- BINE T/MN		HAUT DE CHUT	AN- HP NEE		FAB MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
	MAXI	MINI	NORM																	
JAMES MAC LAREN CO LTD																				
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45	36	75	25	64	61	62	4500	58 EE	RPK	164	62	25000	58 CW	38	13200	60	22500	85	19125
									59 EE	RPK	164	62	25000	59 CW	38	13200	60	22500	85	19125
													50,000					45,000		38,250
													50,000					45,000		38,250
JONQUIERE CITY OF																				
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48	25	71	15	47		47	800	24 WH	RP	300	42	1800	24 CG		2300	60	1600	80	1280
									48 SM	RP	257	47	4030	48 CG		2300	60	3125	90	2812
													5,830					4,725		4,092
													5,830					4,725		4,092
LORRAINE MINING CO LTD																				
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47	35	78	33	60	54	58	280	38 CA	RF	257	54	1400	38 EE	1	2300	60	1375	85	1169
									42 CA	RF	257	54	1400	42 EE	1	2300	60	1375	85	1169
													2,800					2,750		2,338
													2,800					2,750		2,338
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																				
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45	47	75	38	181	173	177	4200	29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
									29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
									29 MI	RF	180	180	30000	29 CW	9	13200	60	25000	85	21250
									33 CA	RF	180	180	32500	33 CW	9	13200	60	25000	85	21250
													122,500					100,000		85,000
MASSON LIEVRE RIVER	45	34	75	20	193	187	191	4500	33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
									33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
									33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
									33 CA	RF	167	185	34000	33 CW	12	13200	60	28000	85	23800
													136,000					112,000		95,200
													258,500					212,000		180,200
MAGOG CITE DE																				
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45	16	72	07			22	400	11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	470
									11 SG	IP	150	21	835	11 SG		2400	60	625	75	470
													1,670					1,250		940
													1,670					1,250		940

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ			POWER FACTOR		KW
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR			KVA			
MANICOUAGAN POWER COMPANY																		
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51 SM RF	112	124	56200	51 GE	29	13800	60	37500	95	35625	
							52 SM RF	112	124	56200	52 GE	29	13800	60	37500	95	35625	
							57 AC RF	112	124	60000	57 GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58 AC RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58 AC RF	112	124	60000	58 GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							65 AC RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	56250	
							65 AC RF	100	120	80000	65 GE	70	13800	60	62500	90	56250	
										452,400					350,000		303,750	
										452,400					350,000		303,750	
MOHAWK PULP COMPANY LTD																		
RIVIERE-DU-LOUP RIVIERE-DU-LOUP	47 51	69 32	75	70	75	70	25 SM RF	720	75	500	25 CW		550	60	425	85	360	
										500					425		360	
										500					425		360	
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																		
OGILVIE FLOUR MILL LACHINE CANAL	45 31	74 34	27	11	23		40 DE RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	3000	
							40 DE RF	257	15	400	40 CW		2300	60	375	80	3000	
							48 DE RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	12000	
							48 DE RF	180	23	1600	48 CW		2300	60	1420	85	12000	
										4,000					3,590		3,000	
										4,000					3,590		3,000	
OTTAWA VALLEY POWER CO																		
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 15	55	45	52	30600	32 DE RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
							32 DE RP	120	53	29940	32 CW	20	13800	60	23500	95	22325	
							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	
										119,760					94,000		89,300	
										119,760					94,000		89,300	
PEMBROKKE ELECTRIC LIGHT CO LTD																		
W R BEATTY BLACK RIVER	45 55	76 55	132	126	129	900	17 BD RF	514	129	1800	17 WY		2500	60	1563	80	1250	
							40 JL RF	514	129	2250	40 WY		2500	60	1800	85	1530	
							44 SM RF	514	129	2500	44 WY		2500	60	2200	80	1800	
							50 JL RF	360	129	3000	50 WY		2500	60	2812	80	2250	
							51 JL RF	360	129	3000	51 WY		2500	60	2812	80	2250	
										12,550					11,187		9,080	
										12,550					11,187		9,080	

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X										
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR		DEBIT		FAB		HAUT		FAB		MOMENT		FACT							
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	DE CHUTE	AN-	AN-	TUR-	T/MN	DE	AN-	AN-	D	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW					
SOURCE HYDRAULIQUE			MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	1P	NEE	TIE									
PENMANS LTD																						
ST HYACINTHE	45	22	73	00	16	8	12	29	WH	RF	180		300	29	CG	600	60	325	80	260		
YAMASKA RIVER							29	WH	RF	180		300	29	CG	600	60	325	80	260			
												600				650		520				
												600				650		520				
THE PRICE COMPANY LIMITED																						
ADAM CUNNINGHAM	48	40	71	10	47	43	45	1800	53	CA	RF	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	1825	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	JO	RF	180	263	82000	57	CW	26	13800	60	50000	85	51000
SHIPSHAW RIVER														82,000						60,000		51,000
														200,265						162,190		138,965
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																						
OUTAROES FALLS	49	08	68	23	233	220	232	4000	37	CA	RF	180	208	36300	37	CG	10	6600	60	26315	95	25000
OUTAROES 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

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM												FACTOR	KW
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																		
RIVIERE-DU-LOUP RIVIERE-DU-LOUP	47 46	69 32	107	104	105	250	28 MI	RF	600	100	960	29 WY		2300	60	800	80	640
							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 NORTH RIVER	45 56	74 07			100	128	22 SM	RF	550	100	250	12 CC		550	60	375	80	300
							22 SM	RF	500	100	350	12 CF		550	60	100	80	80
							27 SM	RF	400	100	225	43 CG		550	60	200	80	160
							27 SM	RF	300	100	950	47 CG		550	60	219	80	175
											1,775					894		715
											1,775					894		715
SAGUENAY POWER CO																		
ISLE MALIGNE LAKE ST JOHN	48 35	71 38	110	90	105	38300	25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							25 CA	RF	112	110	45000	25 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							26 CA	RF	112	110	45000	26 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							28 CA	RF	112	110	45000	28 CW	33	13200	60	35000	80	28000
							37 CA	RF	112	110	45000	37 CW	33	13200	60	35000	80	28000
											540,000					420,000		336,000
											540,000					420,000		336,000
SHERBROOKE CITE DE																		
DRUMMOND MAGOG RIVER	45 24	71 53	13	11	12	355	28 DE	RP	120	13	1000	28 CG		2300	60	725	80	580
							65 MI	RP	105	8	400	65 CG		2300	60	375	80	300
											1,400					1,100		880
EUSTIS COATICOOK RIVER			45	39	42	270	39 SM	RF	450	40	475	57 GE		2300	60	300	80	240
											475					300		240
FRONTENAC MAGOG RIVER	45 24	71 54	42	38	40	520	17 BD	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
							17 BD	RF	300	38	1450	17 CG		2400	60	1000	80	800
											2,900					2,000		1,600

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES					X TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					X															
	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	FAB AN-NEE	MOMENT D'INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS		KW														
PATON MAGOG RIVER	45 24	71 54	24	23	24	900	59 DE	RP	180	22	1100	59 CG	2400	60	900	80	720																
							60 DE	RP	180	22	1100	60 CG						2400	60	900	80	720											
2,200																	1,800		1,440														
ROCK FOREST MAGOG RIVER	45 20	72 00	34	30	33	640	11 SM	RF	180	30	1500	11 CW	6600	60	1566	60	940																
							11 SM	RF	180	30	1500	11 CW						6600	60	1566	60	940											
3,000																	3,132		1,880														
WEEDON ST FRANCIS RIVER	45 40	71 28	30	990	20 BO	RF	225	30	1700	20 CW	2200	60	1300	80	1040																		
					20 BO	RF	225	30	1700	20 CW						2200	60	1300	80	1040													
					26 BO	RF	225	29	1700	26 CG						2400	50	1300	80	1040													
5,100																	3,900		3,120														
WESTBURY ST FRANCIS RIVER	45 31	71 37	32	30	32	1450	28 DE	RP	150	28	2900	28 CG	2300	60	2500	80	2000																
							28 DE	RP	150	28	2900	28 CG						2300	60	2500	80	2000											
5,800																	5,000		4,000														
20,875																	17,232		13,160														
SMELTER POWER CORP																																	
CHICOUTIMI CHICOUTIMI RIVER	48 25	71 04	280	274	276	1200	57 SM	RF	257	276	42000	57 GE	5	13000	50	40000	80	32000															
							42,000																	40,000		32,000							
							42,000																	40,000		32,000							
QUEBEC TOTAL																																	
17,267,046																		14,525,514		12,479,986													
ONTARIO																																	
ABITIBI PAPER CO LTD																																	
IROQUOIS FALLS ABITIBI RIVER	48 46	80 40	44	28	42	6000	49 NB	RF	250	43	2200	49 CW	12500	25	1500	80	1200																
							49 HY	RF	250	43	1800	49 CW						12500	25	1500	80	1200											
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW						12500	60	2250	90	2025											
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW						12500	60	2250	90	2025											
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW						12500	60	2250	90	2025											
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW						12500	60	2250	90	2025											
							49 SM	RF	240	43	2400	49 CW						12500	60	2250	90	2025											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 NB	RF	240	43	2200	49 CW						600	60	1600	80	1280											
							49 HY	RF	240	43	1800	49 CW						600	60	1600	80	1280											
31,000																	25,450		21,485														
ISLAND FALLS ABITIBI RIVER	49 32	81 23	65	44	62	9000	25 IP	RF	125	63	12000	25 CG	5	12500	25	12000	80	9600															

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS				AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS									
			MAX	MIN	NORM	YEAR		MFR		HP	YEAR	MFR		VOLTS	FREQ	KVA	POWER				
								RUNNER	RPM			HEAD	MOMENT OF INERTIA				FACTOR	CH			
								25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600
								25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
								25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600
								48,000									48,000		38,400		
SMOOTH ROCK FALLS MATTAGAMI RIVER	49 12	81 38	55	31	48	1950	17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125	
							17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125	
								9,000									5,250		6,250		
TWIN FALLS ABITIBI LAKE	48 45	80 35	58	49	55	4100	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	
							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	
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																					
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	51	WK	RF	180	41	2500	12	CW		2200	60	2000	90	1800	
							32	HY	RF	240	41	1500	32	CG		2200	60	1575	90	1415	
							42	SM	RF	240	41	1000	42	CW		2200	60	1875	90	1685	
							42	HY	RF	240	41	1500	42	CW		2200	60	1500	90	1350	
							42	HY	RF	240	41	1500	42	CW		2200	60	1875	90	1685	
							64	SM	RF	240	41	1000	64	CW		2200	60	1575	90	1415	
								9,000									10,400		9,350		
								9,000									10,400		9,350		
ALMONTE P.U.C.																					
ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25	CB		120		425	24	EM		2200	60	500	80	400	
							28	SM		257		650	28	EE		2200	60	550	80	440	
								1,075									1,050		840		
								1,075									1,050		840		
BANCROFT P.U.C.																					
BANCROFT YORK RIVER	45 03	77 52	17	16	16	200	30	CB		257	17	185	30	EE		2300	60	156	80	125	
							49	CB		257	17	185	49	EE		2300	60	156	80	125	
								370									312		250		
								370									312		250		

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X																				
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL AN- MOYEN NEE		FAB TUR- BINE T/MN CHUT			HAUT DE HP NEE		FAB MOMENT D INER- TIE		VOLTS FREQ		KVA		FACT PJ155		KW									
	MAXI	MINI	NORM																											
BRACEBRIDGE WATER LIGHT & POWER COMM																														
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36	110 37 CB		400	35	300 02 CE		4160	60	375	95	360	57 CB		400	35	300 05 CG		4160	60	375	95	360					
								600									750		720											
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48	110 48 CB		360	44	1200 48 CG		6900	60	1000	80	800					1,200		1,000		800							
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34	110 08 WK RF		300	34	750 08 CG		4160	60	750	85	640					750		640									
								2,550									2,500		2,160											
CAMPBELLFORD P.U.C.																														
CROW BAY TRENT CANAL	44 20	77 46	28	26	28	08 AB RF		150	28	1000 08 AC		2400	60	940	90	850	12 SG RF		120	28	1470 12 SG		2400	60	1250	90	1125			
										2,470									2,190		1,975									
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																														
WASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15	02 WK RF		139	16	700 22 CG		6600	60	450	80	360	02 WK RF		139	16	700 22 CG		6600	60	450	80	360			
						26 VI RF		120	16	1600 22 CG							6600	60	1875	80	1500									
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																														
RANKINE NIAGARA RIVER	43 04	79 04	128	124	126	6358	04 CG RF		250	133	10000 04 CG		3	12000	25	8800	85	7500	04 CG RF		250	133	10000 04 CG		3	12000	25	8800	85	7500
							05 CG RF		250	133	10000 05 CG								3	12000	25	8800	85	7500						
06 CG RF		250	133	10000 06 CG		3	12000	25	8800	85	7500																			
06 CG RF		250	133	10000 06 CG								3	12000	25	8800	85	7500													
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																			
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																			
24 CW RF		250	127	12000 24 CW								2	12000	25	11444	90	10300													
						119,250				107,444								94,675												
						119,250				107,444		94,675																		

HYDRO		COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW		X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS												
COMPANY NAME	PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW				
DRYDEN PAPER CO LTD																									
DRYDEN	WABIGOON RIVER	49 47	92 51	44	40	43	425	12	SM	RF	360	44	950	12	LD	600	60	750	80	600	600				
									12	SM	RF	360	44	950	12							LD	600	50	750
												1,900		1,500		1,200									
EAGLE RIVER	EAGLE RIVER	49 48	93 13	36	32	34	630	28	SM	RF	164	37	2000	28	CG	2300	60	2200	80	1760	1760				
												2,000		2,200		1,760									
MC KENZIE FALLS	EAGLE RIVER	49 49	93 13	26	24	26	630	38	MI	RPK	240	26	1485	38	CG	2400	60	1400	80	1120	1120				
												1,485		1,400		1,120									
WAINWRIGHT FALLS	WABIGOON RIVER	49 50	92 53	29	26	28	440	21	SM	RP	225	29	1400	28	CW	11000	60	1250	80	1000	1000				
												1,400		1,250		1,000									
												6,785		6,350		5,080									
E B EDDY CO																									
EDDY	OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	30	38	20000	09	SM	RF	164	38	4650	09	AR	2200	60	3500	85	3000	3000				
									09	SM	RF	164	38	4650	09							AR	2200	60	3500
												12		SM	RF	164	38	4650	12	AR	2200	50	4150	80	3300
												13,950		11,150		9,300									
												13,950		11,150		9,300									
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																									
ESPANOLA	SPANISH RIVER	46 16	81 46	67	61	65	2900	06	HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000	1000				
									06	HY	RF	360	64	1675	06							WY	2300	60	1250
												06		HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000
												06		HY	RF	360	64	1675	06	WY	2300	60	1250	80	1000
												06		HY	RF	257	64	2000	45	CG	2300	60	1600	80	1280
												06		HY	RF	240	64	2300	45	CG	360	DC	1750	100	1750
												45		AC	RF	144	64	10000	45	WY	2300	60	7000	85	6000
												21,000		15,350		13,030									
												21,000		15,350		13,030									
EGANVILLE HYDRO ELECTRIC COMM																									
EGANVILLE	BONNECHERE RIVER	45 32	77 05	18	17	18		39	80	RF	225	18	100	39	CG	2200	60	75	80	60	60				
									43	SM	RF	450	18	126	43							CG	2200	60	94
												49		BX	RF	257	18	166	49	CG	2200	60	156	80	125
												392		325		260									
												392		325		260									

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X												
NOM DE LA COMPAGNIE NUM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN- NEE	FAB TUR- BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	AN- HP	NEE	FAB D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW							
	MAXI	MINI	NORM	MOYEN																					
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																									
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER	45 26	75 42	47	37	42	1000	06	WK	RF	200	47	1500	06	CG	2300	60	1250	80	1000S						
								07	WK	RF	200	47	1500	07						CG					
								3,000												2,500	2,000				
								3,000												2,500	2,000				
FENELON FALLS WATER LIGHT & POWER COMM																									
FENELON FALLS FENELON FALLS RIVER	44 32	78 44	24	23	23		04	CB		200		600	04	SG	550	60	625	80	500						
								600												625	500				
600										625	500														
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																									
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL	44 24	76 19	18	14	16	200	40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300						
								40	WH	RF	150	20	400	40						CG					
								40	WH	RF	150	20	400	40						CG					
								1,200												936	900				
GANANOQUE GANANOQUE RIVER	44 20	76 10	22	14	20	390	39	WH	RF	100	30	400	39	CG	550	60	667	90	600						
								300												667	600				
JONES FALLS RIDEAU CANAL	44 33	76 16	62	58	60	300	48	CA	RF	720	60	250	48	CG	2300	60	225	80	180						
								48	CA	RF	514	58	1037	48						CG					
								50	CA	RF	514	58	1037	50						CG					
								50	CA	RF	400	58	1500	50						CG					
3,824										3,225	2,580														
KINGSTON MILLS RIDEAU CANAL	44 18	76 27	46	44	45	210	14	CA	RF		45	850	14	CG	2400	60	800	80	640						
								26	BO	RF		45	1150	26						CG					
								2,000												1,800	1,440				
WASHBURN RIDEAU CANAL	44 23	76 19	12	9	11	200	44	BO	RF	180	14	350	44	CG	2300	60	187	80	150						
								350												187	150				
								8,174												6,815	5,670				
GREAT LAKES POWER CO LTD																									
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER	47 15	84 35				115	1428	58	DE	RPK	240	112	30300	58	CW	4	11500	60	22222	90	20000				
																						30,300			

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA				FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW																
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS																					
HIGH FALLS MICHIGICOTEN RIVER	47 56	84 43	149	144	147	2512	30 SM	RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750															
							30 SM	RF	240	147	11000	30	CG	1	11000	60	7500	90	6750															
							50 SM	RF	240	147	13200	50	CG	1	11000	60	10750	90	9675															
															35,200	25,750	23,175																	
HOGG MONTREAL RIVER	47 12	84 36	79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000														
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIGICOTEN RIVER	47 26	84 31	115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000														
LOWER FALLS MONTREAL RIVER	47 14	84 39	185	175	180	1428	38 SM	RF	257	185	10900	38	CG	1	11000	60	9000	90	8100															
							42 SM	RF	257	185	10900	42	CG	1	11000	60	9000	90	8100															
															21,800	18,000	16,200																	
MCPHAIL FALLS MICHIGICOTEN RIVER	47 56	84 40	51	47	48	2458	54 SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000															
							54 SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000															
															15,000	10,000	10,000																	
SAULT STE MARIE LAKE SUPERIOR	46 31	84 21	19	17987	18	AC	RF	138	19	900	18	CW																						
																						18 AC	RF	138	19	900	18	CW	2300	50	650	100	650	
																						18 AC	RF	136	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	
																						21 IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	60	1800	80	1440
																						21 IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	60	1800	80	1440
																						21 IP	RF	65	19	2400	21	CG	2	2300	25	1800	80	1440
																						31 JV	RPK	120	19	2200	31	SG			60	2000	80	1600
SCOTT FALLS MICHIGICOTEN RIVER	47 56	84 45	75	59	70	2512	52 SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800															
							52 SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800															
															20,000	17,000	13,600																	
UPPER FALLS MONTREAL RIVER	47 17	84 27	249		201	1428	37 SM	RF	277	232	12600	37	CG	1	11000	60	10000	90	9000															
							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																	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX							
	MAXI	MINI	NORM	FAB AN- NEE	TUR- BINE		T/MN	HAUT DE CHUT	FAB AN- HP NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
HURONIAN CO LTD																	
BIG EDDY SPANISH R	46 23	81 35	100	85	95	1905	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
							29 IP RF	187	90	9400	29 CW	2	6600	25	8000	90	7200
										28,200					24,000		21,600
HIGH FALLS SPANISH R	46 23	81 34	85	80	83	1905	18 IP RF	150	85	7500	18 CW		2400	25	5550	100	5550
							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 PE 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 SPANISH RIVER	46 21	81 35	28	22	25	1905	19 AC RF	100	30	2600	17 AC		2200	60	1500	100	1500
							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
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12 AC RF	300	70	2700	12 AC		2200	60	2000	80	1600
							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
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																	
ARITIBI CANYON ARITIBI RIVER	49 33	81 34	241	238	238	11520	33 CA RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							33 CA RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	85	41225
							59 CA RF	150	237	66000	59 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA RF	150	237	66000	36 CG	26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA RF	150	237	66000	69 CG	26	13800	60	48000	90	43200
										330,000					241,000		212,050
AGUASABON AGUASABON RIVER	48 47	87 08	301	290	299	2371	48 DE RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
							48 DE RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250
										55,000					45,000		40,500
ALEXANDER NIPIGON RIVER	49 08	88 21	64	56	58	13340	30 MI RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI RF	100	60	18000	31 CG	11	12000	60	15000	85	12750
							45 DT RP	150	58	19000	45 CG	5	12000	60	15000	90	13500
							58 DE RP	150	58	19000	58 CG	5	12000	60	15000	90	13500
										92,000					75,000		65,250
AUBREY FALLS MISSISSAGI RIVER	46 58	83 13	173	163	173	1790	69 DE RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
							69 DE RF	116	173	100000	69 CG		11000	60	68500	95	65075
										200,000					137,000		130,150
AUBURN OTONABEE RIVER	44 19	78 19	18	15	17	2307	11 WH RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625
							11 WH RF	150	18	950	11 CG		2400	60	625	100	625

