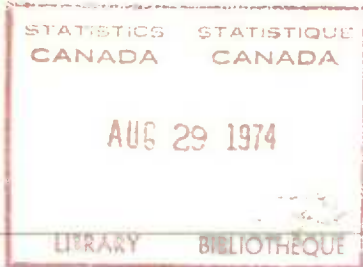


C.3

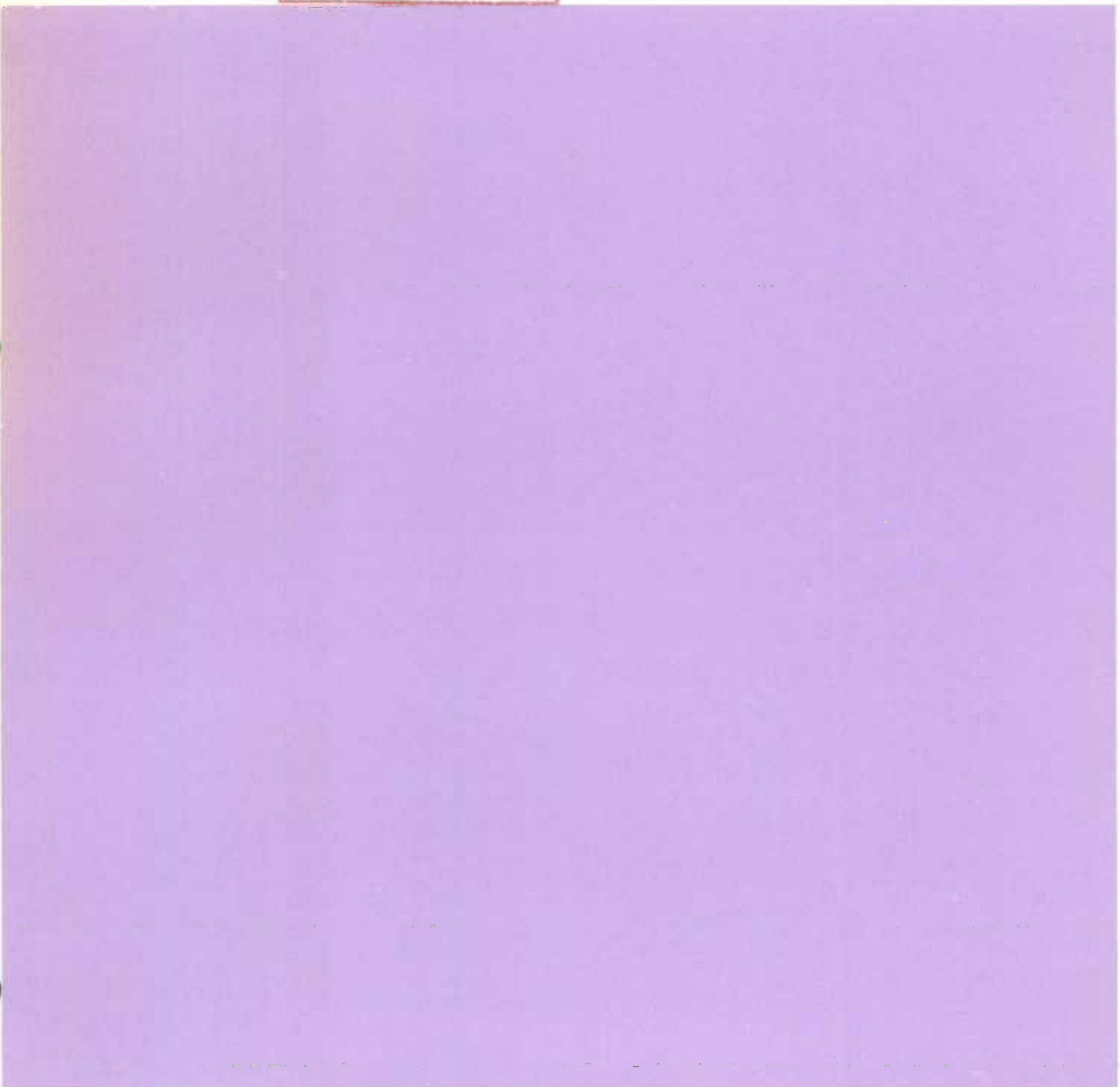
Electric power statistics

VOLUME III
1973



Statistique de l'énergie électrique

VOLUME III
1973



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME III

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1973

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1973

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

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

August - 1974 - Août
5-3301-520

Price—Prix: \$2.10

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

Information Canada
Ottawa

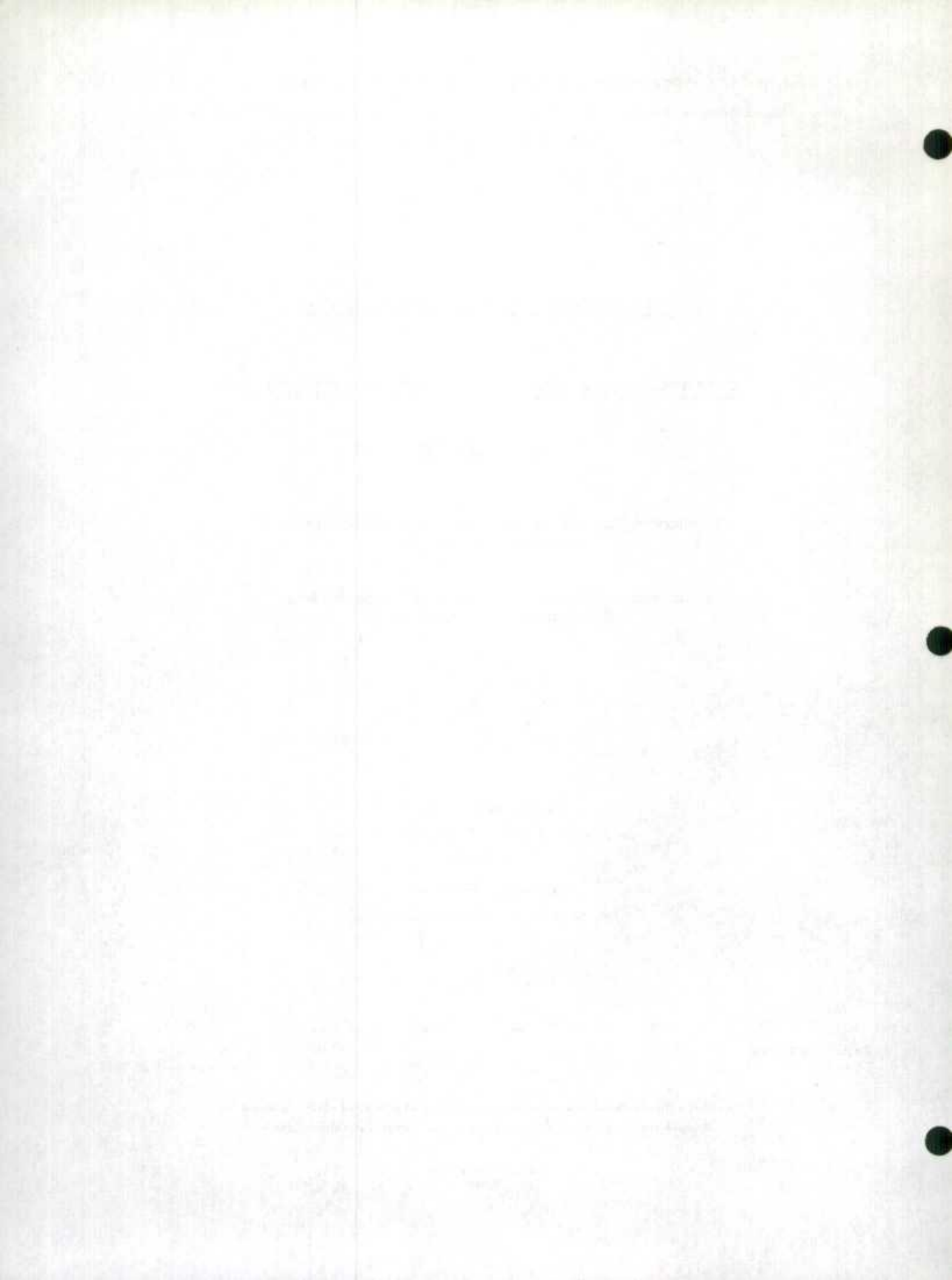


TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	10
Review of Survey Results	13
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	15
List of Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw or Over	16
Section	
1. Hydro Equipment	20
2. Steam Equipment	62
3. Internal Combustion Equipment	86
4. Gas Turbine Equipment	115

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	10
Revue des résultats de l'enquête	13
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques	15
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100,000 kw. ou plus	16
Section	
1. Installations hydro-électriques	20
2. Installations thermiques à vapeur	62
3. Installations thermiques à combustion interne	86
4. Installations de turbine à gaz	115

SYMBOLS

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

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- DC in frequency column, indicates direct current equipment.
- R following date of manufacture indicates unit of equipment rebuilt at that date.
- S after main generator indicates generator on standby.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

- .. nombres indisponibles
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- DC dans la colonne des fréquences indique qu'il s'agit de matériel à courant continu.
- R à la suite de la date de fabrication indique qu'il s'agit de matériel remis à neuf à cette date.
- S après générateur principal indique générateur en réserve.