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X										
	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN CHUT	FAB AN- HP NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW						
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28 80 49	57	52	55	1311	05 JM RF	300	53	1200 05 CG	2300	60	800	90	720							
						07 JM RF	300	53	1600 07 CG						1250	90	1125				
						15 AC RF	257	53	3500 15 CG						2500	90	2250				
									6,300								4,550	4,095			
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	46 27 79 52	38	27	34	3464	21 IP RF	138	33	2600 21 WY	2300	60	2125	95	2020							
						21 IP RF	138	33	2600 21 WY						2300	60	2125	95	2020		
						21 IP RF	138	33	2600 21 WY						2300	60	2125	95	2020		
						21 IP RF	138	33	2600 21 WY						2300	60	2125	95	2020		
									10,400								8,500	8,080			
DECEW FALLS #1 WELLAND CANAL	43 07 79 16	273	261	266	951	04 JV RF	257		6000 04 WE	2380	60	5890	90	5300							
						04 JV RF	257		6000 04 WE						5555	90	5000				
						05 JV RF	257		6000 05 WE						5890	90	5300				
						05 JV RF	257		6000 05 WE						6555	90	5900				
						11 JV RF	257		6000 11 CW						6220	90	5600				
						11 JV RF	257		6000 11 CW						5330	90	4600				
									36,000								35,440	31,900			
DECEW FALLS #2 WELLAND CANAL	43 07 79 16	291	277	283	5068	47 CA RF	171	280	75000 54 CG	26	13800	60	64000	90	57600						
						43 CA RF	171	280	75000 55 CG							26	13800	60	64000	90	57600
									150,000									128,000	115,200		
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11 77 42	136	118	133	34141	50 DE RF	106	130	62000 50 CW	64	13800	60	50000	90	45000						
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
						50 DE RF	106	130	62000 50 CW							50000	90	45000			
			496,000			400,000	360,000														
EARL FALLS ENGLISH RIVER	30 38 93 14	40	28	36	11051	30 SM RF	180	36	5000 30 CW	1	6600	60	5000	80	4000						
						37 SM RF	180	36	5000 37 CW							4500	85	3825			
						40 SM RPK	150	36	7500 40 CW							6000	90	5400			
						48 SM RPK	150	36	7500 48 CW							6000	90	5400			
									25,000									21,500	18,625		
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04 79 23	45	37	42	357	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	550	548	549	76	15 EW RF	900	550	2250 15 CW	4000	60	1411	85	1200							
						15 EW RF	900	550	2250 15 CW						1411	85	1200				
						20 AC RF	720	550	4000 20 CW						2820	85	2400				
									8,500								5,642	4,800			
FOUNTAIN FALLS MONTREAL RIVER	47 16 79 39	29	25	28	1079	14 IP RF	150	30	1500 14 SG	11000	60	1250	80	1000							
						14 IP RF	150	30	1500 14 SG						1250	80	1000				
									3,000								2,500	2,000			
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11 77 36	20	14	17		13 BO RF	113	18	1200 13 SG	7000	60	813	80	650							
						13 BO RF	113	18	1200 13 SG						813	80	650				
						13 BO RF	113	18	1200 13 SG						813	80	650				
						13 BO RF	113	18	1200 13 SG						813	80	650				
									4,800								3,252	2,600			

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						
			OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS FREQ		POWER			
			MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR		KVA	FACTOR	KW			
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45	25	76	15	26	19	24		07 WK RF	240	22	700	07 CW	2300	60	445	90	400	
									07 BO RF	240	22	700	07 CW	2300	60	445	90	400	
												1,400				890		800	
GEORGE W RAYNER MISSISSAGI RIVER	46	26	83	23	220	197	214	3437	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	
HAGUES REACH TRENT RIVER	44	17	77	48	25	20	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	33	29	31	910	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	12135	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	58000	95	64600
												188,000				136,000		129,200	
HEELY FALLS TRENT RIVER	44	23	77	46	77	69	74	3014	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	87	80	83	446					20 GE	4400	60	350	100	350	
													20 GE	4400	60	350	100	350	
									20 JL RF	300	82	1240	20 GE	4400	60	875	80	700	
									20 JL RF	300	82	1240	20 GE	4400	60	350	100	350	
									20 JL RF	300	82	1240	20 GE	4400	60	350	100	350	
												3,720				2,275		2,100	
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47	18	79	42	36	31	34	3364	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	39	46	1631	23 BO RF	300	45	2250	23 CW	2300	60	1800	90	1620	
									24 WK RF	300	45	2250	24 CW	2300	60	1800	90	1620	
												4,500				3,600		3,240	
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48	25	89	38	196	190	195	2150	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	111	95	101	12246	66 DE RPF	100	102	94000	66 CW	13800	60	66000	95	62700	
									66 OE RPF	100	102	94000	66 CW	13800	60	66000	95	62700	
												188,000				132,000		125,400	
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44	25	78	16	16	6	14		28 CA RP	112	16	3100	28 SG	2400	60	2500	80	2000	
												3,100				2,500		2,000	

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X				
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE T/MN	HAUT DE CHUT	FAB AN- HP NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10	93	88	91	17401	63 EE RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	54000	95	60800
							63 EE RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	64000	95	60800
									168,000			128,000			121,600		
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49	81 29	44	35	43	3978	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	59	44	54	14022	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	316	308	314	485	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
							10 IP RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690
									13,200			7,500			6,760		
MC VITTIE WANAPITETI RIVER	46 17	80 51	41	33	40	1598	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		
MEYERSONG TRENT RIVER	44 15	77 48	36	29	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	151	153	2800	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		
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05	217	200	205	520	05 JV RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							05 JV RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500
							06 JV RF	188		11700	06 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770
							08 JV RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770
							09 JV RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770
							10 JV RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							11 JV RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 JV RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
							13 WS RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775
																148,900	
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29	95	89	93	376	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	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS									
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	RR
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37	112	106	110	13162	61	CA	RPF	138	107	60000	61	CG	40	13800	60	46000	95	43700
							61	CA	RPF	138	107	60000	61	CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63	CA	RPF	138	107	60000	63	CG	40	13800	60	46000	95	43700
							63	CA	RPF	138	107	60000	63	CG	40	13800	60	46000	95	43700
240,000																	184,000	174,800		
OTTO HOLDEN OTTAWA RIVER	46 23	78 43	86	60	80	29632	52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
							53	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
272,000																	216,000	205,200		
PINE PORTAGE NIPIGON RIVER	49 18	88 19	108	100	105	13999	50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
							50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
							54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
							54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
172,000																	143,000	128,700		
RAGGEO RAPIDS MUSKOKA RIVER	45 01	79 41	42	34	38	2583	38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW		6600	60	4500	85	3825
							38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW		6600	60	4500	85	3825
10,400																	9,000	7,650		
RANNEY FALLS TRENT RIVER	44 18	77 48	51	37	48		22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
							22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
							26	WH	RF	360		1000	26	SG		600	60	300	80	700
11,000																	9,000	7,320		
RED ROCK FALLS MISSISSAGI RIVER	46 19	83 17	97	91	91	4934	91	GE	RPF	180	91	25000	91	CG	3	13800	60	22500	90	20250
							81	GE	RPF	180	81	25000	81	CG	3	13800	60	22500	90	20250
53,000																	45,000	40,500		
ROBERT H SAUNDERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	86	83	85	220000	58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CG	82	13800	60	60000	95	57000
1,200,000																	960,000	912,000		
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32	1375	11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
							11	SM	RF	214	32	1200	11	CW		12000	25	950	100	950
							16	IP	RF	136	34	2500	16	CG		12000	25	1875	85	1595
4,900																	3,775	3,495		
SEYMOUR TRENT RIVER	44 19	77 46	25	20	22		09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX					X
		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- TUR- T/MN	HAUT DE CHUT	AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	FAB AN- NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
					09 WK RF	150	23	1100	09 CG			2400	60	600	100	600	
					10 WK RF	150	23	1100	10 CG			2400	60	600	100	600	
					11 WK RF	150	23	1100	11 CG			2400	60	750	100	750	
					11 WK RF	150	23	1100	11 CG			2400	60	600	100	600	
								5,500						3,150		3,150	
STONEY TRENT RIVER	44 08 77 36	22	17	20	11 BD RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795	
					11 BD RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795	
					11 BD RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795	
					11 BD RF	120	20	1400	11 SG			6600	60	936	85	795	
								5,600						3,744		3,180	
SILLS ISLAND TRENT RIVER	44 12 77 36	17	9	15	26 MI RP	120	14	1000	36 CG			2300	60	1500	85	1275	
					26 MI RP	120	14	1000	42 CG			6600	60	1200	85	1020	
								2,000						2,700		2,295	
SILVER FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 41 89 37	362	358	360	1171 59 CA RF	240	330	60000	59 CW	13	13800	60	50000	90	45000		
								60,000						50,000		45,000	
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09 79 03	302	292	296	15642	22 CR RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						22 WS RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000	
						22 CR RF	188	305	55000	22 CW	21	12000	25	45000	80	36000	
						22 CR RF	188	305	55000	22 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						23 CR RF	188	305	55000	23 CG	21	12000	25	45000	80	36000	
						24 DE RF	188	294	58000	24 CW	21	12000	25	55000	80	44000	
						24 DE RF	188	294	58000	24 CG	21	12000	25	54000	80	43200	
						25 DE RF	188	294	58000	25 CG	21	12000	25	54000	80	43200	
						25 DE RF	188	294	58000	25 CG	21	13800	60	55000	85	46750	
						30 OE RF	188	294	58000	30 CW	21	13800	60	55000	85	46750	
								565,000						498,000		403,900	
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09 79 03	302	293	296	40654	54 DE RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						54 DE RF	150	292	105000	54 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55 DE RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55 DE RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						55 DE RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						55 DE RF	150	292	105000	55 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						55 DE RF	150	292	105000	55 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						57 DE RF	150	292	105000	57 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						57 DE RF	150	292	105000	57 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
						58 DE RF	150	292	105000	58 CG	45	13800	60	80500	95	76475	
						58 DE RF	150	292	105000	58 CW	60	13800	60	80500	95	76475	
								1,680,000						1,288,000		1,223,600	
SIR ADAM BECK P & G NIAGARA RIVER	43 09 79 04	90	36			57 EE RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450	
						57 EE RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450	
						57 EE RPK	92	85	46000	57 CW	44	14000	60	31000	95	29450	
						58 EE RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450	
						58 EE RPK	92	85	46000	58 CW	44	14000	60	31000	95	29450	
								276,000						186,000		176,700	
SOUTH FALLS SOUTH MUSKOKA R	45 00 79 18	112	103	110	936	16 WH RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635	
						25 WK RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600	
						25 WK RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600	
								5,400						4,750		3,835	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS				AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS							
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	YEAR		MFR RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
																		FACTOR	KW
STEWARTVILLE MADAWASKA RIVER	45 25	76 30	157	146	154	3507	48 CA RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
							48 CA RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
							48 CA RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
							69 CA RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900		
							69 CA RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900		
										220,000					174,000		153,000		
STINSON WANAPITEI RIVER	46 31	80 43	58	5	1 55		25 AC RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000		
							25 AC RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000		
										7,000					5,000		4,000		
TORONTO POWER NIAGARA RIVER	43 04	79 04	142	125	134	310	07 IP RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200		
							07 IP RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200		
							13 IP RF	250		15000	13 CG		12000	25	10000	90	9000		
							14 IP RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000		
							15 IP RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000		
										71,000					46,000		41,400		
TRETHEWEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59	79 16	37	32	35	876	29 MI RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600		
										2,300					2,000		1,600		
UPPER NOTCH MONTREAL RIVER	47 13	79 35	47	40	45	3504	30 CA RF	124	48	6500	48 CG	3	12000	60	6000	80	4800		
							30 CA RF	124	48	6500	48 CG	3	12000	60	6000	80	4800		
										13,000					12,000		9,600		
WAWAITIN MATTAGAMI	48 21	81 30					12 SM RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500		
							12 SM RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500		
							13 SM RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375		
							18 SM RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375		
										14,900					13,060		11,750		
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07	94 52	54	42	51	24744	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		
							58 DE RPF	106	50	27000	58 CW	26	13800	60	24000	90	21600		
										81,000					72,000		64,800		
										8,302,620					6,504,553		5,960,775		
MATTAWA ELECTRIC LIGHT & POWER LTD																			
PAPINEAU MATTAWA RIVER	46 18	78 45	26	12	20		37 MI RPK	257	22	830	37 SG		2300	60	600	80	480		
										830					600		480		
										830					600		480		
THE MILLER BROS CO LTD																			
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08	77 35	14	12	13	1200	36 JL	180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191		
							36 JL	225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276		
							39 JL	100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425		
							45 CH	150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186		

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NUM DE LA COMPAGNIE NUM OS LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- TUR-		HAUT DE T/MN CHUT		FAB AN- HP NEE		MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS		KW
			MAXI	MINI	NORM														
							58	JL	180	13	200	58	CW	550	60	250	85	213	
											1,325					1,519		1,291	
											1,325					1,519		1,291	
ONT-MINN PULP & PAPER CO LTD																			
CALM LAKE CALM LAKE	48 48	92 10	84	77	82	1200	28	SM RF	225	82	6400	28	CW	6600	60	5500	85	4675	
							28	SM RF	225	82	6400	28	CW	6600	60	5500	85	4675	
											12,800					11,000		9,350	
FORT FRANCES RAINY RIVER	48 38	93 20	30	20	28	4800	55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
							55	CV RP	200	29	2000	55	CG	6900	60	2000	80	1600	
											16,000					16,000		12,800	
KENDRA LAKE OF THE WOODS	49 45	94 33	21	17	19	4000	23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	80	1000	
							23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	100	1250	
							23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	100	1250	
							23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	80	1000	
							23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	80	1000	
							23	SM RF	120	22	1200	23	EM	2400	60	1250	100	1250	
							24	SM RF	120	22	1200	24	EM	2400	60	1250	100	1250	
							24	SM RF	120	22	1200	24	EM	2400	60	1250	80	1000	
							24	SM RF	120	22	1200	24	EM	2400	60	1250	100	1250	
							24	SM RF	120	22	1200	24	EM	2400	60	1250	100	1250	
											12,000					12,500		11,500	
NORMAN LAKE OF THE WOODS	49 45	94 34	22	18	20	7250	25	SM RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
							25	SM RP	120	22	3400	25	CW	1	6600	60	3300	100	3300
											17,000					16,500		16,500	
STURGEON FALLS SEINE RIVER	48 42	92 15	65	57	62	1200	27	SM RF	200	62	5000	27	CW	6600	60	4500	85	3825	
							27	SM RF	200	62	5000	27	CW	6600	60	4500	85	3825	
											10,000					9,000		7,650	
											67,800					65,000		57,800	
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																			
MATTHIAS MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	47	45	47	578	50	SM RPK	257	43	3770	50	GE	2300	60	3125	90	2812	
											3,770					3,125		2,812	
MINDEN GULL RIVER	44 56	78 43	71	63	70	496	35	SM RF	277	66	2600	35	GE	2300	60	2250	80	1800	
							35	SM RF	277	66	2600	35	GE	2300	60	2250	80	1800	
											5,200					4,500		3,600	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CD ORDNATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS			POWER FACTOR	KW			
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD		HP	YEAR	VOLTS			FREQ	KVA	
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER	44	51 79 30	48	46	47	1250	16	RD	RF	257	47	2120	16	CG	2300	60	1500	90	1350
							66	CA	RF	277	47	3500	66	CG	2400	60	3000	90	2700
							66	CA	RF	277	47	3500	66	CS	2400	60	3000	90	2700
												9,120		7,500		6,750			
												18,090		15,125		13,162			
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																			
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER	45	25 75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
												6,900		4,875		4,386			
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER	45	25 75 43	40	36	38	3266	31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960
							31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960
																			10,800
												17,700		13,675		12,306			
PARRY SOUND P.U.C.																			
PARRY SOUND SEGUIN BASIN	45	22 80 01	24	20	24	150	19	BO	RF	200	24	456	19	SG	2300	60	425	80	340
							19	BO	RF	257	24	804	19	CW	2300	60	750	80	600
																			1,260
												1,260		1,175		940			
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																			
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER	44	18 78 19	29	22	27	2000	50	CV	RF	150	27	2300	02	WY	2240	60	1500	80	1200
							50	JL	RF	180	27	2140	05	CG	2300	60	1750	80	1400
							50	WH	RF	180	27	2550	20	CG	2300	60	1875	80	1500
												6,990		5,125		4,100			
												6,990		5,125		4,100			
PORT ARTHUR P.U.C.																			
CURRENT RIVER CURRENT RIVER	48	27 89 11	80	66	80		02	JM		450	80	450	02	AB	2200	60	390	90	350
							02	JM		450	80	450	02	AB	2200	60	390	90	350
							06	JM		450	80	1200	06	AB	2200	60	1225	95	1150
												2,100		2,005		1,850			
												2,100		2,005		1,850			

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB			HAUT DE		FAB MOMENT D INER-			FACT		KW			
	MAXI	MINI	NORM	AN-	TUR-		T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS					
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	
							11	SM	RF	400	38	600	12	SG	4160	60	300	90	270	
							53	CB	RF	400	38	600	54	EE	4160	60	500	95	480	
																	1,800		1,020	
PLANT #2 BONNECHERE RIVER	45 30	76 43	38	38	38	285	36	CB	RF	300	38	450	00	CG	4160	60	400	95	380	
							27	CB	RF	300	38	450	00	CG	4160	60	600	95	580	
																	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	
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE	6600	60	16500	80	13200	
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE	6600	60	16500	80	13200	
							31	AC	RF	164	113	18750	31	GE	6600	60	16500	80	13200	
																	76,000		66,000	52,800
																	77,500		68,750	55,550
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																				
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	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	
							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
ONTARIO TOTAL																	9,149,981		7,218,906	6,583,314
<u>MANITOBA</u>																				
MANITOBA HYDRO																				
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS			POWER FACTOR	KW					
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS	FREQ	KVA		
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	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	
							23 DE RPF	139	58	31000	23 CG	11	11000	60	24400	90	22000			
							26 DE RPF	139	58	31000	26 CG	11	11000	60	24400	90	22000			
							27 SM RPF	139	58	31000	27 CG	11	11000	60	24400	90	22000			
							28 DE RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000			
							28 DE RPF	139	58	31000	28 CG	11	11000	60	24400	90	22000			
							186,000										146,400		132,000	
							KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	72000	60 DE RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800
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 RPK	103	50	42000	69 CG	58	13800								60	37500	90	33750			
252,000														225,000		202,500				
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24	96 00	25	20	23	30000	54 DE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							54 DE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							54 DE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							54 DE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							55 DE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							55 DE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							55 DE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
							55 DE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650			
80,000										68,000		61,200								
PINE FALLS WINNIPEG RIVER	50 34	96 11	41	31	37	30000	51 DE RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							51 DE RPF	95	37	19000	51 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							52 DE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							52 DE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							52 DE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							52 DE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
							52 DE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950			
114,000										93,000		83,700								
SEVEN SISTERS WINNIPEG RIVER	50 07	96 02	64	53	61	30000	50 DE RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							31 AC RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							31 DE RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							31 SM RPF	138	61	33333	31 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							49 DE RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							52 DE RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000			
							200,000										176,400		150,000	
1,432,000										1,168,800		1,066,400								
SHERRITT-GORDON MINES LTD																				
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 13	101 02	55	50	55	1013	52 AC RF	200	55	3500	52 CG		2300	60	2750	90	2475			
							52 AC RF	200	55	3500	52 CG		2300	60	2750	90	2475			
							7,000										5,500		4,950	
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 17	101 09	55	51	55	947	58 IJ RF	164	55	7000	58 CG	1	2300	60	6000	90	5400			
							7,000										6,000		5,400	
							14,000										11,500		10,350	

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN- HP NEE	FAB MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW			
WINNIPEG CITY OF																				
POINTE DU BOIS WINNIPEG RIVER	50 18	95 33	47	45	46	21000	11	BO	RF	164	45	5200	11	VI	6600	60	3750	80	3000	
							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	GW	6600	60	5000	80	4000	
							14	EW	RF	138	45	6800	14	GW	6600	60	5000	80	4000	
							14	EW	RF	138	45	6800	14	CG	6600	60	5000	80	4000	
							22	BO	RF	150	45	6900	22	CG	6600	60	6500	80	5200	
							22	BO	RF	150	45	6900	22	CG	6600	60	6500	80	5200	
							22	BO	RF	150	45	6900	22	CG	6600	60	6500	80	5200	
							23	CV	RF	150	45	7300	23	SG	6600	60	6500	80	5200	
							23	CV	RF	150	45	7300	23	SG	6600	60	6500	80	5200	
							23	CV	RF	150	45	7300	23	SG	6600	60	6500	80	5200	
							25	BO	RF	150	45	8000	25	SG	6600	60	6500	80	5200	
							25	BO	RF	150	45	8000	25	SG	6600	60	6500	80	5200	
												105,000					85,750		68,600	
SLAVE FALLS WINNIPEG RIVER	50 13	95 35	31	29	30	21000	31	DE	RPF	95	30	12000	31	SG	6600	60	10000	90	9000	
							31	DE	RPF	95	30	12000	31	SG	6600	60	10000	90	9000	
							36	DE	RPF	95	30	12000	36	SG	6600	60	10000	90	9000	
							36	DE	RPF	95	30	12000	36	SG	6600	60	10000	90	9000	
							46	DE	RPF	95	30	12000	46	CG	6600	60	10000	90	9000	
							46	DE	RPF	95	30	12000	46	CG	6600	60	10000	90	9000	
							48	DE	RPF	95	30	12000	48	CG	6600	60	10000	90	9000	
							48	DE	RPF	95	30	12000	48	CG	6600	60	10000	90	9000	
												96,000					80,000		72,000	
												201,000					165,750		140,600	
MANITOBA TOTAL												1,647,000					1,346,050		1,217,350	
<u>SASKATCHEWAN</u>																				
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																				
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30	102 23	60	55	58	20995	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
							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	18000
							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	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS				POWER FACTOR KW																																																																																												
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR		MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA																																																																																								
ELDORADO NUCLEAR LTD																																																																																																											
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37 108 58		66	66	66	1000	61	AC	RPK	225	63	10000	61	WY	1900	50	8800	80	7500																																																																																								
																				10,000			8,800			7,500																																																																																	
WELLINGTON LAKE TAZIN RIVER	59 38 109 04		76	74	76	1200	39	AC	RF	300	70	3000	39	CG	2300	60	3000	80	2400																																																																																								
																				6,000	6,000	4,800																																																																																					
																							16,000	14,800	12,300																																																																																		
SASKATCHEWAN POWER CORP																																																																																																											
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17 106 52		178	145	173	8600	68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	50	52200	90	55980																																																																																							
																					252,000	186,600	167,940																																																																																				
																								68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200	90	55980																																																																						
SQUAM RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER																																																																																																											
53 42 103 20	53 42 103 20		113	96	105	16800	63	JD	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750																																																																																							
																					381,500	311,000	279,900																																																																																				
																								63	JD	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750																																																																						
																																						63	JD	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750																																																								
																																																				64	JD	RF	120	105	46000	64	EE	49	14400	60	37500	90	33750																																										
																																																																		64	JD	RF	120	105	46000	64	EE	49	14400	60	37500	90	33750																												
																																																																																66	AC	RF	120	105	52750	66	WY	57	14400	60	43000	90	38700														
																																																																																														67	AC	RF	120	105	52750	67	WY	58	14400	60	43000	90	38700
SASKATCHEWAN TOTAL																																																																																																											
775,000																																																																																																											
624,000																																																																																																											
565,880																																																																																																											
<u>ALBERTA</u>																																																																																																											
CALGARY POWER LTD																																																																																																											
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02 115 02		155	120	150	467	47	DE	RF	225	135	13500	47	CW	2	13200	60	11250	85	9560																																																																																							
																					13,500			11,250			9,560																																																																																
BEARSPAW BOW RIVER	51 08 114 18		50	46	48	2882	54	KM	RPK	129	48	20750	54	CW	15	13800	60	18000	85	15300																																																																																							
																					20,750			18,000			15,300																																																																																
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54 115 15		398	390	395	1850	65	DE	RF	164	386	210000	65	CW	100	13800	60	150000	90	144000																																																																																							
																					460,000	330,000	305,500																																																																																				
																								67	DE	RF	150	386	250000	67	CW	105	13800	60	170000	95	161500																																																																						
660,000																																																																																																											
330,000																																																																																																											
305,500																																																																																																											

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X												
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN- HP	FAB NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW							
BRAZEAU P&G STATION BRAZEAU RIVER	52 58 115 36	20			1850	65 DE	RPK	150	20	12850	65 CW	2	13200	60	10800	90	9720							
						67 DE	RPK	150	20	12850	67 CW	2	13200	60	10800	90	9720							
															25,700		21,600	19,440						
CASCADE CASCADE CANAL	51 13 115 30	345	325	340	308	42 DE	RF	300	320	23000	42 CW	2	13200	60	20000	85	17000							
						57 DE	RF	300	320	23000	57 CW	2	13200	60	20000	85	17000							
															46,000		40,000	34,000						
GHOST BOW RIVER	51 13 114 42	110	75	105	2939	29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750							
						29 DE	RF	150	105	18000	29 CW	5	13200	60	15000	85	12750							
						54 DE	RF	150	92	30000	54 CW	12	13200	60	23500	90	21150							
															66,000		53,500	46,650						
HORSESHOE BOW RIVER	51 07 115 01	72	70	71	2542	53 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375							
						54 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625							
						55 KM	RF	300	72	4680	11 CG		12000	60	3750	90	3375							
						55 DE	RF	225	72	7500	11 CG	1	12000	60	6250	90	5625							
															24,360		20,000	18,000						
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38 115 08	127	63	90	155	55 CA	RF	257	98	6900	55 CW		4160	60	5600	90	5040							
																					6,900		5,600	5,040
KANANASKIS BOW RIVER	51 06 115 04	74	70	72	2542	13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400							
						13 CA	RF	163	68	6000	13 SG	2	12000	60	4250	80	3400							
						51 DE	RPF	225	70	12000	51 CW	2	12000	60	11250	85	9560							
															24,000		19,750	16,360						
POLITERRA 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
RUSGLE 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	80,600						
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
																					896,210		688,700	614,300
NORTHLAND UTILITIES LTD																								
JASPER ASTORIA R	52 48 118 03	500	500	500	18	49	IP	450		603	49 CG		6600	60	562	80	450							
						56 JL	RF	1200	523	1240	56 CG		2400	60	950	100	950							
																					1,843		1,512	1,400
															1,843		1,512	1,400						
ALBERTA TOTAL															898,053		690,212	615,700						

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS				AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS			
			MFR	YEAR	RUNNER	RPM		HEAD	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

ALUMINUM CO OF CANADA

HYDRO	CO ORDINATES	OPERATING HEADS	AV AN FLOW	MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
KEMANO NECHAKO RESERVOIR	53 34 127 56	2590 2575 2585	3586	54 CA	IP	327	2500	150000	54	CG	16	13800	60	122000	80	97600		
				54 PW	IP	327	2500	150000	54	CW	24	13800	60	122000	80	97600		
				54 DF	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	
																		1,015,000
																		812,800
																		1,200,000
																		1,016,000
																		812,800

ANACONDA BRITANNIA MINES LTD

HYDRO	CO ORDINATES	OPERATING HEADS	AV AN FLOW	MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
BEACH BRITANNIA CREEK	49 38 123 13	1835 1820 1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16	CW		6600	60	2500	80	2000		
				17 PW	IP	720	760	3750	17	CW		6600	60	2500	80	2000		
																		7,500
																		5,000
																		4,000
																		7,500
																		5,000
																		4,000

BC HYDRO & POWER AUTHORITY

HYDRO	CO ORDINATES	OPERATING HEADS	AV AN FLOW	MFR	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
ABERFELDIE BULL RIVER	49 38 115 17	280 268 276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22	CW		2200	60	2500	100	2500		
				22 SM	RF	600	275	3650	22	CW		2200	60	2500	100	2500		
																		7,300
																		5,000
																		5,000
ALOUPETTE ALOUPETTE LAKE	49 23 122 18	171 110 145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28	EE	2	6825	60	10000	80	8000		
																		12,500
																		10,000
																		8,000
ASH RIVER ASH RIVER	49 24 125 05	831 763 815	375	59	RF	514	735	35000	59	WY	1	13800	60	28000	90	25200		
																		35,000
																		28,000
																		25,200
BRIDGE RIVER #1 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1350 1200 1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48	CW	8	13800	60	50000	90	45000		
				49 VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000		
				49 VA	IP	300	1261	69000	49	CW	8	13800	60	50000	90	45000		
				54 VA	IP	300	1261	69000	54	CW	8	13800	60	50000	90	45000		
																		276,000
																		200,000
																		180,000
BRIDGE RIVER #2 BRIDGE RIVER	50 43 122 14	1355 1205 1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000		
				59 VE	IP	300	1264	82000	59	CW	11	13800	60	65250	95	62000		
				60 NY	IP	300	1264	82000	60	CW	11	13800	60	65250	95	62000		

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				X TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					FACT PUISS	KW
	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	AN- NEE	FAB TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN- HP NEE	FAR MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA					
						60 NY	IP	300 1264	82000 60 CW	11	13800	60	65250	95	62000			
								328,000					261,000		248,000			
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55	123 18	1120 1070 1110	1010	57 VA	RF	400 954	95000 57 CW	8	13800	60	80000	88	70000				
					57 VA	RF	400 954	95000 57 CW	8	13800	60	80000	88	70000				
								190,000					160,000		140,000			
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22	126 48	250 238 243	40	61 GG	RF	900 238	1050 61 CG			2400	60	780	90	702			
								1,050					780		702			
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43	123 32	182 128 165	1140	58 VA	R	120 145	40000 58 CW	20	13800	60	31580	95	30000				
								40,000					31,580		30,000			
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18	115 04	206 198 200	2044	24 DE	RF	360 190	7500 24 GE			6600	60	6000	80	4800			
					24 DE	RF	360 190	7500 24 GE			6600	60	6000	80	4800			
								15,000					12,000		9,600			
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00	129 44	210 188 207	138	30 DE	RF	450 248	6000 30 EE			6600	60	6000	80	4800			
					60 DE	RF	600 248	6000 60 CW			6600	60	6000	80	4800			
								12,000					12,300		9,600			
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58	122 07	540 440 530		68 MS	RF	150 500	310000 68 CG	215	13800	60	239000	95	227000				
					68 MS	RF	150 500	310000 68 CG	215	13800	60	239000	95	227000				
					68 MS	RF	150 500	310000 68 CG	215	13800	60	239000	95	227000				
					69 MS	RF	150 500	310000 69 CG	215	13800	60	239000	95	227000				
					69 MS	RF	150 500	310000 69 CG	215	13800	60	239000	95	227000				
								1,550,000					1,195,000		1,135,000			
JOHN BART CAMPBELL RIVER	50 03	125 30	411 400 403	3302	47 DE	RF	327 390	28000 47 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
					48 DE	RF	327 390	28000 48 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
					49 DE	RF	327 390	28000 49 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
					49 DE	RF	327 390	28000 49 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
					53 DE	RF	327 390	28000 53 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
					53 DE	RF	327 390	28000 53 WY	2	13800	60	25000	80	20000				
								168,000					150,000		120,000			
JORDON RIVER JORDON RIVER	48 25	124 03	1150 1150 1150	199	11 DI	IP	400 1010	5430 11 AB			2300	60	4000	80	3200			
					12 DI	IP	400 1010	5430 12 AB			2300	60	4000	80	3200			
					14 DI	IP	400 1010	10125 14 CG			2200	60	8000	100	8000			
					31 EE	IP	300 1010	18000 31 EE			6600	60	15000	80	12000			
								38,985					31,000		26,400			
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02	125 23	126 76 122	3633	56 OE	RF	138 122	35000 56 GE	16	13800	60	30000	90	27000				
					57 OE	RF	138 122	35000 57 GE	16	13800	60	30000	90	27000				
								70,000					60,000		54,000			
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48	122 52	257 140	690	57 CA	RF	200 176	30000 57 GE	7	13800	60	24444	90	22000				
								30,000					24,444		22,000			
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23	122 52	414 398 405	660	51 VA	RF	240 380	70000 51 CW	15	13800	60	62500	80	50000				
								70,000					62,500		50,000			

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	X MAIN TURBINES				X MAIN GENERATORS				POWER					
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	MFR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	SH
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						25,700	26,700		
PUNTLUDGE PUNTLUDGE 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 OE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200		
											141,000						132,000	105,600		
SETON SETON CREEK	50 41	121 56	167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000		
											58,500						42,000	42,000		
SHAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24	130 12	243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320		
											2,140						1,650	1,320		
SHUSWAP FALLS SHUSWAP RIVER	50 15	118 39	99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400		
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800		
											7,600						6,500	5,200		
SPELLIMACHEEN SPELLIMACHEEN 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		
							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		
							16 EW	RF	225	110	13000	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		
											3,367,175						2,702,779	2,455,322		
BRALORNE CAN-FER RESOURCES LTD																				
BRALORNE PLANT CADWALLADER CREEK	50 47	122 48	459		459		36 CG	IP	720	459	575	36 CP		440	60	420	80	336		
							36 CG	IP	720	459	575	36 WY		440	60	500	80	400		
											1,150						920	736		
											1,150						920	736		

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL		FAB AN-NEE		HAUT DE CHUTE		FAB AN-NEE		MOMENT D'INERTIE		FACT PUISS		KW
	LAT	LCNG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	4P	AN-NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
BOSWELL CAMP BOSS CREEK			150					IP		150	10	55		120	60	10	80	8
											10					10		8
											10					10		8
CANADIAN FISHING CO LTD																		
BUTEALE BUTEDALE LAKE	53	10 128 40	235	230	233		42 GG	IP	514	230	400	42 LS		2300	60	350	80	280
							43 NF	IP	720	230	220	43 WY		2300	60	187	80	150
											620					537		430
											620					537		430
CARNEGIE MINING CORP																		
SLOCAN STAR CARPENTER CREEK	49	58 117 14	550	550	550		16 PW	IP	360	550	400	16 CW		2200	60	260	80	200
											400					260		200
											400					260		200
CONTINUED 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
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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA				POWER FACTOR KW				
WATER SUPPLY	LAT LONG	MAX MIN NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WANETA PEND D OREILLE R	49 00 117 37	210 170 208	19000	54	OE	RF	120	210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
					DE	RF	120	210	120000	54	CW	114	13800	60	90000	80	72000
					DE	RF	120	210	130000	63	CW	114	13800	60	90000	80	72000
					CA	RF	120	210	130000	66	CG	114	13800	60	90000	85	76500
												500,000		360,000		292,500	
												866,000		645,750		544,175	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																	
OCEAN FALLS LINK LAKE	52 21 127 41	150 110 134	774	17	PW	RF	225	143	2100	17	CG	2300	60	2370	80	1900	
				17	PW	RF	225	143	2100	17	CG	2300	60	2370	80	1900	
				32	PW	RF	360	158	6300	18	CG	2300	60	5250	80	4200	
				23	PW	RF	400	158	6300	23	CG	2300	60	5250	80	4200	
												16,800		15,240		12,200	
												16,800		15,240		12,200	
MACMILLAN BLOEDEL LTD																	
POWELL RIVER POWELL LAKE	49 54 124 33	177 145 167	3000	11	PI	RF	375	147	3600	11	CG	2300	50	3750	80	3000	
				11	AC	RF	375	157	3350	11	CG	2300	50	2800	80	2240	
				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	OE	RF	333		25000	30	CG	6600	50	18000	80	14400	
				48	OE	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	AB	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	
RAYONIER CANADA LTD																	
PORT ALICE VICTORIA LAKE	50 23 127 25	475 450 465	800	53	CV	RF	900	425	3200	53	EL	6900	60	2500	80	2000	
																3,200	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X				
	COORDONNEES LAT LCNG	HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE T/MN	HAUT DE CHUT	AN- HP NEE	FAB MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
WOODFIBRE HENRIETTA LAKE	49 40 123 20	1017	879	925	30 47	PW	IP	514 920	3650 47	CW	4160 60	2812 80	2250		
									3,650			2,812	2,250		
									6,850			5,312	4,250		
REVELSTOKE CITY OF															
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42 117 57	910	890	910	35 61	GG	IP	600 770	5800 61	CG	4330 60	5000 80	4000		
									5800 65	CG	4330 60	5000 80	4000		
									11,600			10,000	8,000		
									11,600			10,000	8,000		
WESTERN MINES LTD															
TENNANT LAKE TENNANT LAKE	49 34 125 37	2050	1995	2040	15 66	GG	IP	900 2050	4500 66	GE	4160 60	3600 85	3060		
									4,500			3,600	3,060		
									4,500			3,600	3,060		
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD															
GOAT RIVER GOAT RIVER	49 07 116 27	69	69	69	210 33	CA	RF	720 70	250 33	CG	2300 60	225 90	2005		
									600 69	800 34	CG	2300 60	600 90	5405	
									600 69	800 49	CG	2300 60	600 90	5405	
									1,850			1,425	1,280		
LOWER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28 117 30	66	53	66	9000 25	CA	RF	100 70	20000 25	CG	12 7200 60	17500 90	15750		
									25 CA RF	100 70	20000 25	CG 12	7200 60	17500 90	15750
									26 CA RF	100 70	20000 26	CG 12	7200 60	17500 90	15750
									60,000			52,500	47,250		
									61,850			53,925	48,530		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE									5,631,575			4,528,333	3,948,261		
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>															
COMINCO LTD															
BLUEFISH LAKE YELLOWKNIFE RIVER	62 40 114 15	108	106	107	450 41	CA	RF	360 110	4700 41	CW	2300 60	4200 80	3360		
									4,700			4,200	3,360		
									4,700			4,200	3,360		

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CD ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MAIN TURBINES				MFR MOMENT OF INERTIA	MAIN GENERATORS																																
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM			RUNNER	RPM	HEAD	HP		YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW																											
NORTHERN CANADA POWER COMM																																													
SNARE FALLS SNARE RIVER	63 41	115 56	64	57	62	980	60	CG	RPK	225	63	9200	60	CG	1	6900	60	7000	100	7000																									
																		9,200		7,000	7,000																								
SNARE RAPIDS SNARE RIVER	63 24	116 15	65	59	62	1025	48	SM	RF	128	56	8350	48	CG	5	6900	60	7000	100	7000																									
																		8,350		7,000	7,000																								
TWIN GORGES TALTSON R	60 25	111 23	103	95	100		65	DE	RF	150	100	25000	65	CW		6900	60	18000	100	18000																									
																		25,000		18,000	18,000																								
																		42,550		32,000	32,000																								
																		47,250		36,200	35,360																								
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																																													
<u>YUKON</u>																																													
NORTHERN CANADA POWER COMM																																													
MAYO RIVER MAYO RIVER	63 31	135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG		6900	60	3000	85	2500																									
																		58 GG	RF	450	110	3000	58	CG				6900	60	3000	85	2500													
																																6,000		6,000	5,100										
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42	135 03	61	55	60		58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW		6900	60	6700	85	5695																									
																		58 KM	RPK	300	61	7500	58	CW				6900	60	6700	85	5695													
																		69 AC	RPK	200	59	11000	69	CG	34			6900	60	9400	85	8000													
																																	26,000		22,800	19,390									
																																		32,000		28,800	24,490								
YUKON HYDRO CO LTD																																													
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44	135 06	300	300	300		41	55	GG	RF	1200	200				2300	60		812	80	650																								
																																				800		812	650						
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44	135 07	425	425	425		32	49	PW	IP	250	420				2300	60		375	80	300																								
																																					940	52	WY	2300	60	875	80	700	
																																					1,340		1,250	1,000					
																																					2,140		2,062	1,650					
YUKON TOTAL																																						34,140		30,862	26,140				
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE																																													
																																							870		592	410			
																																								870		592	410		
																																									870		592	410	
																																									870		592	410	
CANADA TOTAL																																										37,564,848		30,767,298	27,031,113

SECTION 2. STEAM EQUIPMENT

SECTION 2. INSTALLATIONS THERMIQUES A VAPEUR

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA- COMB	VA- COMB	VA- COMB	VA- COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR MLVIM	ET CHAUF	AN- NEE	PSIG F	T/MN	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PUISS	KVA	KW		
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>																	
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	66005			
									6,600				7,200	6,600			
LITTLE BAY	47 10 55 06	66 CE	450 750	44 0		61 GE	410 725 3600	1700	61 GE	W	2300 60	2125 80	1700				
		66 CE	450 750	44 0		61 GE	410 725 3600	1700	61 GE	W	2300 60	2125 80	1700				
									3,400				4,250	3,400			
									10,000				11,450	10,000			
JOB BROTHERS & CO LTD																	
LA SOIE	49 57 25 36	59 FW	335 401	20 0		59 GF	230 398 7518	111	59 GE	A	550 50	94 80	75				
		59 GF	15 250	5 0		59 GF	230 398 7518	170	59 GE	A	550 60	438 80	350				
									481				532	425			
									481				532	425			
NORFOLK LIGHT & POWER CO																	
ST JOHN S	47 34 52 43	57 BF	430 750	110 0		57 AE	400 750 3600	10000	57 AE	A	13800 60	11770 85	10000				
		59 BF	900 900	190 0		59 AE	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 PULP & PAPER LTD																	
GRAND FALLS	48 56 55 40	31 FW	425 650	150 0		31 WY	425 650 000	5500	31 WY	A	550 50	6250 80	50005				
		31 FW	425 650	150 0		31 WY	425 650 000	5500	31 WY	A	6600 50	6250 80	50005				
		31 FW	425 650	150 0													
		57 FW	425 650	250 0													
									11,000				12,500	10,000			
									11,000				12,500	10,000			
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE									51,481				51,252	50,425			

COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS			
	LAT	LONG	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THRITTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER			
			YEAR	PSIG	LB/HR	AND	PSIG	CONT	-ANT		FACTOR			
				TEMP	000	FIRING	TEMP	RPM	YEAR	MFR	KVA		KW	

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN

46 14 63 08

41	FW	250	650	35	0															
46	BW	400	750	60	0															
48	DB	400	750	75	0	31	AC	C	250	650	3600	1500	31	AC	A	2400	60	1666	90	1500
55	BW	400	750	100	0	47	PC	C	400	750	3600	4000	47	PC	A	4160	60	4444	90	4000
						52	PC	C	400	750	3600	7500	51	PC	A	4160	60	8333	90	7500
						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

SEAWATER'S MERIDY PAPER CO

BROOKLYN

44 03 64 42

29	CV	420	540	100	0	43	FC	CP	375	540	3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170
68	BW	400	540	175	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	CS	46	WC	B	210	550	4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700
47	DB	225	550	15	CS															
62	DB	225	580	25	0															

700 875 700

700 875 700

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X		CHAUDIERES				X		MOTEURS PRIMAIRES				X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR MLVIH	ET CHAUF	AN-NEE	PSIG F	MAX T/MN	NEE	FRIG	FREQ	PUISS	KVA	KW							
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					
NS LIGHT & POWER CO LTD																					
LOWER WATER STREET	44 40 63 37																				
		44	BF	600	800	110	OCP	44	PC C	600	800	3600	12500	44	PC A	4100	60	12500	80	10000	
		51	BF	600	800	187	OCP	51	PC C	600	800	3600	20000	51	PC A	13200	60	23529	85	20000	
		51	BF	600	800	187	OCP														
		53	BF	600	800	220	OCP	53	MV C	600	800	3600	20000	53	MV A	13200	60	23529	85	20000	
		55	BF	600	800	300	OCP	55	MV C	600	800	3600	25000	55	MV A	13200	60	29412	85	25000	
		57	BF	900	900	450	COY	57	EE C	900	900	3600	45000	57	EE H	13200	60	52941	85	45000	
		58	BF	900	900	450	COY	59	EE C	900	900	3600	45000	59	EE H	13200	60	52941	85	45000	
									167,500							194,852			165,000		
TUFTS COVE	44 41 63 35																				
		65	BF	1850	1010	725	OCY	65	AE C	1800	1000	3600	100000	65	AE H	13800	60	117647	85	100000	
									100,000							117,647			100,000		
									267,500							312,499			265,000		
NS POWER COMM																					
GLACE BAY	46 12 39 57																				
		32	CE	440	660	90	CP	32	BB C	401	650	3600	6000	32	BB A	6600	60	7500	80	6000	
		32	CE	440	660	90	CP	37	BB C	401	650	3600	6000	37	BB A	6600	60	7500	80	6000	
		51	FW	630	800	200	CP	5	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														
									123,000							135,000			108,000		
HARRISON LAKE	45 43 64 15																				
		31	FW	260	600	90	CP	26	BB C	250	600	3600	1500	26	BB A	2200	60	1875	80	1500	
		29	FC	250	600	3600	4000	29	GE A	2200	60	5000	80	4000							
		39	BW	260	600	90	CP	31	EE C	250	600	3600	6000	31	EE A	2200	60	7500	80	6000	
		49	BW	600	815	175	CP	49	PC C	600	815	3600	15000	49	PC A	6900	60	18750	80	15000	
									26,500							33,125			26,500		
POINT TUPPER	45 37 61 22																				
		69	BW	2100	1035	600	DY							69	SG A	13800	60	95000	85	80750	
		69	BW	2100	1035	600	DY	69	SR B	1925	1025	3600	80750								
									80,750							95,000			80,750		
TRENTON	45 36 62 38																				
		51	BF	630	815	110	CP	51	PC C	600	800	3600	10000	51	PC A	13800	60	12500	80	10000	
		52	BF	630	815	110	CP	52	PC C	600	800	3600	10000	52	PC A	13800	60	12500	80	10000	
		55	CE	630	815	220	CP	55	PC C	600	800	3600	20000	55	PC A	13800	60	25000	80	20000	
		59	BF	630	815	220	CP	59	PC C	600	800	3600	20000	59	PC A	13800	60	25000	80	20000	
		69	BW	1950	1005	1050	COY	69	HP C	1800	1000	3600	150000	69	CW H	18000	60	176470	85	150000	
									210,000							251,470			210,000		
									440,250							514,595			425,250		

COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS			
	LAT	LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	FUEL LB/HR AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG TEMP	MAX RPM	CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER KVA	FACTOR KW
NOVA SCOTIA PULP LTD														
PORT HAWKESBURY	45 36	61 21	61 FW	875	860 200 DQ	61 WY C	850 880 3600	10000	61	WY A	13800 60	11765	85	10000
			61 BW	875	900 250 W0							10,000		11,765 10,000
												10,000		11,765 10,000
SCOTT MARITIMES PULP LTD														
ABERCROMBIE POINT	45 39	62 43	67 BW	850	900 500 DQ	67 WC CD	850 880 3600	18750	67	EM A	13800 60	22059	85	18750
			67 BW	850	860 350 DQ							18,750		22,059 18,750
												18,750		22,059 18,750
SYDNEY STEEL CORPORATION														
SYDNEY	46 10	60 12				19 CG C	160 500 3600	5000	19	CG A	6600 60	6250	80	50006
			42 BF	475	750 200 FKCP	19 CG C	160 500 3600	3000	19	CG A	6600 60	3750	80	3000
			37 BF	475	750 200 FKCP	37 BB B	446 750 3600	8100	37	BB A	6600 60	9500	80	7000
			61 BF	475	750 250 FKD	43 PC C	450 750 3600	16000	43	PC A	6600 60	18823	85	16000
												32,100		38,323 31,400
												32,100		38,323 31,400
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE								779,050				911,263		760,170
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>														
ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD														
SAINT JOHN	45 16	66 03	48 BF	410	610 60 D	54 GE	150 550 5000	1000	54	GE A	4160 60	1250	80	1000
			47 BF	410	610 60 D	62 GE	405 645 5000	2500	62	GE A	4160 60	3125	80	2500
			54 CE	410	680 80 D							3,500		4,375 3,500
												3,500		4,375 3,500

COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS									
	LAT	LONG	MFR	STEAM PSIG	FUEL LB/HR	MFR	THRITTLE PSIG	MAX RPM	YEAR	COOL MFR	FREQ	POWER KVA	EFF							
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																				
TRACY	46 01	73 10	64 CE	2075	1003	1150	O	64 PC	C	1800	1000	3600	150000	64 PC	H	16000	60	176470	85	150000
			65 CE	2075	1003	1150	O	65 PC	C	1800	1000	3600	150000	65 PC	H	16000	60	176470	85	150000
			67 CE	2075	1003	1150	O	67 PC	C	1800	1000	3600	150000	67 PC	H	16000	60	176470	85	150000
			68 PC	1850	1003	1150	O	68 PC	C	1800	1000	3600	150000	68 PC	H	16000	60	176470	85	150000
													600,000					705,880		600,000
													600,000					705,880		600,000
CONSOLIDATED BATHURST PACKAGING LTD																				
MONTREAL	45 31	73 34	62 FW	180	379	15	WO	62 AS		170		3600	300	62 WY	A	550	60	375	80	300
													300					375		300
													300					375		300
DOMINION TEXTILE CO LTD																				
MAGOG	45 16	72 09	37 BW	240	600	20	O	38 AL	B	215	600	6000	2000	38 MP	A	2400	60	2500	80	2000
			41 BW	240	600	30	O													
			48 BW	240	600	40	O	48 AL	CC	215	600	4000	2000	48 MP	A	2400	60	2900	80	2000
			48 BW	240	600	40	O													
			48 BW	240	600	40	O													
			63 BW	240	600	100	O													
													4,000					5,000		4,000
													4,000					5,000		4,000
GASPE COPPER MINES LTD																				
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	55 CE	475	670	25	OX													
			55 CE	475	670	25	OX	55 RB	C	450	650	3600	5400	55 RB	A	2300	60	6750	80	5400
													5,400					6,750		5,400
													5,400					6,750		5,400
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																				
CHANDLER	48 21	64 41	42 CE	600	710	70	O													
			42 CE	600	710	70	O	43 CW	D	600	700	3600	4000	45 CW	A	600	60	5000	80	4000
			58 CE	600	710	180	O	54 BB	E	600	700	3600	6000	54 BB	A	6600	60	7500	80	6000
			65 BW	600	710	200	O													
													10,000					12,500		10,000
													10,000					12,500		10,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X		
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT	KVA	KW			
		LAT	LONG	AN-NEE	PSIG	F	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG	F	MAX	NEE	FRIG			FREQ	PUISS	
						MLVIM	CHAUF	TYPE			T/MN	CONT	FAB	VOLTS					
NORANDA MINES LTD																			
NORANDA SMELTER																			
		48 15	79 01																
				51 IJ	185	530	30	X	34 PC P	165	525	3750	2600	34 PC A	12000	25	2890	90	2600
				51 IJ	185	530	30	X	40 PC C	165	525	3750	3000	40 PC A	12000	25	3333	90	3000
				52 IJ	185	530	30	X	57 GE P	165	525	5100	4600	57 GE A	12000	25	5000	90	4500
				52 IJ	185	530	30	X											
				54 IJ	185	530	30	X											
				56 IJ	185	530	30	X											
													10,200			11,223		10,100	
													10,200			11,223		10,100	
THE PRICE COMPANY LIMITED																			
KENOGAMI																			
		48 25	71 15																
				41 FW	611	700	80	0											
				41 FW	611	700	80	0											
				67 GE	611	700	300	0	68 SH B	611	700	3600	14750	68 SH A	6600	60	16390	90	14750
													14,750			16,390		14,750	
													14,750			16,390		14,750	
THURSO PULP AND PAPER CO																			
THURSO																			
		48 38	75 18																
				57 CE	450	710	200	0	57 DL GD	425	710	3600	7500	57 EM A	2400	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										666,105					779,926		667,130		
<u>ONTARIO</u>																			
ABITIBI PAPER COMPANY																			
THUNDER BAY																			
		48 22	89 13																
				62 BW	360	650	100	CGW	27 GE DC	350	685	3600	3125	27 GE A	600	60	3275	80	2620
				67 BW	360	650	100	CGW											
				49 BF	360	700	85	WGS											
													3,125			3,275		2,620	
													3,125			3,275		2,620	

COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS						
	LAT	LONG	MFR	STEAM PSIG	FUEL LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	RPM	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTORS			
MCFADDEN LUMBER CO																	
BLIND RIVER	46 11	82 57	27 CV	156	40	WD											
			27 CV	156	40	WD	27 AC C	150	3600	2000	27 AC A	2300 60	2500 80	2000			
			27 CV	156	40	WD	27 AC C	150	3600	750	27 AC A	2300 60	935 80	750			
									2,750				3,435	2,750			
									2,750				3,435	2,750			
NORTHERN CANADA POWER COMM																	
MOOSE FACTORY	51 16	80 37	IJ	125 245	11	CS	WM B	125 245	1800	100	EE A	575 60	125 80	100			
			IJ	125 245	11	CS	WM B	125 245	1800	100	EE A	575 60	125 80	100			
			IJ	125 245	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	6000 60	3750 80	3000			
			30 BW	385 590	35	CS											
			47 BW	385 590	85	CS											
			53 FW	385 590	100	CS											
									3,000				3,750	3,000			
									3,000				3,750	3,000			
ONTARIO PAPER CO LTD																	
THOROLD	43 07	79 12	36 FW	422 660	150	CPG	37 GE PB	420 670	4994	4000	37 CG A	11000 25	5000 80	4000			
			36 FW	422 660	150	CPG	37 GE PB	420 670	4994	4000	37 CG A	11000 25	5000 80	4000			
			37 FW	422 660	150	CPG											
			48 FW	422 660	150	CPG											
									8,000				10,000	8,000			
									8,000				10,000	8,000			
POLYMER CORPORATION LTD																	
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	6600 60	5000 80	4000			
			43 BW	420 670	300	OG	48 CW P	400 750	3600	6000	48 WY A	13800 60	7143 70	5000			
			43 BW	420 670	300	OG											
			43 BW	420 670	300	OG											
			53 CE	420 750	450	OG	56 CG B	600 750	3600	15625	56 GE A	13800 60	15625 85	13281			
									35,625				40,268	32,281			
									35,625				40,268	32,281			

COMPANY NAME PLANT NAME	CO ORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS				POWER FACTOR KW				
	LAT	LONG	MFR	STEAM PSIG	FUEL LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	KVA					
			YEAR	TEMP	000		YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS							
<u>MANITOBA</u>																			
MANITOBA HYDRO																			
BRANDON	49 50	99 53	57 CE	625	825	325	CPGO	57 MV C	600	825	3600	33000	57 MV H	13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58 MV H	13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58 MV H	13800	60	38800	85	33000	
			58 CE	625	825	325	CPGO	58 MV C	600	825	3600	33000	58 MV H	13800	60	38800	85	33000	
																132,000		155,200	132,000
SELKIRK	50 09	96 52	60 8W	875	915	600	CPD	60 PC C	850	900	3600	66000	60 PC H	13800	60	77600	85	66000	
			60 8W	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
																264,000		310,400	264,000
MANITOBA SUGAR CO LTD																			
FORT GARRY	50 07	96 56	40 FW	300	614	45	0												
			40 FW	300	614	45	0	40 EL B	280	614	3600	1500	40 EL A	600	60	1875	80	15000	
			52 FW	300	614	50	0	53 88 B	300	610	3600	2500	53 88 A	550	60	3125	80	2500	
																4,000		5,000	4,000
																4,000		5,000	4,000
NATIONAL HARBOURS BOARD																			
CHURCHILL	58 46	94 10	30 BF	250	650	25	CS	31 PC C	230	650	3600	1500	31 PC A	600	60	1875	80	1500	
			30 BF	250	650	25	CS	31 PC C	230	650	3600	1500	31 PC A	600	60	1560	80	1250	
			30 BF	250	650	12	CS	31 PC C	230	650	3600	600	31 PC A	600	60	750	80	600	
																3,600		4,185	3,350
																3,600		4,185	3,350
WINNIPEG CITY OF																			
AMY STREET	49 53	97 09	24 IJ	250	550	70	CP	24 HW C	250	550	3600	5000	24 PC A	12500	60	6250	80	5000S	
			24 IJ	250	550	70	CP	24 HW C	250	550	3600	5000	24 PC A	12500	60	6250	80	5000S	
			24 IJ	250	550	70	CP												
			30 IJ	250	550	70	CP												
			50 BW	250	600	125	CS												
			52 BW	400	750	165	CP	52 88 C	400	750	3600	15000	52 88 A	12600	60	17650	85	15000S	
			53 BW	400	750	280	CP	54 88 C	400	750	3600	25000	54 88 A	12600	60	29400	85	25000S	
			57 BW	250	600	125	CS												
																50,000		59,550	50,000
																50,000		59,550	50,000
MANITOBA TOTAL																321,600		379,135	321,350

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX									
	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR PSIG	VA-PEUR F	COMB ET MLVIH CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F T/MN	KW MAX	AN-NEE	RE-FRIG VOLTS	FREQ	FACT PUISS KVA	KW					
<u>SASKATCHEWAN</u>																				
DOMTAR CHEMICALS CO LTD																				
UNITY	52	27	109	10																
					48 FW	220	520	20	GO											
					48 FW	220	520	20	GO	48 WM	220	510	4053	1000	48 EE A	60D	60	1250	80	1000
					69 CV	220	520	60	GO											
													1,000					1,250		1,000
													1,000					1,250		1,000
HUDSONS BAY MINING & SMELTING CO LTD																				
FLIN FLON	54	46	101	53																
					30 BF	250	575	22	X											
					30 BF	250	575	22	X	30 GE C	200	550	3600	1000	30 GE A	2300	60	1250	80	1000
					51 BW	450	750	46	XO	51 GE C	400	725	3600	6000	51 GE A	6900	60	7500	80	6000
					51 BW	450	750	46	XO											
					67 BF	200	450	90	O											
													7,000					8,750		7,000
													7,000					8,750		7,000
SASKATCHEWAN POWER CORP																				
A.L. COLLE	52	07	106	38																
					28 BW	400	735	85	CS											
					29 BW	400	735	85	OG	29 PC C	400	735	3600	10000	29 PC A	13200	60	12500	80	10000
					39 BW	400	800	140	CS	47 PC C	400	800	3600	15000	47 PC A	13800	60	18750	80	15000
					50 BW	400	800	180	CS	53 PC C	400	800	3600	25000	53 PC A	13800	60	31250	80	25000
					54 BW	400	800	225	CSOG	54 PC C	400	800	3600	25000	54 PC A	13800	60	31250	80	25000
					55 FW	415	800	300	OG											
					57 CE	865	910	330	CPOG	57 PC C	865	910	3600	33000	57 PC H	14400	60	37500	80	30000
													108,000					131,250		105,000
BOUNDARY DAM																				
	49	08	102	59																
					59 BW	875	915	600	CGP	59 PC C	875	910	3600	66000	59 PC H	14400	60	77647	85	66000
					60 CE	875	915	600	CGP	60 PC C	875	910	3600	66000	60 PC H	14400	60	77647	85	66000
					69 CE	1900	1005	1050	CGP	69 CG C	1800	1000	3600	150000	69 CG H	16000	60	166667	90	150000
													282,000					321,961		282,000
ESTEVAN																				
	49	08	102	59																
					48 CE	420	680	80	CS	48 GE C	420	750	3600	5000	48 GE A	2300	60	5000	100	5000
					50 CE	420	680	100	CS	50 PC C	420	750	3600	15000	50 PC A	13800	60	16667	90	15000
					53 FW	420	720	200	CS	53 PC C	420	750	3600	20000	53 PC A	13800	60	22222	90	20000
					57 FW	420	720	225	CS	57 MV C	420	750	3600	30000	57 MV A	14400	60	37500	80	30000
					57 FW	420	720	225	CSG											
													70,000					81,389		70,000
MOOSE JAW																				
	50	23	105	32																
					46 VI	250	700	30	OG	32 PC C	250	700	3600	10000	30 PC A	4000	60	12500	80	10000
					49 CE	585	800	140	POG	52 PC C	250	800	3600	15000	52 PC A	13800	60	18750	80	15000

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS			
	COORDINATES LAT LONG	MFR	STEAM PSIG TEMP	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR	THRITTLE PSIG TEMP	MAX CONTR YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTOR			
		YEAR		000		YEAR TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	KW		
			53 BW	585 730	100 OG									
			39 FW	585 800	120 OG									
								25,000			31,250	25,000		
QUEEN ELIZABETH	52 07 106 38		58 FW	875 915	600 CPDG	58 BB C	875 910 3600	66000	58 BB H	14400 60	93750	80 75000		
			59 FW	875 915	600 CPDG	59 EE C	875 910 3600	66000	59 EE H	14400 60	82500	80 66000		
								132,000			176,250	141,000		
REGINA	50 25 104 39		48 FW	425 825	100 OG	37 PC C	400 800 3600	15000	37 PC A	14400 60	18750	80 15000		
			52 FW	425 825	165 OG	49 PC C	400 800 3600	20000	49 PC A	14400 60	25000	80 20000		
			55 BF	425 825	300 OG	55 PC C	400 800 3600	30000	55 PC A	14400 60	37500	80 30000		
			63 BF	425 825	300 OG									
								65,000			81,250	65,000		
								682,000			823,350	688,000		
SASKATCHEWAN TOTAL								690,000			833,350	696,000		
<u>ALBERTA</u>														
ALBERTA D.P.W.														
BAKER SANATORIUM	51 03 114 05		20 LE	125 360	5 G	52 BM B	150 366 600	125	52 GE A	550 60	156	80 175		
			20 LE	125 360	5 G	54 BM B	150 366 514	168	54 GE A	4160 60	210	80 180		
			41 IJ	150 366	12 G									
			54 IJ	150 366	18 G									
								293			366	393		
CLARESHOLM-HOSPITAL	50 02 113 35		60 FW	180 380	10 G	60 GE B	175 378 5500	400	60 CG A	2400 60	500	80 400		
			60 FW	180 380	10 G									
			69 TI	180 380	24 G									
								400			500	400		
DEERHOME	52 16 113 48		54 FW	125 353	15 G	65 BM B	125 353 600	125	65 CP A	4160 60	156	80 125		
			54 FW	125 353	15 G									
			60 FW	125 353	15 G									
			67 BW	125 353	30 G									
								125			156	125		
EDMONTON-HOSPITAL	53 33 113 28		40 BM	150 366	15 G	29 BM B	150 366 400	200	29 CG A	2300 60	250	80 200		
			46 BW	150 366	25 G	32 SE B	150 366 327	600	32 EV A	2300 60	750	80 600		
			61 BW	150 366	30 G	27 BM B	150 366 300	500	27 CW A	2300 60	625	80 500		
			69 BW	450 675	50 G									
								1,300			1,625	1,300		
EDMONTON	53 33 113 28		50 FW	185 382	30 G	53 SE B	175 378 327	800	53 CG A	2400 60	1000	80 800		
			51 FW	185 382	30 G	59 BM B	185 382 8000	800	59 MP A	2400 60	1000	80 800		
			54 FW	185 382	30 G	46 BM B	175 378 360	500	65 LD A	2400 60	625	80 500		
								2,100			2,625	2,100		