INTRODUCTION

The compilations for this edition of the Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on Page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number, hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as at December 31, 1973. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kw. and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

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

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

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

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

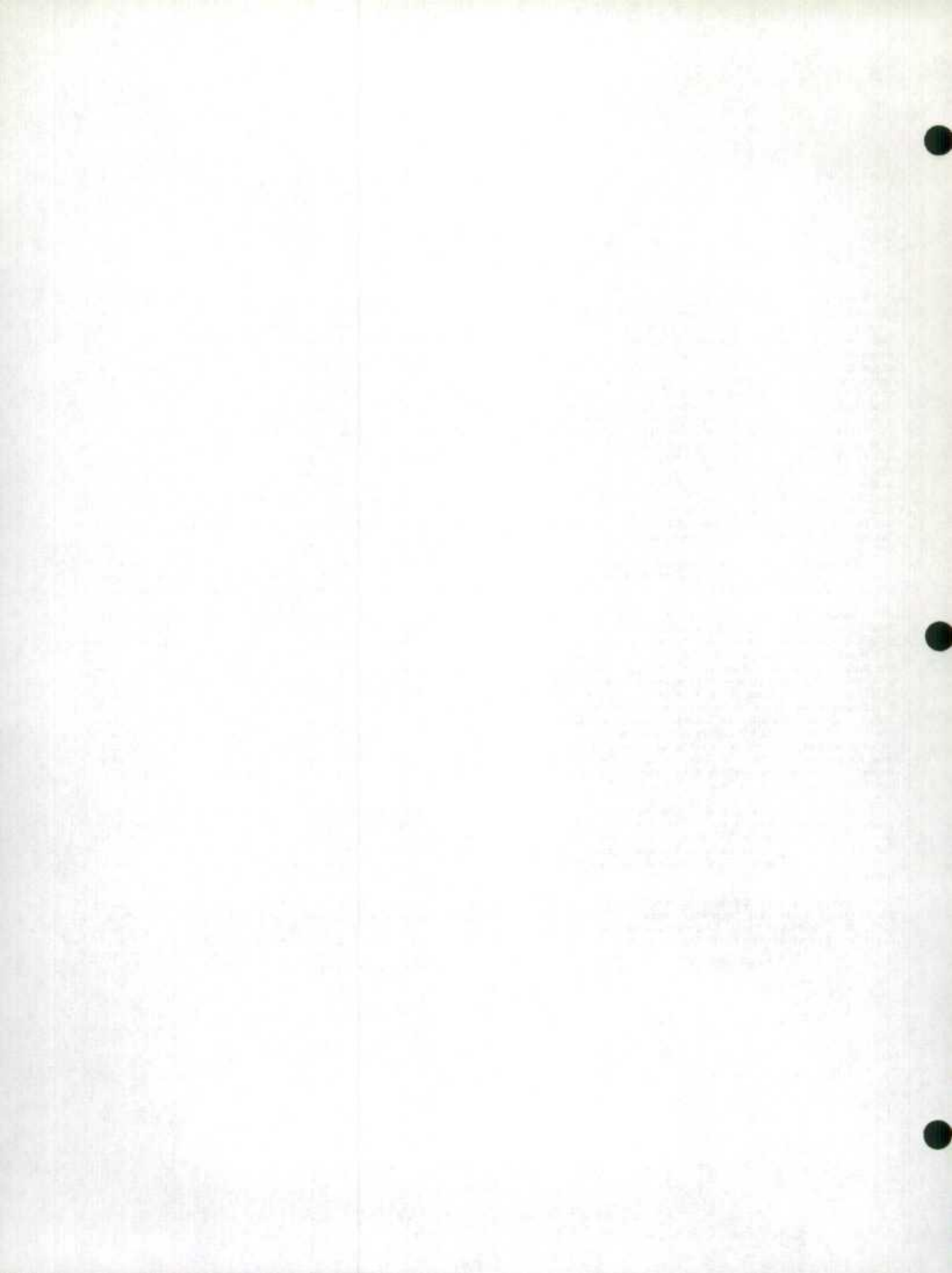
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une liste de ces abréviations et de ces codes, suivie de notes explicatives, est à la page 7. Il faut également noter que le manque de place nous a amenés à arrondir toutes les données au nombre entier le plus rapproché, ainsi pour 125.7 on donnera 126. L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1973. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW. et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

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

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

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

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



HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Hydro Equipment:

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

WATER SUPPLY - name of lake, creek, river or reservoir

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

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

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

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

MFR - manufacturer

RUNNER - see Codes page 10

RPM - revolutions per minute

HEAD - design head given in feet

HP - horsepower

MOMENT OF INERTIA - in millions of pounds-feet²

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER FACTOR - expressed as a per cent

KW - kilowatts

Centrales hydro-électriques:

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

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

COORDONNÉES - coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

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

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

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

FAB - fabricant

TURBINE - voir Codes page 10

T/MN - nombre de tours à la minute

HAUT DE CHUT - hauteur théorique de chute, en pieds

HP - puissance en cheval vapeur

MOMENT D'INERTIE - en millions de livres-pieds carrés

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT PUISS - facteur de puissance, exprimé en pourcentage

KW - kilowatts

Steam Equipment

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

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

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

MFR - manufacturer

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

Centrales thermiques à vapeur

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

COORDONNÉES - coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

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

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Concluded

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - suite

Steam Equipment - Concluded

Centrales thermiques à vapeur -- fin

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

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

TYPE - see Codes page 10

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

RPM - revolutions per minute

MAX
CONT
KW - maximum continuous kilowatt rating

COOL-
ANT - coolant, see Codes page 10

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER
FACTOR - expressed as a per cent

KW - kilowatts

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

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

TYPE - voir Codes page 10

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

T/MN - nombre de tours à la minute

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

RE-
FRIG - réfrigérant, voir Codes, page 10

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT
PUISS - facteur de puissance, exprimé en
pourcentage

KW - kilowatts

Internal Combustion

Centrales thermiques à combustion interne

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

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

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

MFR - manufacturer

TYPE - see Codes page 11

FUEL - see Codes page 10

CYCLE - see Codes page 11

SUPER-
CHARGED - supercharged, see Codes page 11

CYLINDERS - number of cylinders

RPM - revolutions per minute

HP - horsepower

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

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

COORDONNÉES - coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

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

FAB - fabricant

TYPE - voir Codes, page 11

CARB - voir Codes, page 10

CYCLE - voir Codes, page 11

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

CYLINDRES - nombre de cylindres

T/MN - nombre de tours à la minute

HP - puissance en cheval vapeur

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES - Concluded

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - fin

Internal Combustion - Concluded

Centrales thermiques à combustion interne - fin

POWER FACTOR - expressed as a per cent
KW - kilowatts

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

Gas Turbine

Installations de turbines à gaz

PLANT NAME - where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG - geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR - year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR - manufacturer
FUEL - see Codes page 10
CYCLE - see Codes page 11
TURBINE INLET TEMP F - turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit
PRESSURE RATIO - pressure ratio
NO OF SHAFTS - number of shafts
SHAFTS SPEEDS RPM - revolutions per minute for each of the shafts
KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F - the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit
COOL-ANT - coolant, see Codes page 10
FREQ - frequency
KVA - kilovolt-amperes
POWER FACTOR - expressed as a per cent
KW - kilowatts

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

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:

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

Type of Runner:

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

Steam Equipment

Fuel:

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

Method of Firing (Coal):

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

Type of Prime Mover:

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

Coolant:

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

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:

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

Coolant (Gas Turbine):

A Air
C Oil and air

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:

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

Type de turbine:

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

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:

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

Méthode de chauffe (charbon):

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

Type de moteurs primaires:

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

Réfrigérant:

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

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:

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

Réfrigérant (pour turbines à gaz):

A Atmosphérique
C Huile et air

CODES - Continued - suite

Internal Combustion and Gas Turbine
Equipment - Concluded

Cycle (Gas Turbine):
 S Simple
 R Regenerating

Super Charged (Internal Combustion):
 N No
 Y Yes

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

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

Centrales à combustion interne et à
turbines à gaz - fin

Cycle (turbines à gaz):
 S Simple
 R Régénération

Surcomprimé (Combustion interne):
 N Non
 Y Oui

Type de moteur (Combustion interne):
 D Diesel
 S À allumage électrique

Cycle (Combustion interne):
 2 Deux temps
 4 Quatre temps

Electric Equipment Manufacturers - Fabricateurs d'équipement électrique

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

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

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

CZ Crocker Wheeler

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

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

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

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

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

IE Ideal Electric
 IG International General Electric
 IH International Harvester

COLES - Concluded - Fin

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

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1973 was 54,376,418 kw., an increase of 8.9% over the 49,943,683 kw. recorded a year earlier. Installed capacity was higher in all provinces and in all four types of generating stations. Increases by type of prime mover were: hydro, 1,765,892 kw. (5.4%); steam, 2,495,505 kw. (15.7%); internal combustion, 15,269 kw. (3.0%) and gas turbines, 156,069 kw. (15.5%).

In the hydro sector, installed generating capacity rose to 34,265,915 kw. from 32,500,023 kw. a year earlier. The Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited installed three 475,000 kw. units at Churchill Falls in 1973 and accounted for slightly over 80% of the total increase in this sector. Manitoba Hydro was responsible for a gain of 306,000 kw. by the addition of three 102,000 kw. units at Kettle Rapids.

The installed generating capacity of steam plants increased from 15,925,785 kw. to 18,421,290 kw. in 1973. The Hydro Electric Power Commission of Ontario accounted for over 60% of the increase with the addition of two 500,000 kw. units at their Nanticoke conventional steam plant and one 540,000 kw. unit at the Pickering nuclear station. Other utilities with noteworthy additions in 1973 were: The Nova Scotia Power Corporation, a 150,000 kw. unit at Point Tupper; The Saskatchewan Power Corporation, a 150,000 kw. unit at Boundary Dam; Alberta Power Limited, a 150,000 kw. unit at H.R. Milner; Calgary Power Limited, a 300,000 kw. unit at Sundance and Edmonton Power, a 165,000 kw. unit at Clover Bar.

The following table gives further comparisons between provinces, types of generators and types of ownership. In addition, a list of hydro plants and steam plants with a generating capacity of 100,000 kw. or over appears on page 16.

En date du 31 décembre 1973, la puissance génératrice installée au Canada était de 54,376,418 kW soit 8.9 % de plus que le total de 49,943,683 kW enregistré l'année précédente. Toutes les provinces ont connu des hausses dans la capacité génératrice installée comme l'a fait également chacun des quatre types de centrales génératrices. Les augmentations par type de moteurs primaires étaient: hydro-électrique, 1,765,892 kW (5.4 %); thermique à vapeur, 2,495,505 kW (15.7 %); combustion interne, 15,269 kW (3.0 %) et turbine à gaz, 156,069 kW (15.5 %).