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		BOILERS						PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS								
	COORDINATES		MFR	STEAM		FUEL AND		MFR	THROTTLE		MAX	COOL		FREQ	POWER						
	LAT	LONG		PSIG	TEMP	LB/HR	DOO		FIRING	YEAR		TYPE	PSIG		TEMP	CONT	YEAR	-ANT	VOLTS	KVA	FACTOR
YEAR	PSIG	TEMP	DOO	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR	XX								
CALGARY POWER LTD																					
SENTINEL	49 38 114 35	46 CE	240	550	90	CP	27	PC	C	225	550	3600	5000	27	PC	A	6600	60	6250	80	5000S
		46 CE	240	550	90	CP	29	PC	C	225	550	3600	5000	29	PC	A	6600	60	6250	80	5000S
													10,000					12,500			10,000
WABAMUN	53 33 114 28	56 BF	850	900	625	GO	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	CPG	62	MV	C	1800	1000	3600	150000	62	MV	H	18500	60	166666	90	150000
		67 CE	2450	1005	2050	CPG	67	AE	C	2350	1000	3600	300000	67	AE	H	18500	60	333333	90	300000
															582,000					646,599	
													592,000					659,099			592,000
CANADIAN SALT CO LTD																					
LINDBERGH	53 53 110 40	48 FW	225	397	32	G	58	CG	B	225	397	3600	564	58	WY	A	550	50	470	80	376
		48 FW	225	397	32	G	64	CG	B	225	397	4600	660	64	CG	A	2400	60	750	80	600
													1,224					1,220			976
													1,224					1,220			976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																					
PICTURE BUTTE	49 53 112 47	36 BF	250	550	50	GO	36	WY	B	240	550	4500	1300	36	MP	A	480	60	938	80	1150
		36 BF	250	550	50	GO	64	WY	E	240	550	4500	938	64	MP	A	480	60	938	80	750
		64 BW	240	556	80	G	68	WY	B	240	555	4500	750	68	MP	A	480	60	938	80	750
													3,250					3,438			2,750
TABER	49 47 112 08	50 BF	410	625	70	G	50	WY	B	410	625	3600	2500	50	WY	A	2300	60	2500	80	2000
		50 BF	410	625	70	O	60	CG	B	410	625	5500	2094	60	CG	A	2300	60	2094	80	1675S
		60 BF	410	625	80	GO	67	BB	B	410	625	7500	5000	67	BB	A	2300	60	5000	86	4300
														9,594					9,594		
													12,844					13,032			10,725
CANADIAN UTILITIES LTD																					
BATTLE RIVER	52 35 112 04	56 CE	600	825	380	PC	56	BB	C	600	825	3600	33000	56	BB	A	14400	60	35000	95	33000
		64 CE	600	825	380	PC	64	BB	C	600	825	3600	33000	64	BB	A	14400	60	35000	95	33000
		69 CE	2150	1005	1065	CDP	69	GE	H	1800	1005	3600	150000	69	GE	H	16000	60	176471	85	150000
														216,000					246,471		
DRUMHELLER	51 28 112 42	28 GE	200	538	40	PC	28	GE	C	200	538	3600	2500	28	GE	A	2400	60	3120	80	2500
		48 GE	450	750	100	PC	48	PC	C	450	750	3600	7500	48	PC	A	14400	60	9375	80	7500

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		FAB	VAPEUR	VA- PEUR	COMB ET	FAB	SOUPE	KW	AN- MAX	RE- FRIG	FREQ	FACT PUISS	KVA	KW					
	LAT	LONG	AN- NEE	PSIG	MLVIH	CHAUF	AN- NEE	PSIG	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA							
			52 GE	450	750	100	PC	52 PC	450	750	3600	7500	52 PC	A	14400	60	9375	80	7500	
												17,500					21,870		17,500	
VERMILION	53	22 110 51	48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2250	GE	A	2300	60	2813	80	2250
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2250	GE	A	2300	60	2813	80	2250
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2250	GE	A	2300	60	2813	80	2250
			48 GE	475	500	40	G	48 GE	C	400	275	3600	2250	GE	A	2300	60	2813	80	2250
												9,000					11,252		9,000	
												242,500					279,593		242,500	
EDMONTON POWER-GEN & WATER TREATMENT DEPT																				
ROSSDALE	53	33 113 28	32 BW	400	750	135	G													
			38 BW	400	750	165	GO	39 PC	C	375	750	3600	15000	39 PC	A	13800	60	18750	80	15000
			41 BW	400	750	165	G	44 PC	C	375	750	3600	15000	44 PC	A	13800	60	18750	80	15000
			47 BW	400	750	165	GO													
			49 BW	400	750	165	GO	49 PC	C	375	750	3600	30000	49 PC	A	13800	60	37500	80	30000
			53 BW	400	750	200	G	53 PC	C	375	750	3600	30000	53 PC	A	13800	60	37500	80	30000
			55 BW	400	750	330	GO	55 BB	C	375	750	3600	30000	55 BB	A	13800	60	37500	80	30000
			60 BW	850	900	660	GO	60 BB	C	850	900	3600	75000	60 BB	H	14400	60	88235	85	75000
			63 BW	850	900	660	GO	63 PC	C	850	900	3600	75000	63 PC	H	14400	60	88235	85	75000
			66 BW	850	900	666	G	66 PC	C	850	900	3600	75000	66 PC	H	14400	60	88235	85	75000
												345,000					414,705		345,000	
												345,000					414,705		345,000	
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																				
YAK ISLAND	56	53 111 36	56 FW	795	750	825	PO	56 BB	BE	795	750	3600	32500	56 BB	A	13800	60	38250	85	32500
			60 FW	795	750	825	PO	67 BB	BE	795	750	3600	32500	67 BB	A	13800	60	38250	85	32500
			67 FW	795	750	825	PO													
			69 FP	425	620	115	GO													
			69 FP	425	620	115	GO													
												65,000					76,500		65,000	
												65,000					76,500		65,000	
GULF OIL CANADA LTD																				
RIMBEY	52	38 114 14	61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	535	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000
			61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	535	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000
			61 CE	450	535	100	G	61 CW	B	450	535	5000	1000	61 CW	A	480	60	1250	80	1000
			63 BW	450	600	165	G	63 CW	B	450	535	5000	1000	63 CW	A	480	60	1250	80	1000
												4,000					5,000		4,000	
												4,000					5,000		4,000	

COMPANY NAME PLANT NAME	COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS									
	LAT	LONG	MFR	STEAM PSIG	TEMP	FUEL LB/HR	AND DOD	FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
LETHBRIDGE CITY OF																				
LETHBRIDGE	49	42 112 50	42 BF	270	600	70	G		31 DE	270	600	3600	3375	31 DE	A	13800	60	3750	90	3375
			53 FW	270	600	80	G		43 PC	270	600	3600	5000	43 PC	A	13800	60	5554	90	5000
			63 FW	275	600	90	G		53 PC	270	600	3600	5000	53 PC	A	13800	60	5554	90	5000
													13,375				14,858		13,375	
													13,375				14,858		13,375	
MADISON NATURAL GAS CO LTD																				
TURNER VALLEY	50	40 114 17	64 BW	250	405	50	G													
			64 BW	250	405	50	G		64 MU	210	405		1000	64 CG	A	480	60	750	80	600
			64 BW	250	405	50	G													
													1,000					750		600
													1,000					750		600
MEDICINE HAT CITY OF																				
MEDICINE HAT	50	03 110 40	45 FW	300	550	70	G		29 PC	165	550	3600	3000	29 PC	A	2300	60	3750	80	3000
			49 FW	300	550	70	G		49 PC	270	550	3600	5000	49 PC	A	13800	60	5880	85	5000
			53 FW	500	750	175	G		53 PC	450	750	3600	30000	53 PC	A	13900	60	33333	90	30000
			53 FW	500	750	175	G													
													38,000					42,963		38,000
													38,000					42,963		38,000
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																				
HINTON	53	25 117 34	57 FW	600	750	187	GW													
			57 FW	600	750	200	G		57 GE	600	750	3600	21960	57 GE	H	13800	60	25600	85	21960
			57 CE	600	750	210	G													
													21,960					25,600		21,960
													21,960					25,600		21,960
NORTHWEST NITRO-CHEMICALS LTD																				
MEDICINE HAT	50	03 110 40		450	625	60	G		56 GE	450	625	4987	785	56 GE	A	480	60	1000	80	800
													785					1,000		800
													785					1,000		800

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X		CHAUDIERES				X		MOTEURS PRIMAIRES				X		GENERATEURS PRINCIPAUX				X	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG	F	VA- PEUR MLVIN	COMB ET CHAUF	FAB AN- NEE	SOUPAPE PSIG	F	KW MAX T/MN	CONT	AN- NEE	RE- FRIG VOLTS	FREQ	FACT PUISS	KVA	KW			
SHERRITT-GORDON MINES LTD																					
FORT SASKATCHEWAN																					
		53 43 113 13	54 CE	900	750	150	G	54 BB	EC	875	750	3600	3000	54 BB	A	4160	60	3125	80	2500	
			54 CE	900	750	150	G	59 RW	EC	875	750	3600	3000	59 RW	A	4160	60	3125	80	2500	
													6,000				6,250		5,000		
													6,000				6,250		5,000		
ALBERTA TOTAL													1,358,004						1,354,192		
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE																					
BC FOREST PRODUCTS LTD																					
COWICHAN																					
		48 53 124 13	30 VS	212	450		BD WD	10 WY	C	150	..	3600	750	10 WY	A	480	60	900	85	750	
			30 VU	155	360		B WD	15 AC	C	150	..	3600	750	15 AC	A	480	60	900	85	750	
			30 VU	155	360		B WD	15 AC	C	200	..	3600	800	15 AC	A	480	60	1000	80	800	
			30 VU	155	360		B WD	18 AC	C	200	..	3600	2000	18 AC	A	480	60	2500	80	2000	
			41 VA	155	360		B WD	45 AC	C	600	825	3600	5000	66 AC	A	4300	60	6250	80	5000	
			54 VA	170	360		B WD														
			57 VA	170	360		B WD														
			30 VA	155	360		B WD														
			41 VE	700	825		B WD														
													9,300				11,550		9,300		
HAMMOND																					
		49 13 127 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	
			59 VE	160	364		7 W														
			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														
			67 VE	160	364		7 W														
													4,000				5,000		4,000		
VICTORIA																					
		48 25 123 22	29 VU	185	378		35 WD														
			36 PS	200	378		65 WD														
			40 BW	175	600		25 WD	40 CE	C	175	450	3600	3000	40 CE	A	4160	60	3750	80	3000	
			52 BW	450	700		60 WD	50 AC	C	175	450	3600	1500	50 AC	A	600	60	1875	80	1500	
													4,500				5,625		4,500		
													17,800				22,175		17,800		

STEAM COMPANY NAME PLANT NAME	X CO ORDINATES LAT LONG	MFR YEAR	BOILERS				X MFR YEAR TYPE	PRIME MOVERS				X MFR VOLTS	MAIN GENERATORS				X POWER FACTOR KW			
			STEAM PSIG	TEMP	FUEL LB/HR DOO	AND FIRING		THROTTLE PSIG	TEMP	MAX CONT RPM	YEAR		COOL -ANT	FREQ	KVA					
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																				
BURRARD	49 17 122 52		62 CB	1850	1010	1050	GO	62 AE	C	1800	1000	3600	150000	62 AE	H	16500	60	180000	90	162000
			63 CB	1850	1010	1050	GO	63 AE	C	1800	1000	3600	150000	63 AE	H	16500	60	180000	90	162000
			65 CE	1850	1010	1050	GO	65 AE	C	1800	1000	3600	150000	65 AE	H	16500	60	180000	90	162000
			67 CE	1850	1010	1050	GO	67 AE	C	1800	1000	3600	150000	67 AE	H	16500	60	180000	90	162000
			68 CE	1850	1010	1050	GO	68 AX	C	1800	1000	3600	150000	68 AX	H	16500	60	180000	90	162000
													750,000					900,000		810,000
													750,000					900,000		810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																				
VANCOUVER	49 16 123 07		47 BF	475	650	57	GO	47 WY	B	475	650	3600	1000	47 WY	A	2300	60	1563	80	1250
			47 BF	475	650	57	GO	47 WY	B	475	650	3600	1000	47 WY	A	2300	60	1563	80	1250
								60 CG	B	475	650	5500	1350	60 CG	A	2300	60	1563	80	1250
													3,350					4,689		3,750
													3,350					4,689		3,750
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																				
EBURNE SAWMILLS	49 16 123 07		60 FW	400	650	91	WS	60 GE	EC	400	650	3600	5000	60 GE	A	2300	60	6250	92	5750
								60 GE	EC	400	650	3600	5000	60 GE	A	2300	60	6250	92	5750
													10,000					12,500		11,500
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	1500
			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	47 AC	P	150	230	3600	500	47 AC	A	440	60	715	70	500
			62 BW	400	550	220	OW													
													5,000					6,340		5,000
													15,000					18,840		16,500
COLUMBIA CELLULOSE CO LTD																				
CELGAR PULP MILL	51 02 116 32		60 CE	600	750	251	QG													
			60 FW	600	750	285	G													
			63 BW	600	750	210	G	63 CG	C	600	750	3600	2500	63 CG	A	2300	60	3125	80	2500
													2,500					3,125		2,500
WATSON ISLAND	54 14 130 18		50 FW	600	750	250	DG	50 WC	CD	600	750	3600	7500	50 EM	A	6900	60	10714	70	7500
			50 FW	600	750	250	DG	50 WC	BE	600	750	3600	7500	50 EM	A	6900	60	10714	70	7500
			64 BW	600	750	180	OWG													
			66 BW	600	750	650	OWG	66 BB	BE	600	750	3600	37000	66 BB	A	13800	60	38400	90	34500
			66 BW	600	750	530	OQ													
													52,000					59,828		49,500
													54,500					62,953		52,000

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX					
	LAT	LONG	FAB AN-NEE	VAPEUR PSIG	F	VA-PEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	FAB AN-NEE	SOUPAPE PSIG	F	KW MAX	T/MN	AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	FACT PUISS KVA

CROWN ZELLERBACH BUILDING MATERIALS LTD

NEW WESTMINSTER		52 21 122 55																		
18	BW	150	367	20	WD	12	GE	C	150	367	1800	1500	38	GE	A	480	60	1875	80	1500
37	BW	150	367	30	WD	47	GE	C	150	550	3600	5000	47	GE	A	2300	60	6250	80	5000
42	BW	150	467	25	WD															
50	CE	600	725	75	WD															
50	CE	600	725	75	WD															
50	CE	600	725	75	WD	50	GE	PB	600	725	3600	6000	50	GE	A	2300	60	7500	80	6000
												12,500					15,625			12,500
												12,500					15,625			12,500

CROWN ZELLERBACH CANADA LTD

OCEAN FALLS		52 21 127 40																		
30	PS	400	650	100	OW	30	GE	EC	400	650	3600	3000	30	GE	A	2400	60	3750	80	3000
38	BW	600	750	60	Q	37	BT	B	600	750	6000	2500	37	BT	A	2400	60	2500	80	2000
48	BW	780	750	175	D	46	GE	C	125	450	3600	4000	48	GE	A	2300	60	5000	80	4000
53	BW	625	680	50	Q	48	DE	B	750	750	3600	5000	50	GE	A	2400	60	6250	80	5000
66	BW	725	725	225	OW															
67	BW	725	725	225	D															
												14,500					17,500			14,000
												14,500					17,500			14,000

ELK FALLS CO LTD

CAMPBELL RIVER		50 04 125 17																		
52	CE	600	700	100	WS	65	CG	B	600	700	5500	3255	65	CG	A	250	OC	3255		3255
52	CE	600	700	100	W	64	WY	B	600	700	5000	800	64	CG	A	250	OC	800		800
63	BF	600	700	170	WS															
66	BW	600	700	400	O	66	WP	B	600	700	5200									
												4,055					4,055			4,055
												4,055					4,055			4,055

KICKING HORSE FOREST PRODUCTS LTD

GDLOEN		51 18 116 58																		
66	BF	700	750	80	OW	66	PC	C	375	750	3600	7500	66	PC	A	4160	60	8824	85	7500
												7,500					8,824			7,500
												7,500					8,824			7,500

MACMILLAN BLOEDEL LTD

CANADIAN WHITE PINE		49 16 123 07																		
12	BW	200	540	25	WD	10	GE	C	175	450	1800	750	10	GE	A	2300	60	937	80	750
40	WW	200	388	18	WD	12	AC	C	175	450	3600	1000								
40	WW	200	388	18	WD	16	GE	C	175	450	3600	1500								
51	BW	200	550	65	WS	35	PC	C	175	565	3600	4000	35	PC	A	2300	60	5000	80	4000

STEAM COMPANY NAME PLANT NAME	X CO ORDINATES LAT LONG	BOILERS					X MFR	PRIME MOVERS			X MAX CONT YEAR	MAIN GENERATORS			X POWER FACTOR KW							
		MFR	STEAM PSIG	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	000		THROTTLE PSIG	TEMP	RPM		KW	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS		KVA						
		51	BW	200	388	65	WS															
		52	FW	275	540	85	WS															
										7,250				5,937	4,750							
CHEMAINUS	48 55 123 43	26	WH	160	371	14	WDO	26	GE	C	160	410	3600	3000	26	GE	A	600	60	3750	80	3000
		26	WH	160	371	14	WDO	50	AC	C	160	410	3600	750	50	AC	A	600	60	940	80	750
		26	WH	160	371	14	WDO	51	GE	C	160	410	3600									
		26	WH	160	371	14	WDO															
		54	CE	175	500	100	WSO															
														3,750						4,690		3,750
HARMAC	49 10 123 56	50	CE	600	750	70	DW	53	CG	B	325	700	4700	1250	53	CG	A	600	60	1390	90	1250
		50	CE	600	750	70	DW	63	PC	C	150	560	3600	4000	63	PC	A	2300	60	5000	80	4000
		50	CE	600	750	130	JQ	63	CG	P	600	750	3600	31500	63	CG	A	13800	60	35000	90	31500
		53	CE	600	750	90	DW															
		53	CE	600	750	160	OQ															
		63	BW	600	750	407	OQ															
		65	CE	625	750	450	DW															
														36,750						41,390		36,750
POWELL RIVER	49 52 124 33		BW	180	550	80	D	48	DL	B	150	450	4020	3500	48	HR	A	6600	50	1350	100	1350
			BW	180	550	80	D															
			BW	180	550	70	O	51	BB	B	550	775	3000	12500	51	BB	A	6600	50	13125	80	10500
		51	BW	600	800	150	WO															
		58	FW	600	800	200	WO															
		64	BW	600	800	250	OW	60	WY	B	135	435	3000	2700	60	WY	A	2400	60	1875	100	1875
		67	CE	900	925	400	O	67	CG	B	900	925	3600	36000	67	CG	A	13800	60	40000	90	36000
		68	CE	925	825																	
														54,700						57,550		50,925
PORT ALBERNI	49 14 124 48	47	CE	600	750	89	Q															
		56	CE	600	750	153	Q															
		56	CE	600	750	400	OW															
		56	CE	600	750	400	OW															
		56	BW	600	750	425	OW															
		63	BW	600	750	300	Q	63	GE	B	600	750	3600	28000	63	GE	A	12400	60	29000	90	28000
														28,000						29,000		26,000
														130,450						138,567		122,175
OLIVER SAWMILLS LTD																						
PENMILL	49 30 119 35	55		150			W	GE		125		3600	500	GE		440	60		625	80	5000	
		55		150			W															
														500						625		500
														500						625		500
RAYONIER CANADA LTD																						
NEW WESTMINSTER	49 12 122 55	41	VE	170	353	6	OW															
		48	PS	225	390	15	OW															
		48	PS	225	390	15	OW	48	WC	C	225	390	6200	300	48	EM	A	460	60	375	80	300
		58	VE	170	353	6	OW															
														300						375		300