Dans le secteur hydro-électrique, la puissance génératrice installée s'est élevée à 34,265,915 kW comparativement à 32,500,023 kW un an plus tôt. La Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited a installé trois générateurs additionnels de 475,000 kW chacun à Churchill Falls en 1973, ce qui représente un peu plus que 80 % de l'augmentation totale dans ce secteur. La Manitoba Hydro a enregistré un gain de 306,000 kW par l'addition de trois générateurs de 102,000 kW chacun à Kettle Rapids.

La puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur est passée de 15,925,785 kW en 1972 à 18,421,290 kW en 1973. La Hydro Electric Power Commission of Ontario a été responsable de plus de 60 % du gain total suivant les additions de deux groupes générateurs de 500,000 kW chacun à la centrale conventionnelle de Nanticoke et d'un autre de 540,000 kW à la centrale nucléaire de Pickering. Les autres sociétés qui ont connu des augmentations dignes de mention en 1973 sont: La Nova Scotia Power Corporation, un groupe de 150,000 kW à Point Tupper; La Saskatchewan Power Corporation, un groupe de 150,000 kW à Boundary Dam; La Alberta Power Limited, un groupe de 150,000 kW à H.R. Milner; La Calgary Power Limited, un groupe de 300,000 kW à Sundance et La Edmonton Power, un groupe de 165,000 kW à Clover Bar.

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

	Installed generating capacity — Puissance génératrice installée				
	Percentage Total		Kilowatts		Percentage increase
	Pourcentage				1973/1972
	1972	1973	1972	1973	Accroissement en pourcentage
<u>Type</u>					
Hydro — Hydro-électrique	65.1	63.0	32,500,023	34,265,915	5.4
Steam — Thermique à vapeur	31.9	33.9	15,925,785	18,421,290	15.7
Internal combustion — Combustion interne	1.0	1.0	508,183	523,452	3.0
Gas turbine — Turbine à gaz	2.0	2.1	1,009,692	1,165,761	15.5
<u>Province</u>					
Newfoundland — Terre-Neuve	6.6	8.7	3,304,336	4,743,907	43.6
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	0.2	0.2	107,091	118,241	10.4
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2.1	2.2	1,055,111	1,203,438	14.1
New Brunswick — Nouveau-Brunswick ...	2.7	2.4	1,330,349	1,331,724	0.1
Québec	29.6	27.3	14,798,593	14,839,309	0.3
Ontario	32.3	32.8	16,155,516	17,807,196	10.2
Manitoba	4.7	4.9	2,337,045	2,664,320	14.0
Saskatchewan	3.3	3.3	1,624,910	1,774,910	9.2
Alberta	5.6	6.3	2,788,179	3,404,024	22.1
British Columbia — Colombie-Britan- nique	12.6	11.6	6,280,606	6,314,170	0.5
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.2	101,527	112,589	10.9
Yukon	0.1	0.1	60,420	62,590	3.6
<u>Ownership — Catégorie</u>					
Private utilities — Services privés	12.9	14.0	6,443,598	7,581,540	17.7
Public utilities — Services publics	76.3	75.3	38,118,842	40,959,290	7.5
Industry — Établissements industriels	10.8	10.7	5,381,243	5,835,588	8.4
Total Canada	100.0	100.0	49,943,683	54,376,418	8.9

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1973

Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1973

	Prime movers - Moteurs primaires		Generators - Générateurs				
	Total		Total	Publicly- operated utilities - Services des entreprises publiques	Privately- operated utilities - Services des entreprises privées	Industries - Établisse- ments industriels	
	hp.	kw. - kW	kva. - kVa	kw. - kW			
<u>All equipment - Tout genre</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	5,129,840	4,743,907	825,014	3,834,790	84,103
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	140,596	118,241	6,891	111,350	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,438,081	1,203,438	1,112,868	-	90,570
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,542,025	1,331,724	1,175,672	31,840	124,212
Québec	17,120,116	14,839,309	11,447,019	680,380	2,711,910
Ontario	20,223,118	17,807,196	16,674,924	340,040	792,232
Manitoba	3,044,684	2,664,320	2,657,320	-	7,000
Saskatchewan	2,041,828	1,774,910	1,623,370	106,740	44,800
Alberta	3,876,394	3,404,024	836,991	2,412,935	154,098
British Columbia - Colombie-Britannique	7,172,158	6,314,170	4,453,637	48,730	1,811,803
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	132,689	112,589	98,624	6,605	7,360
Yukon	76,450	62,590	46,960	8,130	7,500
Total	61,937,979	54,376,418	40,959,290	7,581,540	5,835,588
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	5,826,860	...	4,598,505	4,299,816	459,920	3,775,761	64,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	...	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	218,300	...	195,060	160,348	155,348	-	5,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	953,693	...	763,063	679,875	634,835	30,840	14,200
Québec	19,085,779	...	15,915,234	13,798,925	10,496,208	680,380	2,622,337
Ontario	9,767,339	...	7,661,802	7,007,924	6,422,788	331,680	253,456
Manitoba	2,949,000	...	2,463,550	2,169,100	2,169,100	-	-
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	1,048,053	...	804,212	718,300	-	718,300	-
British Columbia - Colombie-Britannique	6,815,410	...	5,437,406	4,803,247	3,326,592	48,530	1,428,125
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47,250	...	36,200	35,360	32,000	-	3,360
Yukon	34,640	...	30,862	26,140	24,490	1,650	-
Total	47,521,324	...	38,529,894	34,265,915	24,169,121	5,693,881	4,402,913
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	355,600	419,422	354,600	308,000	30,000	16,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	1,017,550	1,207,255	1,011,720	926,750	-	84,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	619,140	741,655	620,627	510,615	-	110,012
Québec	...	940,930	1,091,226	942,150	866,000	-	76,150
Ontario	...	10,189,855	11,959,183	10,291,951	9,864,200	-	427,751
Manitoba	...	423,600	522,600	447,000	443,000	-	4,000
Saskatchewan	...	1,080,000	1,265,294	1,086,000	1,063,000	-	23,000
Alberta	...	2,450,080	2,777,679	2,446,452	749,291	1,567,000	130,161
British Columbia - Colombie-Britannique	...	1,099,670	1,305,908	1,149,690	810,000	-	339,690
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	-	-
Yukon	...	-	-	-	-	-	-
Total	...	18,247,525	21,374,814	18,421,290	15,541,456	1,667,500	1,212,334
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	91,966	...	76,513	61,191	42,944	14,879	3,368
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	...	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	9,215	...	7,966	6,370	5,770	-	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	11,537	...	9,807	7,847	6,847	1,000	-
Québec	91,233	...	77,656	62,234	48,811	-	13,423
Ontario	52,405	...	42,989	34,521	23,936	8,360	2,225
Manitoba	30,059	...	25,534	20,420	17,420	-	3,000
Saskatchewan	47,139	...	41,434	33,150	23,650	-	9,500
Alberta	61,557	...	51,003	41,635	1,500	24,635	15,500
British Columbia - Colombie-Britannique	199,306	...	170,799	137,614	97,926	200	39,488
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	110,022	...	93,909	75,129	64,524	6,605	4,000
Yukon	52,093	...	45,588	36,450	22,470	6,480	7,500
Total	766,467	...	651,807	523,452	362,689	62,159	98,604
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>							
	kw. - kW, at - à 0° F	kw. - kW, at - à 80° F					
Newfoundland - Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	42,500	37,100	48,100	40,850	-	40,850	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	27,500	22,000	27,800	25,000	25,000	-	-
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	27,000	20,000	27,500	23,375	23,375	-	-
Québec	42,960	33,000	36,000	36,000	36,000	-	-
Ontario	538,690	391,350	559,144	472,800	364,000	-	108,800
Manitoba	28,520	22,200	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	-	-
Alberta	196,560	140,580	243,500	197,637	86,200	103,000	8,437
British Columbia - Colombie-Britannique	266,664	191,550	258,045	223,619	219,119	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,305,119	953,480	1,381,464	1,165,761	886,024	158,000	121,737

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW. ou plus, par type, par province, par service d'utilité
ou société et par puissance, 1973

Utility or company Service d'utilité ou société	Plant Centrale	Capacity - kw. Puissance - kW
<u>HYDRO(1) - HYDRO-ÉLECTRIQUES(1)</u>		
<u>Newfoundland - Terre-Neuve:</u>		
The Bowater Power Co. Ltd.	Deer Lake	125,351
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.	Churchill Falls	3,325,000
Newfoundland and Labrador Power Commission	Bay d'Espoir	459,000
Twin Falls Power Corp. Ltd.	Twin Falls	234,000
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick:</u>		
New Brunswick Electric Power Comm.	Mactaquac Beechwood	417,800 112,500
<u>Québec:</u>		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Chute des Passes Shipshaw Isle Maligne Chute à la Savanne Chute du Diable Chute à Caron	742,500 717,000 336,000 187,250 187,250 180,000
Commission Hydroélectrique de Québec	Manic No. 5 Manic No. 2 Bersimis No. 1 Outardes No. 3 Bersimis No. 2 Carillon Outardes No. 4 Beauharnois No. 3 Beauharnois No. 1 Beauharnois No. 2 La Tranche Beaumont La Tuque Paugan Manic No. 1 Rapide Blanc Shawinigan No. 2 Les Cèdres Shawinigan No. 3 Grand'Mère Rapide des Îles Chelsea La Gabelle	1,292,000 1,015,200 912,000 756,200 655,000 654,500 632,000 552,500 538,400 483,360 286,200 243,000 216,000 201,975 184,410 183,600 163,000 162,000 150,000 148,075 146,520 144,000 123,750

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

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 - Concluded

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité
ou société et par puissance, 1973 - fin