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	CHAUDIERES					X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
		COORDONNEES		FAB	VA-	COMB		FAB	SOUPAPE	KW	AN-		RE-	FREQ	FACT			
		LAT	LONG	AN- NEE	PEUR PSIG F	ET MLVH CHAUF		AN- NEE	TYPE	MAX T/MN	NEE		FRIG FAB VOLTS		KVA	PUISS	KW	
PORT ALICE	50 23 127 27	37 BW	160	420	30	O	42 AC C	160	410	3600	3200	42 AC A	2300	60	4000	80	3200	
		40 BW	160	420	30	O	49 EL B	600	725	3600	3500	49 EL A	2300	60	4375	80	3500	
		49 CE	600	725	185	O	49 EL B	600	725	3600	3500	49 EL A	2300	60	4375	80	3500	
		52 CE	600	725	185	O	57 CG CD	600	725	3600	6000	57 CG A	2300	60	7500	80	6000	
		58 BW	600	725	165	WO												
											16,200				20,250		16,200	
WOODFIBRE	49 40 123 15	47 BW	560	725	100	O	47 EL B	550	725	3600	2000	47 EL A	4160	60	2500	80	2000	
		47 BW	560	725	100	OW	47 EL B	550	725	3600	2000	47 EL A	4160	60	2500	80	2000	
		47 BW	560	725	100	OW												
		61 BW	570	725	128	OQ	61 CG C	550	725	3600	3300	61 CG A	4160	60	3750	80	3000	
		65 BW	570	725	195	OQ												
		66 BW	570	725	200	OW												
											7,300				8,750		7,000	
											23,800				29,375		23,500	
S.M. SIMPSON LTD																		
KELOWNA	49 53 119 29	50 BW	217	450	30	WO												
		56 BF	290	415	50	WS	54 GE C	150	500	3600	2000	54 GE A	2300	60	2500	80	2000	
		58 GA	125	344	17	O	61 AC C	400	700	3600	3500	61 AC A	2300	60	4370	80	3500	
		63 BF	400	700	60	W	63 GE C	235	600	3600	1000	63 GE A	2300	60	1250	80	1000	
											6,500				8,120		6,500	
											6,500				8,120		6,500	
SCOTT PAPER CO LTD																		
NEW WESTMINSTER	49 13 122 55	47 FW	600	725	45	WOD	47 WC B	575	725	4295	500	47 GE	2200	60	230	80	240	
							53 WC B	575	725	4295	615	53 GE	250	DC	50		50	
												53 GE	250	DC	400		400	
												53 GE	2200	60	500	80	400	
											1,115				1,500		1,340	
											1,115				1,500		1,340	
TAHSIS CO LTD																		
TAHSIS	49 55 126 39	46 VA	150	366	10	WO	56 GE C	150	370	3600	3000	56 GE A	480	60	3750	80	3000	
		46 VA	150	366	10	WO	60 GE C	150	370	3600	5000	60 GE A	2300	60	6250	80	5000	
		46 VA	150	366	10	WO												
		48 VA	150	366	10	WO												
		55 FW	170	450	25	WO												
		65			30	WO												
											8,000				10,000		8,000	
											8,000				10,000		8,000	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	FAB AN- NEE	VAPEUR PSIG F	VA- PEUR MLVIH	COMB ET CHAUF	FAB AN- NEE	SOUPAPE PSIG F	T/MN	KW MAX CONT	AN- NEE	RE- FRIG VOLTS	FREQ	FACT KVA PUISS	KW		
			42 PS	155 367	9 W		61 AC C	155 367	3600	1000	61 AC A	480 60	1250 80	1000			
			46 BW	155 367	26 W												
										3,000			3,450	2,760			
										3,000			3,450	2,760			
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE									1,068,120				1,267,598	1,118,430			
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																	

NORTHERN CANADA POWER COMM

INUVIK	68 21 33 43		57 BF	500 550	30 0										
			59 BF	500 550	30 0										
			59 BF	500 550	30 0		59 B	490 540	4000	600	59 GL A	2400 60	705 85	600	
										600			705	600	
										600			705	600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST									600				705	600	
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES									128,575				151,171	128,575	
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE									128,575				151,171	128,575	
										128,575			151,171	128,575	
										128,575			151,171	128,575	
CANADA TOTAL									11,217,315				11,244,305		

SECTION 3. INTERNAL COMBUSTION EQUIPMENT

SECTION 3. INSTALLATIONS THERMIQUES A COMBUSTION INTERIEURE

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			
	YEAR	FACTOR															KW			
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>																				
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																				
HARBOUR BRETON	47	29	55	48																
					63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
					63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
					63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
					64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
					65	CU	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
					66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
					66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
					66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
					66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
												1,695				1,358		1,085		
												1,695				1,358		1,085		
BURGED FISH INDUSTRIES LTD																				
BURGED	47	36	57	34																
					49	GM	D	D	2	Y	8	1200	500	49	EL	240	60	375	80	300
					55	GM	D	D	2	Y	8	1200	500	55	WY	240	60	375	80	300
												1,000				750		600		
												1,000				750		600		
FEDERAL DEPT OF TRANSPORT																				
GOOSE BAY	53	19	60	24																
					52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
					52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
					52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
					52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
					58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
					68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	SM	4160	60	3125	80	2500
					68	CT	D	D	4	Y	16	1200	1215	68	CG	4160	60	875	80	700
					69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	SM	4160	60	3125	80	2500
												14,415				12,127		9,700		
												14,415				12,127		9,700		
FISHERY PRODUCTS LTD																				
TREPASSEY	46	44	53	22																
					64	IH	D	D	4	Y	8	1800	160	64	GE	240	60	143	80	115
					64	IH	D	D	4	Y	8	1800	160	64	GE	240	60	143	80	115
												320				286		230		
												320				286		230		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
JOB BROTHERS & CO LTD																					
LA SCIE																					
		49	57	55	36																
		59				CT	D	D	4	N	6	1800	113	59	CM	600	60	75	80	60S	
		59				CT	D	D	4	N	6	1800	113	59	CM	600	60	75	80	60S	
													226					150			120
													226					150			120
NEWFOUNDLAND FLUORSPAR LTD																					
POWER PLANT																					
		46	55	55	23																
		49				CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	..	60	100	75	75	
		49				CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74	
		52				CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74	
		52				CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	..	60	100	75	75	
		42				CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE	..	60	100	75	75	
		54				ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360	
		62				EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775	
		62				EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775	
													3,179					2,713			2,283
													3,179					2,713			2,283
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF																					
DAVIS INLET																					
		55	50	60	50																
		68				CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120	60	22	80	18	
		68				CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120	60	22	80	18	
													80					44			36
MAKROVIK																					
		55	05	59	11																
		68				CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50	
		68				CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50	
													200					126			100
NAIN																					
		56	33	61	41																
		67				CT	D	D	4	N	4	1800	100	67	TA	120	60	75	80	60	
		68				CT	D	D	4	Y	4	1800	120	68	TA	120	60	94	80	75	
													220					169			135
POSTVILLE																					
		54	54	59	46																
		68				CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120		27	80	22	
		68				LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120		22	80	18	
		68				LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120		22	80	18	
		68				LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120		22	80	18	
													139					93			76
RIGOLET																					
		54	12	58	25																
		69				CT	D	D	4	N	6	1200	50	69	CT	120	60	45	80	37	
		69				CT	D	D	4	N	4	1800	50	69	CT	120	60	45	80	35	
													100					90			72
													739					522			419

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	CO LAT	ORDINATES LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE CHARGED	SUPER CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
NFLD & LAB POWER COMM																		
BELLEORAM	47 31	55 25	66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	DZ	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	DZ	600	60	125	80	100
			66	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	DZ	600	60	125	80	100
													525			375		300
BONNE BAY	49 30	57 55	63	BV	D	D	4	N	6	720	175	63	BV	208	60	125	80	100
			63	BV	D	D	4	N	6	720	175	63	BV	208	60	125	80	100
			66	BV	D	D	4	N	6	720	175	66	BV	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	BV	208	60	125	80	100
			69	CT	D	D	4	Y	8	800	175	69	CT	208	60	125	80	100
			69	QN	D	D	4	Y	6	1200	350	69	CU	600	60	250	80	200
													1,225			875		700
BURGED	47 36	57 34	62	CU	D	D	4	N	4	1800	75	62	CU	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	Y	8	1200	350	67	CT	600	60	250	80	200
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	68	CT	600	60	375	80	300
			68	CT	D	D	4	N	12	1200	425	68	CT	2400	60	312	80	250
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60
													1,525			1,162		930
BURLINGTON	49 45	56 02	65	CT	D	D	4	N	6	1200	65	65	CT	600	60	63	80	50
			65	CT	D	D	4	N	6	1200	65	65	CT	600	60	63	80	50
													130			126		100
CAPE RAY	47 37	59 15	66	LI	D	D	4	N	2	1200	14	66	LI	600	60	15	80	10
			67	LI	D	D	4	N	2	1200	14	67	LI	600	60	15	80	10
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	75	68	CT	600	60	75	80	60
													103			105		64
CARTWRIGHT	53 43	57 00	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
													258			250		200
CHANGE ISLANDS	49 40	54 24	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60
													225			225		180
COACHMANS COVE	50 04	56 07	69	CT	D	D	4	N	6	1200	75	69	CT	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	65	69	CT	600	60	50	80	40
													140			125		100
COOKS HARBOUR	51 36	55 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	DZ	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
													208			175		140
COV HEAD	49 55	57 49	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPR ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	FACT		KW
	KVA	PUISS																
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	DZ	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	DZ	600	60	125	80	100
													358			300	240	
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
													150			150	120	
ENGLEE	50 44	56 06	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60
													225			225	180	
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37	54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1200	75	68	CT	600	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	75	68	CT	600	60	75	80	60
													150			150	120	
FAIR HAVEN	47 32	53 54	69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	HE	600	60	50	80	40
			69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	HE	600	60	50	80	40
													132			100	80	
FLEUR DE LYS	50 08	56 08	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
													150			150	120	
FLOWERS COVE	51 18	56 44	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	CU	600	60	250	80	200
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	CU	600	60	250	80	200
													550			750	600	
FOOD	49 43	56 17	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	BV	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	BV	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	69	CU	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	69	CU	208	60	125	80	100
													1,225			875	700	
FRANCOIS	47 34	56 44	68	CT	D	D	4	Y	6	1800	54	68	CT	600	60	50	80	40
			68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	FE	600	60	50	80	40
			69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	FE	600	60	50	80	40
													162			150	120	
GALLANTS	48 42	58 14	65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
													98			100	80	
GAULTOIS	47 37	55 55	65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	412	68	CT	600	60	312	80	250
													860			792	634	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	500	60	50	80	40
			68	LI	D	D	4	N	2	1200	14	68	LI	600	60	15	80	12
													68					65
HAMPDEN	49 33	56 52	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	DZ	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	DZ	600	60	75	80	60
											204					200	160	
HARBOUR BRETON	47 29	55 48	63	BV	D	D	4	N	6	720	175	63	BV	208	60	125	80	100
			63	BV	D	D	4	N	6	720	175	63	BV	208	60	125	80	100
			63	BV	D	D	4	N	6	720	175	63	BV	208	60	125	80	100
			67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	BV	208	60	125	80	100
			69	BV	D	D	4	N	6	720	175	69	BV	208	60	125	80	100
											875					625	500	
HARBOUR DEEP	50 22	56 31	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
													150					150
HERMITAGE	47 34	55 56	66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	DZ	600	60	125	80	100
											400					350	280	
HOOPING HARBOUR	50 37	56 16	68	CT	D	D	4	N	4	1200	55	68	CT	208	60	35	80	20
			68	CT	D	D	4	N	4	1200	55	68	CT	208	60	35	80	30
													110					70
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	DZ	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	CT	600	60	75	80	40
											183					175	140	
JACKSONS COVE	49 41	56 00	67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	CT	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	CT	600	60	75	80	60
											150					150	120	
KINGS POINT	49 35	56 11	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	8	1200	175	66	DZ	600	60	125	80	100
			68	ON	D	D	4	Y	6	1800	75	68	ON	600	60	75	80	60
											358					300	240	
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	65	CT	D	D	4	N	4	1800	43	65	CT	480	60	38	80	30
			65	CT	D	D	4	N	4	1800	43	65	CT	480	60	38	80	30
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	CT	480	60	75	80	60
											161					151	120	
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
											183					175	140	

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPT ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
MARYS HARBOUR		52 18 55 50	64	CT	O	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60
													204		200		160	
MCCALLUM		47 37 56 14	69	DZ	O	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
													110		100		80	
MILLERTOWN		48 49 56 32	67	CT	D	O	4	N	6	1800	175	67	CT	600	60	125	80	100
			67	CT	O	D	4	N	6	1800	175	67	CT	600	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	55	67	CT	600	60	63	80	50
													405		313		250	
MINGS BIGHT		50 00 56 00	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60
													150		150		120	
MUD LAKE		53 18 60 10	67	LI	D	D	4	N	2	1200	24	67	LI	600	60	15	80	12
			67	LI	O	D	4	N	2	1200	24	67	LI	600	60	15	80	12
													48		30		24	
NIPPERS HARBOUR		49 47 55 52	66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			66	DM	O	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60
													225		225		180	
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	O	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
													825		625		900	
PACQUET		49 49 55 47	69	CT	O	D	4	N	6	1800	76	69	CT	..	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	76	69	CT	..	60	75	80	60
													152		150		120	
PETITES		47 37 58 36	69	DZ	O	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
													110		100		80	
POOLS COVE		47 38 55 24	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
													110		100		80	
PORT AUX CHOCIX		50 42 57 22	68	CT	D	D	4	Y	8	1200	425	68	CT	600	60	312	80	250
			69	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	69	DZ	600	60	312	80	250
			69	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	69	DZ	600	60	312	80	250
													1,225		936		750	
PORT ELIZABETH		47 15 54 56	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS																			
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW											
	LAT	LONG																											
PORT HOPE SIMPSON			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40											
			162															150	120										
			69	CT	D	D	4	N	6	1200	87	69	CT	208	60	75	80	60											
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	87	69	TA	208	60	75	80	60											
PORT SAUNDERS	50 39	57 18	174															150	120										
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40											
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40											
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	DZ	600	60	75	80	60											
RALEIGH	51 34	55 45	67	CU	D	D	4	Y	6	1800	75	67	CU	600	60	75	80	60											
			67	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	67	CU	600	60	75	80	60											
			333															325	260										
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60											
RAMEA	47 31	57 25	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60											
			67	BV	D	D	4	N	6	1200	75	67	BV	208	60	75	80	60											
			67	BV	D	D	4	N	6	1200	75	67	BV	208	60	75	80	60											
			68	BV	D	D	4	N	6	720	125	68	BV	208	60	125	80	100											
RENCONTRE EAST	47 37	55 14	350															350	280										
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	DM	600	60	75	80	60											
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	DM	600	60	75	80	60											
			196															150	120										
RODDICKTON	50 52	56 08	63	CT	D	D	4	N	6	1800	112	63	CT	600	60	75	80	60											
			63	CT	D	D	4	N	6	1800	112	63	CT	600	60	75	80	60											
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	112	67	CT	600	60	75	80	60											
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	112	69	CT	600	60	75	80	60											
SOPS ARM	49 46	56 53	448															300	240										
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60											
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60											
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60											
SOUTH LABRADOR			225															225	180										
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
ST ANTHONY	51 22	55 35	69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100											
			69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100											
			67	PN	D	D	4	Y	6	720	750	67	PN	2400	60	625	80	500											
			68	PN	D	D	4	Y	6	720	750	68	PN	2400	60	625	80	500											
875															625	500													
69															LI	D	D	4	Y	8	720	750	69	TA	2400	60	625	80	500
															3,125	2,500	2,000												

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPR ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT		KW
	LAT	LCNG															PUISS	KW	
ST BRENDANS	48 52	53 40	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40	
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40	
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60	
										183					175		140		
ST LUNAIRE	51 30	55 29	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40	
			68	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	OZ	600	60	75	80	60	
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60	
										204					200		160		
TERRA NOVA	48 23	54 16	67	CT	D	D	4	N	4	1800	54	67	CT	600	60	63	80	50	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	600	60	75	80	60	
										129					138		110		
TERRENCEVILLE	47 42	54 43	67	BV	D	D	4	N	6	1200	75	67	BV	208	60	75	80	60	
			67	BV	C	D	4	N	6	1200	75	67	BV	208	60	75	80	60	
			68	DZ	D	D	4	N	4	1800	43	68	DZ	208	60	38	80	30	
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60	
										266					263		210		
WCCOY ISLAND	47 46	54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30	
											45					38		30	
										22,072					18,239		14,594		
NFLD LIGHT & POWER CO																			
ACQUANTHA	48 23	58 46	62	HW	D	D	4	N	8	1650	62	HW	2400	60	1500	80	12005		
											1,650					1,500		1,200	
WARRNSPOND	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	RU	D	D	4	N	2	1800	30	66	TA	550	60	19	80	15	
										350					207		165		
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
PCRT 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	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDNATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
SALT POND	47 01	55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S
													2,250			1,875	1,500	
ST JOHNS	47 34	52 43	53	NO	D	D	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	2500S
													3,580			3,125	2,500	
													19,235			16,407	13,114	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										62,881				52,552		42,145		
<u>PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD</u>																		

SUMMERSIDE TOWN OF

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDNATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
SUMMERSIDE	46 24	63 47	40	FM	O	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	250
			47	FM	O	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	555
			50	FM	D	O	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1136
			60	MR	O	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250
													9,935			8,609	6,891	
										9,935			8,609	6,891				
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD										9,935				8,609		6,891		
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																		

BOWATERS MERSEY PAPER CO

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDNATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
BROOKLYN	44 03	64 42	62	DE	O	D	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S
													800			750	600	
													800			750	600	

NS LIGHT & POWER CO LTD

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDNATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
KING STREET	43 50	66 07	37	RH	D	D	4	N	6	450	450	37	BP	2400	60	600	80	320S
			40	DE	D	D	4	Y	8	600	640	40	EA	2400	60	500	80	400S
			47	EF	D	D	4	Y	8	450	900	47	EA	2400	60	750	80	600S

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LCNG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPR I ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
	48	EF	D	D	4	Y	8	450	900	48	EA	2400	60	750	80	6005		
										2,890					2,400		1,920	
										2,890					2,400		1,920	
NS POWER COMM																		
CHETICAMP																		
	46 38	61 01	52	CU	D	D	4	N	6	1600	160							
			52	CU	D	D	4	N	6	1600	160	50	GE	2400	60	250	80	2005
											320				250		200	
INGONISH																		
	46 42	60 22	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1205
			55	PX	D	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	2255
			56	PX	D	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	2255
											895				712		570	
										1,215					962		770	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										4,905					4,112		3,290	
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																		
CAMPBELLTON CITY OF																		
CAMPBELLTON																		
	48 00	66 40	46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	2435
			47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	11365
			54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	13605
										3,880					3,420		2,736	
										3,880					3,420		2,736	
EDMUNDSTON CITY OF																		
EDMUNDSTON																		
	47 22	68 20	47	FM	D	DR	2	N	5	300	1000	47	FM	2400	60	863	80	6905
			47	FM	D	DR	2	N	5	300	1000	47	FM	2400	60	863	80	6905
			55	HM	D	DR	2	N	5	257	2400	55	EE	2400	60	2345	80	18765
										4,400					4,071		3,256	
										4,400					4,071		3,256	
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																		
TINKER																		
	46 48	67 43	49	NS	D	D	4	Y	8	360	1440	49	GE	2400	60	1250	80	1000
											1,440				1,250		1,000	
											1,440				1,250		1,000	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					
	CO LAT	ORDINATES LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NB ELECTRIC POWER COMM																		
GRAND MANAN	44	41 66 46																
			63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
			65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
			66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
			69	KM		DCD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
											3,847					3,514		2,811
											3,847					3,514		2,811
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK											13,567					12,255		9,803
<u>QUEBEC</u>																		
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER COMPANY																		
CLOVA	48	06 75 21																
			65	CT	D	D	4	Y	6	1800	255	65	CT	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	250	69	CU	600	60	156	80	125
											505					281		225
											505					281		225
QUATICOOK VILLAGE DP																		
QUATICOOK	45	08 71 48																
			41	CF	D	D	2	N	6	400	600	41	CF	2300	60	525	85	450
											600					525		450
											600					525		450
COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC																		
BLANC SABLON	51	26 57 08																
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	TA	2400	60	440	80	350
			66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	GM	2400	60	750	80	600
			67	GM	D	D	2	N	12	720	900	67	CG	2400	60	750	80	600
											2,360					1,940		1,550
CAP AUX MEULES	47	23 61 52																
			63	AL	D	D	4		12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
			64	MW	D	D	4		12	900	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
			64	GM	D	D	2		16	720	1420	64	EL	2300	60	1250	80	1000
			65	GM	D	D	2		16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2200
			68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2200
											12,480					11,010		8,665