Utility or company Service d'utilité ou société	Plant Centrale	Capacity - kw. Puissance - kW
<u>STEAM - Concluded - THERMIQUES À VAPEUR - fin</u>		
<u>Québec:</u>		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Gentilly	266,000
Commission hydroélectrique de Québec	Tracy	600,000
<u>Ontario:</u>		
Atomic Energy of Canada Ltd. - Énergie atomique du Canada Ltée.	Douglas Point	220,000
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Lakeview	2,400,000
	Pickering	2,160,000
	Lambton	2,000,000
	Nanticoke	1,500,000
	Richard L. Hearn	1,200,000
	J. Clark Keith	264,000
	Thunder Bay	100,000
<u>Manitoba:</u>		
Manitoba Hydro	Brandon	237,000
	Selkirk	132,000
<u>Saskatchewan:</u>		
Saskatchewan Power Corp.	Boundary Dam	582,000
	Queen Elizabeth	241,000
	A.L. Cole	105,000
<u>Alberta:</u>		
Alberta Power Ltd.	Battle River	212,000
	H.R. Milner	150,000
Calgary Power Ltd.	Sundance	600,000
	Wabamun	582,000
Edmonton Power Production Division	Rossdale	345,000
	Clover Bar	330,000
<u>British Columbia - Colombie-Britannique:</u>		
British Columbia Hydro and Power Authority	Burrard	810,000

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

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

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

AMERICAN SMELTING & REFINING CO

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

BOWATER POWER CO LTD

DEER LAKE GRAND L	49 10 57 25	265	253	261	4670	25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	50	13300	85	11305
						25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	60	13300	85	11305
						25	AW	RF	375	247	16000	25	BT	1	6000	60	13275	85	11284
						25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
						25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
						25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13275	85	11284
						25	AW	RF	360	247	16000	25	AW	1	6000	50	13300	85	11305
						29	NN	RF	214	247	29000	29	NN	5	6000	50	24000	95	22800
						29	NN	RF	214	247	31500	29	NN	5	6000	50	24800	95	23500
											172,500					141,800		125,351	

WATSONS BROOK CORNER BRK	48 57 57 57	579	573	576	143	58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE	4160	50	5100	90	4600
						58	EE	RF	1000	559	6000	58	EE	4160	50	5100	90	4600
											12,000					10,200		9,200
											184,500					152,000		134,551

CHURCHILL FALLS LABRADOR CORPORATION LTD

CHURCHILL FALLS CHURCHILL RIVER	53 40 63 80	1057	999	1025	21260	71	DE	RF	200	1025	648000	71	CG	178	15000	60	500000	95	475000
						71	MH	RF	200	1025	648000	71	MH	178	15000	60	500000	95	475000
						72	OE	RF	200	1025	648000	72	CG	178	15000	60	500000	95	475000
						72	MH	RF	200	1025	648000	72	MH	178	15000	60	500000	95	475000
						73	OE	RF	200	1025	648000	73	CG	178	15000	60	500000	95	475000
						73	MH	RF	200	1025	648000	73	MH	178	15000	60	500000	95	475000
						73	OE	RF	200	1025	648000	73	CG	178	15000	60	500000	95	475000
											4,536,000					3,500,000		3,325,000	
											4,536,000					3,500,000		3,325,000	

IRON ORE CO OF CANADA

MENIHEK MENIHEK L	54 28 66 36	36	29	35	5000	54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	60	5000	85	4250
						54	CA	RPF	150	34	6000	54	CW	2	6900	60	5000	85	4250
						60	KM	RPK	150	40	13500	60	CW	6	6900	60	12000	85	10200
											25,500					22,000		18,700	
											25,500					22,000		18,700	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	D	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY																		
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES					X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM		AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN	CHUT	HP	AN- NEE	FAB	D	FREQ	KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG															PUISS		
SOURCE HYDRAULIQUE																		
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
						70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21		13800	60	85000	90	76500
						70 CA	RPF	300	577	100000	70 CG	21		13800	60	85000	90	76500
										600,000					510,000		459,000	
SNOOKS ARM SISTERS SYSTEM	49 51 55 33	273	270	271	29	57 GG	IP	1200	270	760	57 LO			6900	60	700	80	560
										760					700		560	
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52 55 40	268	256	260	18	57 GG	IP	1200	265	460	57 LD			6900	60	450	80	360
										460					450		360	
										601,220					511,150		459,920	
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
						53 SM	RF	231	35	2700	53 WY			6600	50	2250	90	2025
										21,900					19,500		17,175	
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56 55 40	109	105	108	6000	09 AG	RF	375	109	2500	09 BB			600	50	1900	80	1500
						09 AG	RF	375	109	2500	09 BB			600	50	1900	80	1500
						11 AG	RF	375	109	2500	11 BB			600	50	1900	80	1500
						55 DE	RF	120	109	36000	38 WY	21		6600	50	27500	80	22000
										43,500					33,200		26,500	
										65,400					52,700		43,675	

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	PLANT NAME	WATER SUPPLY	CO ORDINATES			OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA		VOLTS FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES			HYDRO-ELECTRIQUES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	SOURCE HYDRAULIQUE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	CFS	YEAR	AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN CHUT	HP	AN- NEE	FAB	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
HARMONY	MEDWAY R		44 25	65 02	37	37	37	362	43	RD	RF	200	31	1200	43	WY	2300	60	750	80	600	
														1,200					750		600	
HELL S GATE	BLACK R		45 03	64 25	185	178	185	248	30	DE	RF	450	185	4500	30	SG	241	2300	60	4200	80	3360
									49	DE	RF	450	185	4500	49	CW	175	2300	60	4200	85	3570
														9,000					8,400		6,930	
HOLLOW BRIDGE	BLACK RIVER		45 01	64 22	149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5320
														7,500					6,250		5,320	
LEQUILLE	ALLAIN RIVER		44 43	65 29	388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11200
														15,000					13,000		11,200	
LISCOMB	LISCOMB RIVER		45 03	62 06	40	34	40			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	
LOWER LAKE FALLS	MERSEY R		44 08	64 55	48	48	48	1800	29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
									29	SM	RF	150	48	5300	29	SG	1	6600	60	4100	90	3690
														10,600					8,200		7,380	
LUMSDEN	BLACK R		45 01	64 25	72	67	72	270	42	DE	RF	257	72	4500	42	CW	260	6900	60	3500	80	2800
														4,500					3,500		2,800	
MALAY FALLS	EAST R		44 59	62 29	41	41	41			WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
										JL	RF	225	41	1740	24	CW		2300	60	1500	80	1200
										WS	RF	225	43	1850	24	CW		2300	60	1500	80	1200
														5,440					4,500		3,600	
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	
MILL LAKE	NORTH EAST R		44 43	63 54	162	162	162			SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
										SM	RF	514	162	1900	21	CG		13200	60	1600	80	1280
														3,800					3,200		2,560	
NICTAUX	NICTAUX R		44 55	65 01	382	378	380	152	54	DE	RF	600	382	9000	54	CW	153	6900	60	8500	80	6800
														9,000					8,500		6,800	
PARADISE	PARADISE BRK		44 50	65 15	465	461	465	63	50	CV	RF	720	465	5000	50	CW	80	6900	60	4500	80	3600
														5,000					4,500		3,600	
RIDGE	BEAR R		44 33	65 36	148		140			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			WH	RF	450	27	360	30			2300	60	360	80	288
										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
										SM	RF	400	110	3145	27	SG		6600	60	2500	80	2000
										DE	RF	360	109	4300	27	MP		6600	60	3300	90	2970
														10,590					8,300		6,970	

HYDRO				X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			X AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	NEE	D INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
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	CM	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	1	13800	60	11250	80	9000
											24,000					22,500		18,000	
WHITE ROCK GASPEREAUX R	45 04	64 22	60	56	58	348	52	CV RF	200	58	4000	52	CW	546	6900	60	4000	80	3200
											4,000					4,000		3,200	
											211,600					188,810		155,348	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											218,300					195,060		160,348	

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

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

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

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

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDNATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDDNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB					MOMENT D INER-					FACT			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR-	HAUT	DE	AN-	FAB	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW		
SDURCE HYDRAULIQUE							BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE							
EDMUNDSTON CITY OF																			
GREEN RIVER	47 27 68 19	25	23	24	385	23	CA	RF	257	26	375	23	WY	2300	60	375	80	300	
GREEN RIVER						30	CA	RF	240	24	1050	30	WY	2300	60	1000	80	800	
											1,425					1,375		1,100	
											1,425					1,375		1,100	
FRASER COMPANIES LTD																			
EDMUNDSTON																			
MADAWASKA RIVER	47 22 68 20	24	12	21	1000	18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
						18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
											2,000					2,000		2,000	
											2,000					2,000		2,000	
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																			
TINKER																			
AROOSTOOK RIVER	46 49 67 46	85	79	83	2500	22	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	
NR ELECTRIC POWER COMM																			
BEECHWOOD																			
SAINT JOHN RIVER	46 33 67 41	58	29	57	22512	57	DE	RPK	109	57	45000	57	CG	13800	60	40000	90	36000	
						58	DE	RPK	109	57	45000	58	CG	13800	60	40000	90	36000	
						62	CA	RPK	106	57	55500	62	WY	13800	60	45000	90	40500	
											145,500					125,000		112,500	
GRAND FALLS																			
SAINT JOHN RIVER	47 03 67 44	136	110		13951	28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
						28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	15750	
						30	CA	RF	164	125	20000	30	CG	6600	60	17500	90	15750	
						31	CA	RF	164	125	20000	31	CG	6600	60	17500	90	15750	
											80,000					70,000		63,000	
MACTAQUAC																			
SAINT JOHN RIVER	45 57 66 52	120	80	116	26652	68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
						72	DE	RPK	112	110	150000	72	WY	183	13800	60	122200	90	110000
											600,000					464,200		417,800	
MILLTOWN																			
SY 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	
							SM		185	25	500	47	CG	600	60	470	80	375	
						62	VI	RF	300	30	468	62	CG	600	60	438	80	350	
						68	SG	RF	300	23	600	68	SG	6600	60	500	80	400	
											5,158					4,138		3,475	
SISSON																			
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	
											870,158					699,438		626,775	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR								
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-	HAUT DE	AN-HP	FAB	MOMENT D INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM			BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE				PUISS				
SOURCE HYDRAULIQUE																				
SHIPSHAW SAGUENAY RIVER	48 26 71 12	213	202	208	41200	42	AC	RF	129	208	101000	42	CG	74	13200	60	75000	80	60000	
						42	AC	RF	129	208	101000	42	CW	83	13200	60	75000	80	60000	
						43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	71	13200	60	65000	90	58500	
						43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	71	13200	60	65000	90	58500	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000	
						43	AC	RF	129	208	103000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000	
						43	SM	RF	129	208	95000	43	CG	74	13200	60	75000	80	60000	
						43	SM	RF	129	208	95000	43	CW	83	13200	60	75000	80	60000	
																	1,200,000	880,000	717,000	
																		3,600,000	2,860,000	2,350,000
ANGLO CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																				
FORESTVILLE SAULT AU COCHON R	48 44 69 04	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
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	1000	
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG	2300	60	1200	90	1000	
							29	AC	RF	257	36	1500	29	SG	2300	60	1200	90	1000	
																		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	14	21			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
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 RIVIERE ST-JEAN	48 17 70 17	75	40	70	507	57	GG	RF	514	66	600	57	EE	2400	60	500	80	400		
																		600	500	400
BEAUHARNOIS #1 FLEUVE ST-LAURENT	45 19 73 55	82	76	78	252200	32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
						32	DE	RF	75	80	53000	32	CG	110	13200	60	46625	80	37300	