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LCNG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI			MP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	FACT		KW
	ME	CYLINDRES						T/MN	KVA	PUISS								
HARRINGTON HARBCUR	50 30	59 30	64	CT	D	D	4	N	6	900	115	64	GE	2400	60	95	80	75
			64	CT	D	D	4	N	6	900	115	64	GE	2400	60	95	80	75
			68	CT	D	D	4	N	6	1200	170	68	GM	600	60	125	80	100
											400			315	250			
HAVRE ST PIERRE	50 15	63 36	67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000
			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DC	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000
			69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000
											5,760			5,000	4,000			
ILE-AUX-GRUES	47 04	70 33	65	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	65	TA	600	60	187	80	150
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
											465			499	400			
ILE D ENTREE	47 15	61 42	60	CT	D	D	4		6	927	110	60	CG	2400	60	92	80	74
			60	CT	D	D	4		6	927	110	60	CG	2400	60	92	80	74
			68	CT	D	D	4		6	927	110	68	CG	2400	60	93	80	74
											330			277	222			
JCHAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	6	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DD	600	60	250	80	200
			69	GM	D	D	2	Y	6	1800	154							
											535			444	355			
LA BALEINE	47 24	70 21	52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250
											1,920			1,248	1,000			
LA ROMAINE			67	GM	D	D	2	Y	4	1800	100	67	DC	600	60	75	80	60
			67	GM	D	D	2	Y	4	1800	100	67	DD	600	60	75	80	60
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	355	69	TA	600	60	250	80	200
											555			400	320			
LA TABATIERE	50 50	58 58	66	GM	D	D	2	Y	6	1800	155	66	CG	2300	60	155	80	125
			68	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	68	CG	2400	60	219	80	175
			68	DM	D	D			8	1200	380	68	TA	2400	60	312	80	250
											775			686	550			
NATASHQUAN	50 11	61 49	68	ML					12	600	612	68	EA	2400	60	500	80	400
			68	CT					8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600
											1,912			1,688	1,350			
PARENT	47 55	74 37	64	DE	D	D	4		7	600	560	64	EE	2300	60	438	80	350
			68	CT		D				1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350
											1,110			876	700			
ST AUGUSTIN	48 48	71 56	64	DE	D	D	4		3	720	120	64	CM	2400	60	95	80	75
			64	DE	D	D	4		3	720	120	64	CM	2400	60	95	80	75
			66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200
			67	GM	D	D	2	Y	6	1800	155	67	CG	2300	60	155	80	125
											695			595	475			

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS						
	CD ORDNATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER		
	LAT	LONG															FACTOR	SW	
TETE A LA BALEINE	50 42	59 19	68	GM	D	D	2	Y	3	1800	75	68	DO	600	60	60	80	50	
			68	GM	D	D	2	Y	3	1800	75	68	DO	600	60	60	80	50	
			69	GM	D	D	2	N	6	1200	90	69	GE	600	60	75	80	60	
																240		195	160
													29,537		25,173	19,997			
CONSOLIDATED-BATHURST LTD																			
PORT MENTIER	49 49	64 20	69	CT	D	D	4	N	6	1250	200	46	CM	2300	60	85	80	68	
													46	CM	2300	60	85	80	68
			46	CU	D	D	4	Y	6	1200	150	46	CM	2300	60	85	80	68	
			52	CU	D	D	4	Y	6	1200	150	52	CG	2300	60	85	80	68	
			61	CT	D	D	4	N	6	1200	190	61	CT	600	60	125	80	100	
													690		465	372			
													690		465	372			
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																			
ST PIE DE BAGOT	45 27	72 55	63	DD	D	D			16	1800	560	63	**	**	**	437	80	350	
																560		437	350
																560		437	350
SARPE COPPER MINES LTD																			
MORROWVILLE	44 52	64 31	52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	1000	
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	CM	2200	60	1200	80	1000	
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000	
																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	1000	
																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	1000	
																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	1000	
																1,440		1,250	1,000
													4,320		3,750	3,000			

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

QUEBEC CARTIER MINING CO

LAC JEANNINE	51 53 68 11	60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
										1,440					1,250		1,000

PORT AND TERMINAL	50 03 66 47	60	GM	O	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
		60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GP	4160	60	1250	80	1000S
		60	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											4,320					3,750	
									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	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
		47	FM	O	D	2	N	6	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
		53	FP	D	D	2	N	12	720	1920	53	FP	2300	60	1700	80	1360

										2,520					2,300		1,840
										2,520					2,300		1,840

QUEBEC TOTAL										48,132					40,706		32,534
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------	--	--	--	--	--------	--	--------

ONTARIO

CANADIAN NATIONAL RAILWAY COMPANY

ARMSTRONG	50 18 89 02	62	CU	D	D	4	N	6	1800	195	62	DC	550	60	125	80	100
		65	CU	D	O	4	N	6	1800	195	65	TA	550	60	125	80	100
											390					250	
										390					250		200

FALCONBRIDGE NICKEL MINES LTD

GNAPING	46 30 81 00	52	GM	O	O	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000	
											1,440					1,250		1,000
											1,440					1,250		1,000

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CYCLE	SUPER	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
FENELON FALLS P.U.C.																		
FENELON FALLS	44 32	78 44	49	CU	D	D	4	N	6	900	160	49	600	60	156	80	125	
											160				156		125	
											160				156		125	
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																		
GANANOQUE	44 20	76 10	56	GM	D	D	2		12	1800	268	GM	550	60	250	80	200	
			56	GM	D	D	2		12	1800	268	GM	550	60	250	80	200	
											536				500		400	
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	ND	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
											8,000				6,463		5,170	
											8,536				6,963		5,570	
MADSEN RED LAKE GOLD MINES LTD																		
MADSEN	50 58	93 55	47	AD	D	D	2	N	6	300	360	47	GE	2200	60	312	80	250
											360				312		250	
											360				312		250	
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																		
MODSE FACTORY	51 16	80 37		CT	D	D	4	N	8	1200	540	GE	500	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																		
MOOSONEE	51 17	80 39	55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	75
			55	CT	D	D	4	N	6	1200	76	55	GE	600	60	94	80	75
			56	CT	D	D	4	N	6	1200	69	56	GE	600	60	94	80	75

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NCM DE LA CENTRALE	LAT LONG																
		58	CT	D	D	4	N	6	1200	184	58	KA	600	60	125	80	100
		62	CT	D	D	4	N	6	1200	190	62	KA	600	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	Y	8	1200	500	69	GE	600	60	438	80	350
										1,095					1,032		825
										1,095					1,032		825
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	930S
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
		49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	680S
										2,694					2,694		2,290
										2,694					2,694		2,290
ONTARIO TOTAL										20,144					16,952		13,696
<u>MANITCBA</u>																	
MANITCBA REPORT																	
BAKERS NARROWS	54 41 101 39	62	CT	D	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
		62	CT	D	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
		63	CT	D	D	4	Y	6	1200	220	63	CT	240	60	187	80	150
		69	CT	D	D	4	Y	6	1800	94	69	CT	240	60	75	80	60
										430					362		290
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
										3,012					1,873		1,500
FORT CHURCHILL	58 45 94 10	49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
		49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
		49	FM	C	D	2	N	4	300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
		49	FM	D	D	2	N	4	300	300	49	FM	2400	60	250	80	200
		49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS						X		
	CO ORDINATES LAT LONG			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS		FREQ	KVA
				49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FM	2400	60	375	80	300
				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	3350	68	GM	4160	60	3150	80	2500
											10,550					9,410		7,520	
GARDEN HILL	53 50	94 40		67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
				67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
											486					374		300	
NORWAY HOUSE	53 59	97 48		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
				63	CT	D	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
				63	CT	D	D	4	Y	6	1200	80	63	KA	208	60	75	80	60
				66	CT	D	D	4	Y	6	1200	220	66	CT	600	60	187	80	150
											1,320					1,138		910	
THE PAS	53 50	101 15		48	ML	D	D	4	N	6	360	582	48	WY	2300	60	500	80	400
				54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	GE	2400	60	1250	80	1000
				58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000
				59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	8R	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
											7,564					6,589		5,250	
											23,362					19,746		15,770	
NATIONAL HARBOURS BOARD																			
CHURCHILL	58 46	94 10		50	ML	D	D	4	N	6	600	284	50	CG	600	60	250	80	200
				54	BK	D	D	4	N	8	600	360	55	EA	550	60	312	80	250
											644					562		450	
											644					562		450	
MANITOBA TOTAL											24,006					20,308		16,220	
<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	2912	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	

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NCM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR-	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
NCM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE						COMPR I				NEE								
SASKATCHEWAN POWER CORP																				
KINDERSLEY	51 27 109 10	55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000			
		55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000			
		56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000			
																		12,720	11,250	9,000
LA RONGE	55 06 105 17	55	CT	D	D	4	N	8	900	153	55	LS	2300	60	125	80	100			
		58	GM	C	D	2	N	16	720	1440	58	GM	2400	60	1250	80	1000			
		59	VV	D	D	4	N	8	600	160	59	EE	2400	60	125	80	100			
		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			
																		2,793	2,438	1,950
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			
		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			
																		20,526	18,188	14,550
																		36,039	31,876	25,500
SASKATCHEWAN TOTAL																		48,839	43,124	34,500
<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
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

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X	
	CD	ORDINATES	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
LAT	LONG	CHARGED																	CHARGED	CHARGED
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		
			68	WU	S	G	4	N	6	1400	170	64	EM	480	60	94	80	75		
			68	WU	S	G	4	N	6	1400	170	64	EM	480	60	94	80	75		
											1,620						1,188	950		
WHITECOURT	54	09 115 41	58	WX	S	E	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300		
			58	WX	S	E	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300		
			62	CB	S	E	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			62	CB	S	E	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			62	CB	S	E	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800		
			65	CB	S	E	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800		
			65	CB	S	E	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800		
														8,118						5,750
											12,918						9,188	7,350		
CALGARY CITY OF																				
CALGARY	51	03 114 05	65	EE	O	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		
CANADIAN UTILITIES LTD																				
FORT CHIPEWYAN	58	43 111 89	59	CB	D	D	4	N	6	1200	1000	59	EM	2300	60	93	80	75		
			61	CB	D	D	4	N	6	1200	1000	61	EM	2300	60	93	80	75		
			63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	EM	2400	60	188	80	150		
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	80	350		
											870						812	650		
FORT MCKAY	57	12 111 38	69	CT	D	D	4	N	4	1800	36	69	CT	208	60	37	80	30		
			69	CT	D	D	4	N	4	1200	51	69	CT	208	60	31	80	25		
			69	IG	D	D	4	N	4	1200	18	69	IG	208	60	22	80	15		
											105						90	70		
FORT MC MURRAY	56	46 111 23	64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500		
			66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	TA	2400	60	625	80	500		
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200		
			66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200		
			68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500		
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	67	TA	2400	60	625	80	500		
			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		
														14,611						12,563
NIPISI																				
			69	CT	O	D	4	Y	12	1200	810	69	TA	2400	60	750	80	600		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	69	TA	2400	60	750	80	600		
											1,620						1,500	1,200		
											17,206						14,965	11,970		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-								AN-							
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
IMPERIAL OIL LTD																		
REDWATER PLANT	53 57 113 10		58	IR	S	G	4	N	8	650	285	58	GE	440	60	250	80	200
			58	IR	S	G	4	N	8	650	285	58	GE	440	60	250	80	200
										570					500		400	
										570					500		400	
MADISON NATURAL GAS COMPANY LTD																		
TURNER VALLEY	50 40 114 17		29	CB	S	G	4	N	3	277	185	28	WY	480	60	156	80	1255
			30	CB	S	G	4	N	3	277	185	29	WY	480	60	156	80	1255
			33	CB	S	G	4	N	3	277	185	33	WY	480	60	156	80	1255
										555					468		375	
										555					468		375	
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																		
HINTON	53 25 117 34		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	11005
			56	GM	D	D	2	N	16	720	1440	56	WY	2400	60	1250	80	10005
										2,800					2,625		2,100	
										2,800					2,625		2,100	
NORTHLAND UTILITIES LTD																		
ATIKAMEG	55 56 115 39		63	CT	D	D	4	N	6	900	100	63	LA	550	60	95	80	75
			58	CT	D	D	4	N	6	1200	146	58	PE	2400	60	125	80	100
										246					220		175	
FAIRVIEW	56 04 118 23		59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	4260	70	3000
										8,540					8,010		6,000	
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34		62	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10	
INDIAN CABINS	59 53 117 02		64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
										13					12		10	
JASPER	52 53 118 05		51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FP	2400	60	375	80	300
			53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FP	2400	60	592	80	475
			57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	1200
			64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	WY	4000	60	625	80	500

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
			67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	850
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	68	TA	2400	60	625	80	500
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600
													6,232		5,547		4,425	
JEAN D OR PRAIRIE	58 23	115 04	67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	68	68	CT	120	60	50	80	40
													138		100		80	
OVERLANDER	52 33	118 05	63	CX	S	G	4	N	6	850	89	63	TA	480	60	94	80	75
			67	WU	S	G	4	N	6	1200	134	67	TA	480	60	125	80	100
													223		219		175	
POCAHONTAS	53 12	117 56	61	CX	S	G	4	N	8	900	120	61	AM	440	60	112	80	90
			61	CX	S	G	4	N	8	900	120	61	AM	440	60	112	80	90
			67	CT	S	G	4	Y	6	1236	350	67	TA	480	60	312	80	250
													590		536		430	
STEEN RIVER	59 35	117 05	64	D2	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10
													13		12		10	
WABASCA	56 00	113 53	67	CT	D	D	4	N	6	1200	335	67	EM	480	60	312	80	250
			68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300
													737		587		550	
													16,745		15,355		11,865	
ALBERTA TOTAL													26,468		48,328		38,190	

BRITISH COLUMBIA - COLUMBIE BRITANNIQUE

ALUMINUM CO OF CANADA LTD

KITIMAT	54 00	128 42	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
			54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	1000S
													6,400		6,250		5,000	
													6,400		6,250		5,000	

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

ALERT BAY	50 35	126 58	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150
			50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250
			51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
			59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250		
											1,880									1,050
ATLIN	59	34 133 42	66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75		
			66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75		
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150		
			69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50		
											565									350
BELLA CODLA	52	22 126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100		
			56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	96		
			57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	326	80	261		
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350		
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500		
											2,161									1,307
BLUE RIVER	52	05 119 17	60	VV	D	D	4	N	10	600	600	60	WY	2400	60	312	80	250		
			60	VV	D	D	4	N	10	600	525	60	WY	2400	60	312	80	250		
			65	WU	D	D	4	N	6	1200	200	65	PE	440	60	188	80	150		
											1,325									650
BOSTON BAR	49	52 121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150		
			51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150		
			60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	CW	2200	60	700	93	650		
											1,400									950
BURNS LAKE	54	14 125 46	47	VV	D	D	4	N	10	514	400	47	WY	600	60	312	80	250		
			47	VV	D	D	4	N	10	514	400	47	WY	600	60	312	80	250		
			53	VV	D	D	4	N	10	514	400	53	EE	2400	60	312	80	250		
			53	VV	D	D	4	N	10	600	500	53	WY	2400	60	312	80	250		
			60	CB	D	D	4	Y	8	450	1140	60	CG	2400	60	1000	80	800		
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1400	65	FM	2400	60	1420	80	1136		
											4,440									2,936
CHEWYNS	55	39 121 37	53	CB	S	G	4	Y	8	450	1140	53	GE	2400	60	1000	80	800		
			57	CB	D	OG	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		
			58	CB	S	DG	4	Y	6	450	865	58	CG	6900	60	750	80	600		
			58	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	58	WY	6900	60	3750	80	3000		
			59	CB	S	DG	4	Y	6	450	865	59	CG	6900	60	750	80	600		
											15,500									11,000
DAWSON CREEK	55	46 120 14	53	CB	S	GD	4	Y	8	514	1410	53	CG	2400	60	1250	80	1000		
			55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	CG	2400	60	1250	80	1000		
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000		
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000		
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000		
			57	CB	S	GD	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000		
			59	CB	S	G	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000		
			60	CB	S	G	4	Y	16	327	4210	60	WY	6900	60	3750	80	3000		
											28,080									20,000
FORT NELSON	58	49 122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000		
			60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261		
			60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600		
			60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200		
											4,440									3,061

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
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	
HOUSTON	54 24 126 38	47	VV	D	D	4	N	10	514	400	47	WY	600	60	312	80	250	
		56	VV	D	D	4	N	10	514	400	56	WY	600	60	312	80	250	
		56	VV	D	D	4	N	10	514	400	56	WY	600	60	312	80	250	
		56	VV	D	D	4	N	8	514	360	56	WY	600	60	250	80	200	
		58	VV	D	D	4	N	10	600	400	58	WY	600	60	312	80	250	
									1,960						1,498		1,200	
LYTTON	50 14 121 34	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150	
		54	VV	D	D	4	N	8	600	160	54	EE	2300	60	125	80	100	
		58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350	
		59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	350	80	279	
									1,294						1,101		879	
MC BRIDE	53 18 120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600	
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600	
		57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600	
									2,590						2,250		1,800	
MICA	51 58 118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000	
		65	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	65	GE	2400	60	3125	80	2500	
		57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
		57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
									15,900						13,968		11,175	
PORT CLEMENTS	53 41 132 12		CT	D	D	4	N	6	1800	248		CT	240	60	187	80	150	
		68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	90	100	
		68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	96	
		68	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	68	8J	2400	60	312	80	250	
									945						732		596	
PORT HARDY	50 43 127 29	52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600	
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
		59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000	
									3,125						2,750		2,200	
PRINCE GEORGE	53 55 122 45	59	CB	S	G	4	Y	16	327	4210	59	WY	6900	60	3750	80	3000	
		59	CB	S	G	4	Y	16	327	4210	59	WY	6900	60	3750	80	3000	
		60	WP	S	G	4	Y	16	450	4190	60	CG	6900	60	3750	80	3000	
									12,610						11,250		9,000	
PRINCE RUPERT	54 19 130 19	50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800	
		51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800	
		51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800	
		54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970	
		59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2031	
									9,086						7,706		6,401	

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
	LAT	LCNG																	
SANDSPIT	53	14 131	50	52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
				52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
				66	CT	D	O	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
				54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
											3,935					3,375		2,700	
SMITHERS	54	47 127	10	51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
				51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
				53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
				56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
				59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
				65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
											9,819					8,600		6,880	
STEWART	55	56 129	59		MU	D	O	4	N	6	1200	175	CG		60	156	80	125	
				65	CT	O	DD	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
				66	CT	D	O	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
				68	CT	D	O	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
				54	FM	D	O	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
											3,925					3,264		2,611	
TCFTND	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	O	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
				52	VV	D	O	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
											640					500		400	
VALENMOUNT	52	52 119	15	57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
				63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
				64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
				65	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
											2,399					1,939		1,550	
WELLS	93	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
MOBILE UNIT 81				56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
														730					625
MOBILE UNIT 82				69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	625	60	500	80	400
														550					500
MOBILE UNIT 83				56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
														730					625
MOBILE UNIT 84				56	GM	D	O	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
														1,440					1,250

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					C			
	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER		
	LAT	LONG																FACTOR	KW	
MOBILE B5																			1000	1,000
MOBILE 86																			1000	1,000
MOBILE 88																			1000	1,000
MOBILE 89																			1000	1,000
MOBILE 90																			1000	1,000
MOBILE 91																			1000	1,000
MOBILE UNIT 92			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 93			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 94			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 95			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 96			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 97			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
											795					625		500		
MOBILE UNIT 98			67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600		
											795					750		600		
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		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	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		
																		X	X
MCBILE UNIT 103		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000		
										1,440								1,250	1,000
MCBILE UNIT 104		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
										2,110								1,875	1,500
MCBILE UNIT 105		68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
										2,110								1,875	1,500
MCBILE UNIT 106		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 107		68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150		
										235								187	150
										470								374	300
MCBILE UNIT 108		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 109		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 110		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 111		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 112		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
MCBILE UNIT 113		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600		
										750								750	600
																114,246	

BC PACKERS LTD

NAMU

51 49 127 52

62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235
62	GM	D	D	2	N	12	1890	350	62	EL	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	EL	480	60	294	80	235
63	GM	D	D	2	N	12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235
54	CT	D	D	4	N	6	900	138	56		440	60	63	80	50
													2,238	1,827	1,460

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS											
	CO	ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW	
	LAT	LONG																				
SUNNYSIDE	54	15	129	51	64	CT	D	D	4	N	6	900	175	52		440	60	94	80	75		
					52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52		440	60	94	80	75		
					52	CT	D	D	4	N	6	900	138	54		440	60	94	80	75		
																		451		282		225
WAGHAMS	51	41	127	15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75		
					65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	50		
																		175		156		125
																		2,864		2,265		1,810
CANADIAN EXPLORATION LTD																						
ENDAKO MINE	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 FISHING CO LTD																						
SKEENA RIVER	54	15	129	51	51	GM	D	D	2	N	6	1200	165	51	CG	220	60	75	80	60		
					55	GM	D	D	2	N	12	1600	330	55	CG	440	60	250	80	200		
					55	GM	D	D	2	N	6	1200	165	55	CG	440	60	75	80	60		
					47	GM	D	D	2	N	4	1350	90	61	KA	220	60	63	80	50		
																		750		463		370
													750		463		370					
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																						
ENGLEWOOD	50	32	126	52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30		
					46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20		
					46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25S		
					48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75		
					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	50S		
					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	50S		
					54	IH	D	D	4	N	4	1200	56	54	PE	220	60	33	80	25		
					55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25S		
					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	50S		
					56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	30		
					69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	63		2300	60	360	80	300		
					64	GM	D	D	2	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	300S		
66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	100							
68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	150							
69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	250							
														1,605					
														1,605					