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance
génératrice de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service
d'utilité ou société et par puissance, 1973 - suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>HYDRO - Continued - HYDRO-ÉLECTRIQUES - suite</u>		
<u>Québec - Concluded - fin:</u>		
The Manicouagan Power Co.	McCormick Dam	303,750
<u>Ontario:</u>		
Hydro Electric Power Commission of Ontario	Sir Adam Beck No. 2	1,223,600
	Robert H. Saunders	912,000
	Sir Adam Beck No. 1	414,650
	Des Joachims	360,000
	Lower Notch	228,000
	Abitibi Canyon	212,050
	Otto Holden	205,200
	Wells	203,300
	Sir Adam Beck P. & G.	176,700
	Otter Rapids	174,800
	Stewartville	153,000
	Barrett Chute	152,400
	Mountain Chute	139,500
	Aubrey Falls	130,150
	Harmon	129,200
	Pine Portage	128,700
	Kipling	125,400
	Chenaux	122,400
	Little Long	121,600
	Decew Falls No. 2	115,200
	Ontario Power	101,455
<u>Manitoba:</u>		
Manitoba Hydro	Kettle Rapids	918,000
	Grand Rapids	437,000
	Kelsey	236,250
	Seven Sisters	150,000
	Great Falls	132,000
<u>Saskatchewan:</u>		
Churchill River Power Co. Ltd.	Island Falls	106,740
Saskatchewan Power Corp.	Squaw Rapids	279,900
	Coteau Creek	167,940

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

List of Hydro and Steam Plants with a Generating Capacity of 100,000 kw. or Over
by Type, by Province, by Utility or Company and by Capacity, 1973 - Continued

Liste des centrales hydro-électriques et thermiques à vapeur ayant une puissance génératrice
de 100,000 kW ou plus, par type, par province, par service d'utilité
ou société et par puissance, 1973 - suite

Utility or company — Service d'utilité ou société	Plant — Centrale	Capacity - kw. — Puissance - kW
<u>HYDRO - Concluded - HYDRO-ÉLECTRIQUES - fin</u>		
<u>Alberta:</u>		
Calgary Power Ltd.	Big Bend Bighorn	305,500 102,600
<u>British Columbia - Colombie-Britannique:</u>		
Aluminum Co. of Canada Ltd.	Kemano	812,800
British Columbia Hydro and Power Authority	Gordon M. Shrum Bridge River No. 2 Bridge River No. 1 Jordan River Cheakamus John Hart Ruskin	1,816,000 248,000 180,000 150,000 140,000 120,000 105,600
Cominco Ltd.	Waneta Brilliant	292,500 108,800
<u>STEAM(2) - THERMIQUES À VAPEUR(2)</u>		
<u>Newfoundland - Terre-Neuve:</u>		
Newfoundland and Labrador Power Commission	Holyrood	300,000
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:</u>		
Nova Scotia Power Corporation	Point Tupper Trenton Tufts Cove Lower Water Street	230,500 210,000 200,000 165,000
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick:</u>		
New Brunswick Electric Power Comm.	Courtenay Bay Dalhousie	263,365 100,000

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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			OEBIT ANNUEL MOYEN	FAB	HAUT DE CHUTE					FACT PUISS					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	NEE	TUR-BINE	T/MM	CHUT	MP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																	
HULL #2	45 43 75 21																
RIVIERE OUTAOUAIS		43	23	34	13630	20 BO RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760	
						20 JV RF	120	32	7500	20 MY	5	2300	60	7200	80	5760	
						23 JW RF	120	32	7500	23 MY	5	2300	60	7200	80	5760	
						69 CA RPF	120	36	14000	69 CG		6900	60	11111	90	10000	
									36,500					32,711		27,280	
LA GABELLE	46 27 72 44																
RIVIERE ST-MAURICE		70	46	58	25642	24 OE RPF	120	60	38000	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750	
						24 OE RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750	
						24 DE RPF	120	60	36700	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750	
						24 DE RPF	120	60	37500	24 CW	28	6600	60	33000	75	24750	
						31 OE RPF	120	60	38000	31 CW	27	6600	60	33000	75	24750	
									187,700					165,000		123,750	
LA TRENCHÉ	47 45 72 52																
RIVIERE ST-MAURICE		160	154	159	16105	50 DE RF	129	159	65000	50 CG	45	13800	60	53000	90	47700	
						50 OE 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 OE 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	47 27 72 48																
RIVIERE ST-MAURICE		120	106	113	19185	40 OE RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000	
						40 OE RF	112	114	44500	40 CG	34	11000	60	40000	90	36000	
						40 OE 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	45 18 74 02																
FLEUVE ST-LAURENT		40	32	35	11500	14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 WS RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 WS RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 WS RF	54	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						14 IP RF	56	35	12650	14 CG		6600	60	10000	90	9000	
						16 IP RF	56	35	12650	16 CG		6600	60	10000	90	9000	
						18 IP RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000	
						18 IP RF	56	35	12650	18 CG		6600	60	10000	90	9000	
						22 OE RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000	
						22 OE RF	56	35	12650	22 CG		6600	60	10000	90	9000	
						23 OE RF	56	35	12650	23 CG		6600	60	10000	90	9000	
						24 OE RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000	
						24 OE RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000	
						24 OE RF	56	35	12650	24 CG		6600	60	10000	90	9000	
									227,700					180,000		162,000	
MAGPIE	50 19 64 27																
RIVIERE MAGPIE		31	21	27		61 LF RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900	
						61 LF RF	144	31	1500	61 CG		600	60	1125	80	900	
									3,000					2,250		1,800	
MANIC #1	49 11 68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN		131	117	120	36071	66 AH RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470	
						66 AH RF	100	120	80000	66 CQ		13800	60	68300	90	61470	
						67 AH RF	100	120	80000	67 CQ		13800	60	68300	90	61470	
									240,000					204,900		184,410	
MANIC #2	49 20 68 20																
RIVIERE MANICOUAGAN		237	230	230	35971	65 DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900	
						65 DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900	
						65 OE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900	
						65 DE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900	
						65 OE RF	120	230	170000	65 CG		13800	60	141000	90	126900	
						66 OE RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900	
						66 OE RF	120	230	170000	66 CG		13800	60	141000	90	126900	
						67 DE RF	120	230	170000	67 CG		13800	60	141000	90	126900	
									1,360,000					1,128,000		1,015,200	
MANIC # 5	50 39 68 44																
RIVIERE MANICOUAGAN		490	23900			70 MH RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500	
						70 MH RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500	
						70 MH RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500	
						70 MH RF	180	491	221000	70 MH		13800	60	170000	95	161500	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X						
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES LAT LONG	OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	MFR RUNNER RPM HEAD			MFR YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA VOLTS FREQ		POWER FACTOR KW					
CENTRALES NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	HYDRO-ELECTRIQUES COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS	KW				
		MAXI	MINI	NORM			TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP		TIE	VOLTS	FREQ	KVA			
							70 MH	RF	180	491	221000	70 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
							71 MH	RF	180	491	221000	71 MH	13800	60	170000	95	161500	
							1,768,000					1,360,000		1,292,000				
MITIS #1 RIVIERE MITIS	48 36 68 08	128	120	120	1189	22 MI	RF	400	120	3700	22 CW	4000	60	3000	80	2400		
						29 MI	RF	327	120	5900	29 CW	4160	60	5000	80	4000		
												9,600		8,000		6,400		
MITIS #2 RIVIERE MITIS	48 37 68 09	80	71	75	1193	47 MI	RF	200	75	6000	47 CW	1	4060	60	5000	85	4250	
													6,000		5,000		4,250	
OUTARDES #3 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 33 68 44				471	12968	69 DE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							69 DE	RF	164	471	258000	69 CG	13800	60	199000	95	189050	
							1,032,000					796,000		756,200				
OUTARDES #4 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 42 68 57				396	12545	69 NY	RF	164	396	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							69 NY	RF	164	396	216000	69 CG	13800	60	197500	80	158000	
							864,000					790,000		632,000				
PAUGAN RIVIERE GATINEAU	45 49 75 56	144	109	132	12060	28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						28 DE	RF	128	132	34000	28 CW	6600	60	28500	85	24225		
						31 OE	RF	128	132	34000	31 CW	6600	60	28500	85	24225		
						56 DE	RF	128	133	47000	56 CG	6600	60	36000	90	32400		
						285,000					235,500		201,975					
PONT ARNAULT RIVIERE CHICOUTIMI	48 25 71 08	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 CW	2200	60	1875	90	1700		
						17 SM	RF	277	56	2500	17 CW	2200	60	1875	100	1875		
						17 SM	RF	277	56	2500	17 CW	2200	60	1875	100	1875		
						7,500					5,625		5,450					
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAOUAIS	47 36 79 27				72	13380	68 OE	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 RIVIERE OUTAOUAIS	48 56 78 35	72	60	67	7600	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000		
						54 OE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000		
						56 OE	RF	120	67	16000	56 CG	6900	60	15000	80	12000		
						64 OE	RF	120	67	16000	64 CG	6900	60	15000	80	12000		
						64,000					60,000		48,000					
RAPIDE #7 RIVIERE DUTAOUAIS	47 46 78 19	74	65	66	7137	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 OE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250		
						49 OE	RF	112	68	16000	49 CW	13800	60	15000	95	14250		
						64,000					60,000		57,000					
RAPIDE BLANC RIVIERE ST-MAURICE	47 48 72 59	112	80	109	13424	34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600	
						34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600	
						34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600	
						34 IP	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600	
						43 IP	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600	
						55 DE	RF	109	111	44500	55 AA	34	11000	60	36000	85	30600	
						244,500					216,000		183,600					
RAPIDE DES TUBS RIVIERE OUTAOUAIS	47 35 79 21	93	68	87	13375	56 OE	RF	95	86	50000	66 CW	13800	60	40700	90	36750		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MOMENT OF INERTIA	VOLTS FREQ KVA			POWER FACTOR	KW		
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	FREQ	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	MFR	MFR					MOMENT D INERTIE	VOLTS FREQ KVA			FACT PUISS	KW		
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TURBINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	FREQ	FREQ	KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
							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		
							73 DE	RF	95	86	50000	73 CW	13800	60	40700	90	36630		
							200,000							162,800		146,520			
RAPIDE-DES-QUINZE	47 35 79 18						13267	23 DE	RF	187	90	10000	23 AA	11000	25	10000	80	8000	
RIVIERE OUTAOUAIS								23 DE	RF	187	90	10000	23 AA	11000	25	10000	80	8000	
								28 DE	RF	167	90	10000	28 AA	11000	25	13500	80	10800	
								28 DE	RF	167	90	10000	28 AA	11000	25	13500	80	10800	
								51 CA	RF	107	90	34500	51 CG	11000	25	32500	80	26000	
								70 CA	RF	106	90	34500	55 CG	13200	25	32500	80	26000	
							109,000							112,000		89,600			
RAPIOE FARMERS	45 30 75 47							27 DE	RF	90	66	24000	27 CG	6600	60	22500	85	19125	
RIVIERE GATINEAU		72	62	64	12526			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	
								29 DE	RF	90	66	24000	29 CG	6600	60	25000	80	20000	
								47 DE	RF	90	66	24000	47 CG	6600	60	22500	85	19125	
							120,000							120,000		98,250			
RAWDON	46 03 73 44							28 DE	RPF	300	46	2300	28 AA	6600	60	2150	80	1720	
RIVIERE QUAREAU								2,300							2,150		1,720		
RIVIERE DES PRAIRIES	45 35 73 39							29 DE	RP	86	26	8800	29 CG	12000	60	10000	75	7500	
RIVIERE DES PRAIRIES		27	18	26	37447			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	
								30 CA	RP	86	26	12000	30 CG	12000	60	10000	75	7500	
							62,400							60,000		45,000			
ST ALBAN	46 42 72 05							27 MV	RPF	360	64	4000	27 CG	2000	60	4000	75	3000	
RIVIERE STE-ANNE		70	60	69	1898			4,000							4,000		3,000		
ST NARCISSE	46 33 72 25							26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
RIVIERE BATICAN		164	147	147	3614			26 DE	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500
								22,200							20,000		15,000		
ST RAPHAEL	46 48 70 45							21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
RIVIERE DU SUD		238	220	224	692			21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
								21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	2300	60	940	90	850
								4,500							2,820		2,550		
SEPT CHUTES	47 07 70 49							16 AC	RF	630	410	6000	16 CG	6600	60	5850	80	4680	
RIV. STE-ANNE DU N.		420	410	410	470			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		
SHAMINIGAN #2	46 32 72 46							11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000
RIVIERE ST-MAURICE		146	143	145	25333			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		
SHAMINIGAN #3	46 32 72 46							48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000
RIVIERE ST-MAURICE		146	143	145	25333			49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
								49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000
								195,000							187,500		150,000		
SHERBROOKE	45 24 71 54							10 JM	RF	360	55	1333	10 GE	2300	60	940	80	752	
RIVIERE MAGOG		57	46	56	1150			10 JM	RF	360	55	1333	10 GE	2300	60	940	80	752	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR			KW				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR		VOLTS	FREQ	KVA				
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS		KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
						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	45 47 75 38	181	173	177	4200	29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
LIEVRE RIVER						29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
						29	MI	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250
						33	CA	RF	180	180	32500	33	CW	9	13200	60	25000	85	21250
											122,500					100,000		85,000	
MASSON	45 34 75 20	193	187	191	4500	33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
LIEVRE RIVER						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
						33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800
											136,000					112,000		95,200	
											258,500					212,000		180,200	
MAGOG CITE DE																			
MAGOG	45 16 72 07				22	400	11	SG	IP	150	21	835	11	SG	2400	60	625	75	470
MEMPHREMAGOG LAKE							11	SG	IP	150	21	835	11	SG	2400	60	625	75	470
												1,670				1,250		940	
												1,670				1,250		940	
MANICOUAGAN POWER COMPANY																			
MC CORMICK DAM	49 12 68 20	126	120	125	24000	51	SM	RF	112	124	56200	51	GE	29	13800	60	37500	95	35625
MANICOUAGAN RIVER						52	SM	RF	112	124	56200	52	GE	29	13800	60	37500	95	35625
						57	AC	RF	112	124	60000	57	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000
						65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250
						65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250
											452,400					350,000		303,750	
											452,400					350,000		303,750	
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																			
OGILVIE FLOUR MILL	45 31 74 34	27	11	23		40	DE	RF	257	15	400	40	CW		2300	60	375	80	3005
LACHINE CANAL						40	DE	RF	257	15	400	40	CW		2300	60	375	80	3005
						48	DE	RF	180	23	1600	48	CW		2300	60	1420	85	12005
						48	DE	RF	180	23	1600	48	CW		2300	60	1420	85	12005
											4,000					3,590		3,000	
											4,000					3,590		3,000	
OTTAWA VALLEY POWER CO																			
CHATS FALLS	45 28 76 15	55	45	52	30600	32	DE	RP	120	53	29940	32	CW	20	13800	60	23500	95	22325
OTTAWA RIVER						32	DE	RP	120	53	29940	32	CW	20	13800	60	23500	95	22325

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CD ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR					MFR MOMENT		POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB	HAUT DE					FAB MOMENT		D INER-					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																			
QUEBEC NORTH SHORE PAPER CO																			
DUTARDES FALLS																			
DUTARDES RIVER																			
49 08	68 23	233	220	232	4000	37	CA	RF	180	208	36300	37	CG	10	6600	60	26315	95	25000
						37	CA	RF	180	208	36300	37	CG	10	6600	60	26315	95	25000
											72,600						52,630		50,000
											72,600						52,630		50,000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																			
RIVIERE-DU-LOUP																			
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
SHERBROOKE CITE DE																			
DRUMMOND																			
MAGOG RIVER																			
45 24	71 53	13	11	12	355	28	DE	RPF	120	13	1000	28	CG	2300	60	725	80	580	
						28	MI	RPF	105	8	400	28	CG	2300	60	375	80	300	
											1,400						1,100		880
EUSTIS																			
COATICOOK RIVER																			
45 18	71 53	45	39	42	270	39	SM	RF	450	40	475	31	CG	2300	60	300	80	240	
											475						300		240
FRONTENAC																			
MAGOG RIVER																			
45 24	71 54	42	38	40	520	17	BO	RF	300	38	1450	17	CG	2400	60	1000	80	800	
						17	BO	RF	300	38	1450	17	CG	2400	60	1000	80	800	
											2,900						2,000		1,600
PA70N																			
MAGOG RIVER																			
45 24	71 54	24	23	24	900	26	DE	RPF	180	22	1100	59	CG	2400	60	900	80	720	
						26	DE	RPF	180	22	1100	60	CG	2400	60	900	80	720	
											2,200						1,800		1,440
ROCK 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	32	30	31	990	20	BO	RF	225	30	1700	20	CW	2200	60	1300	80	1040	
						20	BO	RF	225	30	1700	20	CW	2200	60	1300	80	1040	
						26	BO	RF	225	29	1700	26	CG	2400	60	1300	80	1040	
											5,100						3,900		3,120
WESTBURY																			
ST FRANCIS RIVER																			
45 31	71 37	32	30	32	1450	28	DE	RPF	150	28	2900	28	CG	2300	60	2500	80	2000	
						28	DE	RPF	150	28	2900	28	CG	2300	60	2500	80	2000	
											5,800						5,000		4,000
											20,875						17,232		13,160