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES										X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-		AN-		CYLINDRES		HP	AN-		FACT		KW					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LNG	NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	T/MN		NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW			
CARNEGIE MINING CORP LTD																			
SLOCAN STAR	49 58 117 14	51	BK	D	D	4	Y	6	600	240	52	CW	2200	60	150	85	1305		
										240					150		130		
										240					150		130		
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																			
CASSIAR	59 17 129 48	53	RH	D	D	4	Y	6	514	485	53	EE	2300	60	375	80	300		
		53	RH	D	D	4	Y	7	514	566	53	EE	2300	60	438	80	350		
		54	RH	D	D	4	Y	8	514	648	54	EE	2300	60	562	80	450		
		58	RH	D	D	4	N	7	400	504	58	EE	2300	60	438	80	350		
		58	RH	D	D	4	N	6	400	432	58	EE	2300	60	375	80	300		
		61	RH	D	D	4	Y	8	600	940	61	CG	2400	60	812	80	650		
		64	MC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200		
		67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900		
		68	CT	C	D	4	Y	12	1200	950	68	CT	2400	60	625	80	500		
										7,475					6,250		5,000		
										7,475					6,250		5,000		
CCMINCO LTD																			
BLUEBELL MINE																			
	49 46 116 52	47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75		
		47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75		
		57	GM	D	D	2	N	6	1800	300	57	DC	575	60	190	80	150		
		59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	FM	600	60	375	80	300		
		59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	WY	600	60	375	80	300		
										1,440					1,120		900		
										1,440					1,120		900		
MASTEDON-HIGHLAND BELL MINES LTD																			
BEAVERDELL																			
	49 26 119 05	56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278		
		56	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	56	CM	480	60	438	80	350		
		64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300		
		42	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	BJ	480	60	94	80	75		
										1,535					1,255		1,003		
										1,535					1,255		1,003		
NAVER CREEK SAWMILLS LTD																			
NAVER																			
		60	RP	D	D	4	N	8	1200	320	60	GE	440	60	250	80	200		
										320					250		200		
										320					250		200		

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	CO ORDINATES LAT	LCNG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	EFF
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
REVELSTOKE CITY OF																		
REVELSTOKE	51 00	118 12	26	BS	D	D	4	N	6	225	600	48	CW	4160	60	510	80	4005
			48	VV	D	D	4	Y	10	514	400	48	CW	4160	60	375	80	3005
			49	VV	D	D	4	Y	10	514	400	49	CW	4160	60	375	80	3005
			54	PX	O	D	4	N	16	720	1440	54	CW	4160	60	1250	80	10005
											2,840					2,510		2,000
											2,840					2,510		2,000
TAHSIS COMPANY LTD																		
FAIR HARBOUR	50 05	127 10	68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
											290					250		200
ZEBALLOS	49 55	126 50	68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
											290					250		200
											580					500		400
WESFR0B MINES LTD																		
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
			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

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

ZEBALLOS UTILITIES LTD

ZEBALLOS	49 49 126 50	58	CT	D	D	4	N	6	900	110	58	LA	460	60	91	80	75
		61	CT	D	D	4	Y	4	1800	115	61	BJ	460	60	91	80	75
		63	IH	D	D	4	N	6	1200	115	63	PE	460	60	91	80	75
		63	IH	D	D	4	N	6	1200	80	63	CG	460	60	62	80	50

420	335	275
420	335	275

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

..	..	147,101
----	----	---------

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD

TUNGSTEN	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EP	600	60	625	80	500
	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EP	600	60	625	80	500

1,995	1,875	1,500
1,995	1,875	1,500

LONG BAY MINING LTD

PORT RABBIT	61 30 112 00	CT	D	D	4	Y	6	1200	375	GE	500	60	313	80	250
		RH	D	D	4	N	6	400	300	EE	575	60	250	80	200
		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	1800	300	RU	600	60	250	80	200
		CT	D	D	4	Y	12	1800	750	TA	600	60	625	80	500
		CT	D	D	4	Y	12	1200	665	TA	2300	60	625	80	500

3,065	2,626	2,100
3,065	2,626	2,100

IMPERIAL OIL LTD

NORMAN WELLS	65 17 126 51	45	CT	D	D	4	N	6	1200	120	43	GE	220	60	92	80	745
		45	CT	D	D	4	N	6	1200	120	43	GE	220	60	92	80	745
		45	CT	D	D	4	N	6	1200	120	43	GE	220	60	92	80	74
		45	CT	D	D	4	N	6	1200	120	43	GE	220	60	92	80	74
		61	CT	D	D	4	N	6	1200	120	61	KA	220	60	94	80	75

600	462	371
600	462	371

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68 14	135 01	53	RH	D	D	4	N	5	500	300	53	EE	220	60	250	80	200
			53	GM	D	D	2	Y			300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1350	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1350	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	53	TA	220	60	75	80	60
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	550	60	312	80	250
			1,260										950		763			
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
			2,056										1,692		1,354			
CAMBRIDGE BAY	69 07	105 03		MM	D	D	4	N	8	900	209		CG	4160	60	125	80	100
				MM	D	D	4	Y	8	900	408		CG	4160	60	312	80	250
				MM	D	D	4	Y	8	900	408		CG	4160	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	250
			1,985										1,373		1,100			
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
			664										501		408			
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
			1,080										750		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	N	6	1200	120	56	CG	4160	60	94	80	75
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			630										470		375			
T 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 RESOLUTION	61 11	113 41	60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	94	80	75
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	195	80	156
			347										289		231			
FORT SIMPSON	61 52	121 20	60	ML	D	D	4	N	3	600	141	60	EE	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	Y	6	600	405	60	CG	4160	60	350	80	290
			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
			1,707										1,506		1,200			

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPR I ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
FORT SMITH		60 00 111 53	60	FM	D	D	4	N	5	300	575	60	FM	4160	60	490	80	392	
			64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960	
										1,943								1,690	1,352
FRIBISHER BAY		63 44 68 28	64	ML	D	R	4	Y	12	720	1368	64	BR	2400	60	1200	80	960	
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000	
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500	
			55	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	BR	4160	60	625	80	500	
			65	ML	D	D	4	Y	6	900	739	65	BR	4160	60	625	80	500	
			69	ML	D	D	4	Y	8	514	3615	69	BR	4160	60	3231	80	2585	
										8,412								7,556	6,045
INUVIK		68 21 134 43	58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375	
			58	ML	O	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375	
			58	PX	C	D	4	N	8	900	240	58	EC	4160	60	187	80	150	
			60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960	
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000	
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000	
			57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600	
										6,438								5,561	4,460
NORMAN WELLS		65 20 127 02	68	CT	D	D	4		8	1800	310	68	BR	600	60	250	80	200	
										310								250	200
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	
										8,548								7,637	6,110
										36,590								31,101	24,890
NORTHLAND UTILITIES LTD																			
FORT PROVIDENCE		41 31 117 39	68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
			68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
			68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225	
										603								504	405
MAY RIVER		60 51 115 44	59	CB	D	D	4	N	8	750	900	66	TA	2400	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	59	EE	2300	60	625	80	500	
			68	CT	C	D	4	Y	12	1200	670	68	TA	2400	60	625	80	500	
			68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	MC	2400	60	437	80	350	
			68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350	
										4,555								3,562	2,850
										5,158								4,066	3,255
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										47,408								40,130	32,116

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X					
	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
	LAT	LONG																				
<u>YUKON</u>																						
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																						
CLINTON CREEK	64	24	140	37	67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400		
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400		
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400		
					67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400		
																		7,900		5,600		
																				7,900	5,600	
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		
					67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250		
																				1,440	936	750
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		
																				12,660	11,338	9,070
																				14,100	12,274	9,820
YUKON ELECTRICAL CO LTD																						
BEAVER CREEK	62	22	140	52	63	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	63	TA	2300	60	125	80	100		
					63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	150		
					66	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	66	CM	2400	60	75	80	60		
																				483	387	310
CARMACKS	62	06	136	19	67	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	67	CM	2400	60	250	80	200		
					60	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	60	EM	2400	60	250	80	200		
																				593	500	400
DESTRUCTION BAY	61	15	138	48	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2300	60	188	80	150		
					66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250		
					66	BV	D	D	4	N	6	900	159	66	EE	480	60	125	80	100		
																				739	625	500
HAINES JUNCTION	60	45	137	30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	WY	2400	60	125	80	100		
					58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CM	2400	60	125	80	100		
					68	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	68	NA	2400	60	313	80	250		
					68	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	68	TA	2400	60	125	80	100		
																				800	688	550

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LCNG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	FACT		KW
	ME	COMPRI														KVA	PUISS	
OLD CROW	67 35 139 50	64	CT	D	D	4	N	4	1200	42	64	CT	240	60	38	80	30	
		64	CT	D	D	4	N	4	1800	56	67	CT	240	60	75	80	60	
		69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	60	
													198			188	150	
PELLY RIVER CROSSING	62 50 136 34	66	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	66	CT	120	60	50	80	40	
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CM	2400	60	75	80	60	
													155			125	100	
ROSS RIVER	62 00 132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	67	TA	2300	60	250	80	200	
		67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150	
													564			438	350	
STEWART CROSSING	63 19 139 26	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60	
		68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40	
													155			125	100	
SWIFT RIVER	60 00 131 15	67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100	
		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100	
													380			250	200	
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	
		67	CT	C	O	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90	
													714			613	490	
WATSON LAKE	60 07 128 48	59	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	59	GE	2400	60	375	80	300	
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350	
		57	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90	
		67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90	
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	800	67	TA	2400	60	750	80	600	
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350	
													2,518			2,225	1,780	
											7,299			6,164	4,930			
YUKON TOTAL											29,299			25,438	20,350			
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE.											84,566			68,190	55,150			
											84,566			68,190	55,150			
											84,566			68,190	55,150			
											84,566			68,190	55,150			
CANADA TOTAL											451,956			

SECTION 4. GAS TURBINE EQUIPMENT
SECTION 4. INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS				X	
	CO ORDINATES LAT	LDNG	FUEL MFR	TURBINE INLET	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTOR	KVA	KW			
			YEAR	TEMP F				O F	80 F	MFR	VOLTS						

NEWFOUNDLAND-TERRE-NEUVE

NFLD & LAB POWER COMM

CONTROL CENTRE	47 34	52 43	66 RR	D	S	500	10.0/1	1	7650	12500	11300	66	AE A	13800	60	17700	80	14150
									12,500	11,300						17,700		14,150
									12,500	11,300						17,700		14,150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

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

QUEBEC

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

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

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		X		TURBINES PRINCIPALES						X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X					
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN- NEE	FAB.	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE KW	EN TEMP	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	FACT PUISS	KW						
	LAT	LONG															FAB	NEE	AMB	FAB	VOLTS	KVA
<u>ONTARIO</u>																						
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
					65	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	65,280		
DETWEILER	43	43	80	33	67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
					67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
					67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
					67	CW	0	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67	CW	A	13800	60	19200	85	16320
															78,000	57,000			76,800	65,280		
J CLARK KEITH	42	17	83	06	67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	2400	60	8820	85	7500
															7,450	5,350			8,820	7,500		
LAKEVIEW	43	34	79	33	67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
															29,800	21,400			35,280	30,000		
LAMBTON	42	48	82	26	67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
															29,800	21,400			35,280	30,000		
RICHARD L HEARN	43	39	79	20	67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
					67	DR	0	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67	DR	A	4160	60	8820	85	7500
															29,800	21,400			35,280	30,000		
SARNIA-SCOTT	42	56	82	26	65	CG	0	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
					65	CG	0	S			1	5100	15600	12250	65	CG	A	13800	60	17467	85	15000
					66	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
					66	CW	0	S	1500	6.9/1	1	4850	19500	14250	66	CW	A	13800	60	19200	85	16320
															70,200	53,000			73,334	62,640		
THUNDER BAY	48	22	89	13	68	AE	0	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
					68	AE	0	S	1165	10.0/1	2	4900	14620	11000	68	AE	A	4160	60	16650	85	14150
															29,240	22,000			33,300	28,300		
										352,290	258,550			374,894	319,000							

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X									
	CO LAT	ORDINATES LONG	FUEL MFR	TURBINE INLET TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW AT O F	CAPACITY BO F	COOL YEAR MFR	-ANT VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW											
UNION GAS CO																										
CHATHAM	42	28	82	12	66	G	S	6.5/1	1	3900	270	220	66	WY	A	480	312	80	200							
					69	G	S	6.5/1	1	3900	270	220	69	WY	A	480	312	80	200							
																	540	440	624	400						
																	540	440	624	400						
ONTARIO TOTAL										352,830	258,990			375,518	319,400											
<u>MANITOBA</u>																										
MANITOBA HYDRO																										
SELKIRK	50	09	96	52	67	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67	BB	A	4160	60	14000	85	11900			
					68	PY	K	S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68	BB	A	4160	60	14000	85	11900			
																							24,520	19,000	28,000	23,600
																							24,520	19,000	28,000	23,600
MANITOBA TOTAL										34,520	19,000			28,000	23,600											
<u>SASKATCHEWAN</u>																										
SASKATCHEWAN POWER CORP																										
KINDERSLEY	51	27	109	10	58	BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000				
					58	BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB	A	14400	60	12500	80	10000				
REGINA	50	25	104	39	60	GE	G	S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG	A	14400	60	29200	80	23360				
																									23,000	18,000
SUCCESS	50	26	108	17	67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11640				
					67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG	A	13800	60	14800	80	11840				
					68	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG	A	13800	60	14800	80	11840				
SASKATCHEWAN TOTAL										88,000	58,900			98,600	78,880											
SASKATCHEWAN TOTAL										88,000	58,900			98,600	78,880											

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX								
	LAT	LONG	AN- NEE	FAB	COMB CY- CLE	TURBINE TEMP F	RAPPORT DE PRESS	ARBRES NO	T/MN	PUISSANCE KW	EN TEMP	AN- NEE	RE- FRIG FAB	FREQ VOLTS	FACT KVA	PUISS KW	
<u>ALBERTA</u>																	
ALBERTA D.P.W.																	
SOUTH POWER PLANT	53	35 113 28	60	EE	G	R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60	EE	A	4160 60 2750 80 2200
													2,860	2,680	2,750	2,200	
													2,860	2,680	2,750	2,200	
CANADIAN UTILITIES LTD																	
RAINBOW	58	30 119 30	60	CW	G	S	1350	6.0/1	1	3600	..	21000	60	CW	A	13800 60 32000 95 30000	
													21,000	32,000	30,000		
SIMONETTE	54	27 118 17	66	BB	F	S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB	A	14400 60 23600 85 20000	
													20,000	14,800	23,600	20,000	
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	
			54	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	54	BB	A	4160 60 10625 80 8500	
													18,500	13,000	23,125	18,500	
										..	48,800	78,725	68,500				
EDMONTON POWER-GENERATION & WATER TREATMENT DEPT																	
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				
LETHBRIDGE CITY OF																	
LETHBRIDGE	49	42 112 50	58	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58	BB		13800 60 12500 80 10000	
			61	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB		13800 60 12500 80 10000	
													21,400	15,000	25,000	20,000	
										21,400	15,000	25,000	20,000				
ALBERTA TOTAL																	
										..	106,480	181,475	150,700				

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS				X
	CO ORDINATES			FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY		COOL		POWER		
	LAT	LONG	MFR	INLET	RATIO				NO	RPM	AT AMBIENT		YEAR	-ANT
			YEAR	TEMP F				O F	BO F	MFR	VOLTS			

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	

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	

PCRT 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	
										228,564		162,400					218,750		190,500	

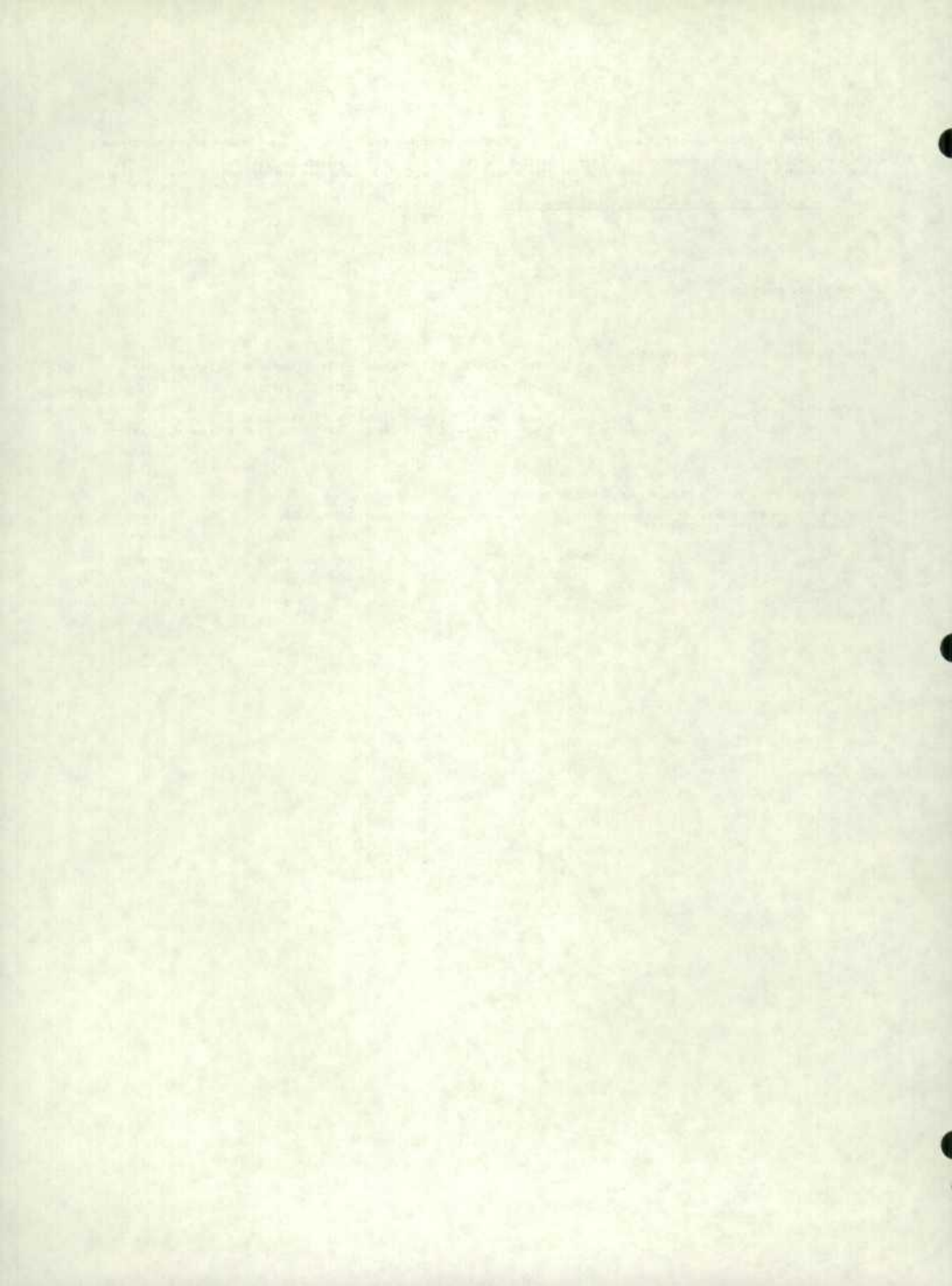
IMPERIAL OIL LTD

BOUNDARY LAKE	56 20 120 00		64	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1600	1050	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
			64	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1600	1050	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
			65	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1600	1050	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500
										4,800		3,150					5,625		4,500	
										4,800		3,150					5,625		4,500	

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

										233,364		165,550					224,375		195,000
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------	--	---------	--	--	--	--	---------	--	---------

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	COMB	TURBINE	RAPPORT	ARBRES		PUISSANCE EN		AN-	RE-	FREQ		FACT			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- FAB	CY- TEMP	F DE	NO	T/MN	KW A TEMP	AMB NEE	FRIG	FREQ	KVA	KW	PUISS			
		NEE	CLE	PRESS			O F	BO F	FAB	VOLTS						
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																
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	1,900		
NORMAN WELLS	65 20 127 02	68 RH	S	800	4.0/1	1	19800	..	350	68 BR A	4160 60	438 80	350			
		68 RH	S	800	4.0/1	1	19800	..	350	68 BR A	4160 60	438 80	350			
									700			876	700			
									..	2,200		2,751	2,200			
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										..	2,200	2,751	2,200			
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES							39600	26000				35875	30187			
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE																
							39,600	26,000				35,875	30,187			
							39,600	26,000				35,875	30,187			
							39,600	26,000				35,875	30,187			
CANADA TOTAL							..	594,420				1,017,994	864,467			







STATISTICS CANADA
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010400737

07 008