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS					X						
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			VOLTS		FREQ		KVA		POWER FACTOR		KW				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	FLDW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY					CFS																		
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX					X						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT	FAB		HAUT DE			AN-		MOMENT D INER-		VOLTS		FREQ		KVA		FACT PLUSS		KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE											
SOURCE HYDRAULIQUE																							
SMELTER POWER CORP																							
CHICOUTIMI	48 25 71 04	280	274	276	1200	57	CG	RF	257	276	42000	57	GE	5	13000	60	40000	80	32000				
CHICOUTIMI RIVER											42,000						40,000		32,000				
											42,000						40,000		32,000				
QUEBEC, TOTAL											19,085,779						15,915,234		13,798,925				
<u>ONTARIO</u>																							
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																							
STURGEON FALLS	46 22 79 55	41	39	41	2000	32	HY	RF	240	41	1500	32	CG		2200	60	1575	90	1415				
STURGEON RIVER						42	SM	RF	240	41	1000	42	CW		2200	60	1875	90	1685				
						42	HY	RF	240	41	1500	42	CW		2200	60	1500	90	1350				
						42	HY	RF	240	41	1500	42	CW		2200	60	1875	90	1685				
						51	WK	RF	180	41	2500	12	CW		2200	60	2000	90	1800				
						64	SM	RF	240	41	1000	64	CW		2200	60	1575	90	1415				
											9,000						10,400		9,350				
											9,000						10,400		9,350				
ABITIBI PAPER CO LTD																							
IROQUOIS FALLS	48 46 80 40	44	28	42	6000	49	NB	RF	250	43	2200	49	CW		12500	25	1500	80	1200				
ABITIBI RIVER						49	HY	RF	250	43	1800	49	CW		12500	25	1500	80	1200				
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW		12500	60	2250	90	2025				
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW		12500	60	2250	90	2025				
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW		12500	60	2250	90	2025				
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW		12500	60	2250	90	2025				
						49	SM	RF	240	43	2400	49	CW		12500	60	2250	90	2025				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	NB	RF	240	43	2200	49	CW		600	60	1600	80	1280				
						49	HY	RF	240	43	1800	49	CW		600	60	1600	80	1280				
											31,000						25,450		21,485				
ISLAND FALLS	49 32 81 23	65	44	62	9000	25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600				
ABITIBI RIVER						25	IP	RF	125	63	12000	25	CG	5	12500	25	12000	80	9600				
						25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600				
						25	IP	RF	128	63	12000	25	CG	6	12500	60	12000	80	9600				
											48,000						48,000		38,400				
SMOOTH ROCK FALLS	49 12 81 38	55	31	48	1950	17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125				
MATTAGAMI RIVER						17	IP	RF	112	45	4500	17	CG	1	2300	60	3125	100	3125				
											9,000						6,250		6,250				
TWIN FALLS	48 45 80 35	58	49	55	4100	21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050				
ABITIBI LAKE						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050				
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050				
						21	IP	RF	128	58	6000	21	CW	3	13200	60	4500	90	4050				
						27	IP	RF	128	58	6000	27	CW	3	13200	60	4500	90	4050				
											30,000						22,500		20,250				
											118,000						102,200		86,385				

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR			MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			AN-NEE	GENERATEURS PRINCIPAUX		FACT PUISS		KW					
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
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	
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		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		800	
														1,200				1,000		800	
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34			110	08	WK	RF	300	34	750	08	CG	4160	60	750	85	640		
														750				750		640	
														2,550				2,500		2,160	
CAMPBELLFORD P.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		1,975	
																		2,470		1,975	
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
								10	CW	RF	250	133	12500	10	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								13	CW	RF	250	133	12500	13	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								16	CW	RF	250	133	10750	16	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								17	CW	RF	250	133	10750	17	CW	2	12000	25	10400	90	9375
								24	CW	RF	250	127	12000	24	CW	2	12000	25	11444	90	10300
																		119,250		107,444	94,675
																		119,250		107,444	94,675
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		
								12	SM	RF	360	44	950	12	LD	600	60	750	80	600	
																		1,900		1,500	1,200

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR						
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																				
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN- TUR- HAUT					FAB MOMENT D INER-			FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW			
SOURCE HYDRAULIQUE																				
							48	CA	RF	514	58	1037	48	CG	2300	60	1000	80	800	
							50	CA	RF	514	58	1037	50	CG	2300	60	1000	80	800	
							50	CA	RF	400	58	1500	50	CG	2300	60	1000	80	800	
							3,824					3,225		2,580						
KINGSTON MILLS	46 18 76 27																			
RIOEAU CANAL		46	44	45	210	14	CA	RF	45	850	14	CG	2400	60	800	80	640			
							26	RD	RF	45	1150	26	CG	2400	60	1000	80	800		
							2,000					1,800		1,440						
							7,824					6,628		5,520						
GREAT LAKES POWER CO LTD																				
ANDREWS FALLS	47 14 84 39																			
MONTREAL RIVER		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						
GARTSHORE FALLS	47 15 84 35																			
MONTREAL RIVER					115	1428	58	DE	RPK	240	112	30300	58	CW	4	11500	60	22222	90	20000
							30,300					22,222		20,000						
HIGH FALLS	47 56 84 43																			
MICHIPICOTEN RIVER		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	47 12 84 36																			
MONTREAL RIVER		79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000	
							21,750					16,667		15,000						
HOLLINGSWORTH FALLS	47 26 84 31																			
MICHIPICOTEN RIVER		115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000	
							30,300					22,222		20,000						
MCPHAIL FALLS	47 56 84 40																			
MICHIPICOTEN RIVER		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	46 31 84 21																			
LAKE SUPERIOR					19	17987	18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW		2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW		2300	60	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		2400	60	2000	80	1600
							31,000					23,000		21,520						
SCOTT FALLS	47 56 84 45																			
MICHIPICOTEN RIVER		75	59	70	2512	52	SM	RPK	225	70	10000	52	CG	1	12500	60	8500	80	6800	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR			MOMENT OF INERTIA		POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB			HAUT DE			FAB		MOMENT D INER-					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
						21	IP	RF	138	33	2600	21	WY	2300	60	2125	95	2020	
										10,400					8,500		8,080		
DECEW FALLS #1	43 07 79 16	273	261	266	800	04	JV	RF	257		6000	04	WE	2380	60	5890	90	5300	
WELLAND CANAL						04	JV	RF	257		6000	04	WE	2380	60	5555	90	5000	
						05	JV	RF	257		6000	05	WE	2380	60	5890	90	5300	
						05	JV	RF	257		6000	05	WE	2380	60	6555	90	5900	
						11	JV	RF	257		6000	11	CW	2380	60	6220	90	5600	
						11	JV	RF	257		6000	11	CW	2380	60	5330	90	4800	
										36,000					35,440		31,900		
DECEW FALLS #2	43 07 79 16	286	282	284	5268	43	CA	RF	171	280	75000	55	CG	26	13800	60	64000	90	57600
WELLAND CANAL						47	CA	RF	171	280	75000	54	CG	26	13800	60	64000	90	57600
										150,000					128,000		115,200		
DES JOACHIMS	46 11 77 42	134	131	132	21638	50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
OTTAWA RIVER						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						50	DE	RF	106	130	62000	50	CW	64	13800	60	50000	90	45000
						51	DE	RF	106	130	62000	51	CW	64	13800	60	50000	90	45000
										496,000					400,000		360,000		
EAR FALLS	50 38 93 14	32	30	31	11649	30	DE	RP	180	36	5000	30	CW	1	6600	60	5000	80	4000
ENGLISH RIVER						37	SM	RP	180	36	5000	37	DE	1	6600	60	4500	85	3825
						40	SM	RPK	150	36	7500	40	CW	3	6600	60	6000	90	5400
						48	SM	RPK	150	36	7500	48	CW	3	6600	60	6000	90	5400
										25,000					21,500		18,625		
ELLIOTT CHUTE	46 04 79 23	43	40	42	342	29	MI	RP	327		1800	29	SG		2300	60	1800	80	1440
SOUTH RIVER											1,800				1,800		1,440		
EUGENIA	44 20 80 32	551	550	551	87	15	EW	RF	900	550	2250	15	CW		4000	60	1411	85	1200
BEAVER RIVER						15	EW	RF	900	550	2250	15	CW		4000	60	1411	85	1200
						20	AC	RF	720	550	4000	20	CW		4000	60	2820	85	2400
											8,500				5,642		4,800		
FRANKFORD	44 11 77 36	18	16	17		13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
TRENT RIVER						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
						13	BO	RF	113	18	1200	13	SG		7000	60	813	80	650
											4,800				3,252		2,600		
GALETTA	45 25 76 15	24	23	24		07	WK	RF	240	22	700	07	CW		2300	60	445	90	400
MISSISSIPPI RIVER						07	BD	RF	240	22	700	07	CW		2300	60	445	90	400
											1,400				890		800		
GEORGE W RAYNER	46 26 83 23	215	210	213	4240	50	CA	RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
MISSISSAGI RIVER						50	CA	RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
											58,000				47,000		42,300		
HAGUES REACH	44 17 77 48	23	22	23		25	CA	RP	180	23	1600	25	CW		6600	60	1400	80	1120
TRENT RIVER						25	CA	RP	180	23	1600	25	CW		6600	60	1400	80	1120
						25	CA	RP	180	23	1600	25	CW		6600	60	1400	80	1120
											4,800				4,200		3,360		
HANNA CHUTE	45 00 79 18	32	31	32	721	26	DE	RP	225	30	1550	26	SG		6600	60	1400	80	1120
SOUTH MUSKOKA RIVER											1,550				1,400		1,120		
HARMON	50 10 82 10	104	99	102	10413	65	IJ	RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
MATTAGAMI RIVER						65	IJ	RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
											198,000				136,000		129,200		

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW		
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB				MOMENT D INERTIE					FACT PUISS					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	HP	NEE	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS		
SOURCE HYDRAULIQUE																				
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23 77 46	75	72	74	2644	13	EW	RF	240	73	5600	13	CG	1	6600	60	3750	100	3750	
						14	EW	RF	240	73	5600	14	CG	1	6600	60	3750	100	3750	
						19	WS	RF	240	73	5600	19	SG	1	6600	60	3750	80	3000	
											16,800					11,250		10,500		
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57 76 36	84	82	83	438															
							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
							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	35	33	34		10	WK	RF	150		1335	10	SG		11000	60	875	80	700	
						10	WK	RF	150		1335	10	SG		11000	60	875	80	700	
						10	WK	RF	150		1335	10	SG		11000	60	875	80	700	
						11	WK	RF	150		1335	11	SG		11000	60	875	80	700	
											5,340					3,500		2,800		
INOIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50 80 27	47	44	46	1065	23	BD	RF	300	45	2250	23	CW		2300	60	1800	90	1620	
						24	WK	RF	300	45	2250	24	CW		2300	60	1800	90	1620	
											4,500					3,600		3,240		
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25 89 38	194	193	194	2704	06	JV	RF	277	178	7500	24	CG		4000	60	6350	85	5400	
						06	JV	RF	277	178	7500	24	CG		4000	60	6350	85	5400	
						11	JV	RF	277	178	7500	28	CG		4000	60	6350	85	5400	
						14	JV	RF	257	178	12500	28	CG		4000	60	9375	85	7970	
											35,000					28,425		24,170		
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15 82 08	103	98	101	10327	66	OE	RPF	100	102	94000	66	CW		13800	60	66000	95	62700	
						66	DE	RPF	100	102	94000	66	CW		13800	60	66000	95	62700	
											188,000					132,000		125,400		
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25 78 16	15	13	14		28	CA	RP	112	16	3100	28	SG		2400	60	2500	80	2000	
											3,100					2,500		2,000		
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00 82 10	93	88	90	14753	63	EE	RP	95	90	84000	63	CW	130	13800	60	64000	95	60800	
						63	EE	RP	95	90	84000	63	CW	130	13800	60	64000	95	60800	
											168,000					128,000		121,600		
LOWER NOTCH MONTREAL RIVER	54 78 79 27	240	225	230	2469	71	DE	RF	120	230	170000	71	CG		13800	60	120000	95	114000	
						71	DE	RF	120	230	170000	71	CG		13800	60	120000	95	114000	
											340,000					240,000		228,000		
LOWER STURGEON MATTAGAMI RIVER	48 49 81 29	44	41	42	3272	23	DE	RF	136	42	4000	23	CG	1	2300	25	4000	80	3200	
						23	DE	RF	136	42	4000	23	CG	1	2300	25	4000	80	3200	
											8,000					8,000		6,400		
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35 93 27	55	51	53	14890	56	DE	RPF	150	54	18500	56	CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56	DE	RPF	150	54	18500	56	CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56	DE	RPF	150	54	18500	56	CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						56	DE	RPF	150	54	18500	56	CG	8	13800	60	16000	90	14400	
						58	DE	RPF	150	54	18500	58	CG	8	13800	60	16000	90	14400	
											92,500					80,000		72,000		
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07 79 30	315	313	314	291	10	IP	RF	600	305	3300	10	CG		2400	60	1875	90	1690	
						10	IP	RF	600	305	3300	10	CG		2400	60	1875	90	1690	
						10	IP	RF	600	305	3300	10	CG		2400	60	1875	90	1690	
						10	IP	RF	600	305	3300	10	CG		2400	60	1875	90	1690	
											13,200					7,500		6,760		
MC VITTIE WANAPITEL RIVER	46 17 80 51	39	36	38	1206	12	WK	RF	257	42	1800	12	CG		2300	60	1250	90	1125	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CD ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR		MFR MOMENT OF INERTIA			POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	X TURBINES PRINCIPALES		X GENERATEURS PRINCIPAUX			X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
						12	WK	RF	257	42	1800	12	CG	2300	60	1250	90	1125	
										3,600						2,500		2,250	
MERRICKVILLE	44 55 75 50																		
RIDEAU RIVER		27	23	25		15	WH	RF	240	27	750	15	SG	600	60	550	80	440	
						19	SM	RF	200	27	650	29	GE	600	60	500	80	400	
										1,400						1,050		840	
MEYERSBURG	44 15 77 48																		
TRENT RIVER		34	32	33		24	CA	RF	150	32	2200	24	SG	6600	60	2000	80	1600	
						24	CA	RF	150	32	2200	24	SG	6600	60	2000	80	1600	
						24	CA	RF	150	32	2200	24	SG	6600	60	2000	80	1600	
										6,600						6,000		4,800	
MOUNTAIN CHUTE	45 11 76 50																		
MADAWASKA RIVER		156	152	154	2767	67	EE	RF	100	150	112000	67	CW	13800	60	75000	93	69750	
						67	EE	RF	100	150	112000	67	CW	13800	60	75000	93	69750	
										224,000						150,000		139,500	
NIPISSING	46 06 79 29																		
SOUTH RIVER		93	90	92	377	21	JM	RF	450		1250	09	CW	2300	60	1400	75	1050	
						24	JM	RF	450		1250	09	SG	2300	60	1250	80	1000	
										2,500						2,650		2,050	
ONTARIO POWER	43 05 79 05																		
NIAGARA RIVER		217	200	205	3240	05	JV	RF	188		11700	05	WE	12000	25	8330	90	7500	
						05	JV	RF	188		11700	05	WE	12000	25	8330	90	7500	
						05	JV	RF	188		11700	05	WE	12000	25	8330	90	7500	
						06	JV	RF	188		11700	06	WE	12000	25	9740	90	8770	
						08	JV	RF	188		11700	08	WE	12000	25	9740	90	8770	
						08	JV	RF	188		11700	08	WE	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	
						13	JV	RF	188		13400	13	CG	12000	25	9750	90	8775	
						13	WS	RF	188		13400	13	CG	12000	25	9750	90	8775	
										148,900						112,700		101,455	
OTTER RAPIDS	50 11 81 37																		
ABITIBI RIVER		112	106	109	11713	61	CA	RPF	138	107	60000	61	CG	40	13800	60	46000	95	43700
						61	CA	RPF	138	107	60000	61	CG	40	13800	60	46000	95	43700
						63	CA	RPF	138	107	60000	63	CG	40	13800	60	46000	95	43700
						63	CA	RPF	138	107	60000	63	CG	40	13800	60	46000	95	43700
										240,000						184,000		174,800	
OTTO HOLDEN	46 23 78 43																		
OTTAWA RIVER		82	78	80	17732	52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	CA	RF	95	77	35000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						52	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
						53	IJ	RF	95	77	33000	52	CW	51	13800	60	27000	95	25650
										272,000						216,000		205,200	
PINE PORTAGE	49 18 88 19																		
NIPIGON RIVER		105	103	104	16932	50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
						50	CA	RF	109	105	41000	50	CW	40	13800	60	33000	90	29700
						54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
						54	SM	RF	109	105	45000	54	CW	41	13800	60	38500	90	34650
										172,000						143,000		128,700	
RAGGED RAPIDS	45 01 79 41																		
MUSKOKA RIVER		39	36	37	2197	38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW	6600	60	4500	85	3825	
						38	MI	RPK	200	38	5200	38	CW	6600	60	4500	85	3825	
										10,400						9,000		7,650	
RANNEY FALLS	44 18 77 48																		
TRENT RIVER		48	47	47		22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
						22	BD	RF	120		5000	22	CG	2	6600	60	4500	80	3600
						26	WH	RF	360		1000	26	SG	600	60	900	80	720	
										11,000						9,900		7,920	
RED ROCK FALLS	46 19 83 17																		
MISSISSAGI RIVER		97	90	93	4456	60	DE	RPF	180	93	26500	60	CG	9	13800	60	22500	90	22250

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA			POWER FACTOR					
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	Y W		
WATER SUPPLY																				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	HAUTEUR DE CHUTE	DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
NDM DE LA CENTRALE			MAXI	MINI	NORM	MOYEN														
SOURCE HYDRAULIQUE																				
							61	DE	RPF	180	93	26500	61	CG	9	13800	60	22500	90	20250
							53,000					45,000			40,500					
ROBERT H SAUNOERS ST LAWRENCE RIVER	45 01	74 47	84	81	82	258000	58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							58	EE	RPF	95	81	75000	58	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							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	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	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	CG	82	13800	60	60000	95	57000
							59	EE	RPF	95	81	75000	59	CW	89	13800	60	60000	95	57000
							1,200,000					960,000			912,000					
SANDY FALLS MATTAGAMI RIVER	48 31	81 27	33	30	32		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					
SEYMDUR TRENT RIVER	44 19	77 46	24	22	23		09	WK	RF	150	23	1100	09	CG		2400	60	600	100	600
							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					
SIDNEY TRENT RIVER	44 08	77 36	20	19	19		11	80	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	80	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	80	RF	120	20	1400	11	SG		6600	60	936	85	795
							11	80	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	15	13	14		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	361	358	359	1362	59	CA	RF	240	330	60000	59	CW	13	13800	60	50000	90	45000
							60,000					50,000			45,000					
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	292	294	16515	22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22	WS	RF	188	305	55000	22	CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22	CR	RF	188	305	55000	22	CW	17	13800	60	55000	85	46750
							22	CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							23	CR	RF	188	305	55000	23	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							24	DE	RF	188	294	58000	24	CW	21	12000	25	55000	80	44000
							24	DE	RF	188	294	58000	24	CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	12000	25	54000	80	43200
							25	DE	RF	188	294	58000	25	CG	21	13800	60	55000	85	46750
							30	DE	RF	188	294	58000	30	CW	21	13800	60	55000	85	46750
							565,000					508,000			414,650					
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	297	291	293	45617	54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54	DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55	DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR		KW					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	X	TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	FAB	TUR-	HAUT DE	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT D INER-	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG							BINE T/MN	CHUT			TIE							
SOURCE HYDRAULIQUE																			
							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	
							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	110	108	109	722	16 WH	RF	720	107	1000	16 CG		6600	60	750	85	635		
						25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600		
						25 WK	RF	514	107	2200	25 BP		6600	60	2000	80	1600		
							5,400					4,750 3,835							
STEWARTVILLE MADAWASKA RIVER	45 25 76 30	157	150	154	2979	48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
						48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
						48 CA	RF	164	148	28000	48 CG	13	13200	60	24000	85	20400		
						69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900		
						69 CA	RF	124	146	68000	69 CG		13800	60	51000	90	45900		
							220,000					174,000 153,000							
STINSON WANAPITEI RIVER	46 31 80 43	58	51	55		25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000		
						25 AC	RF	240		3500	25 CG		2300	60	2500	80	2000		
							7,000					5,000 4,000							
TORONTO POWER NIAGARA RIVER	43 04 79 04	142	125	134	1190	06 IP	RF	250		13000	16 CG		12000	25	8000	90	7200		
						07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200		
						07 IP	RF	250		13000	07 CG		12000	25	8000	90	7200		
						14 IP	RF	250		15000	14 CG		12000	25	10000	90	9000		
						15 IP	RF	250		15000	15 CG		12000	25	10000	90	9000		
							69,000					44,000 39,600							
TRETHEWEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59 79 16	36	33	35	665	29 MI	RP	257	35	2300	29 SG		6600	60	2000	80	1600		
							2,300					2,000 1,600							
HAWAITIN MATTAGAMI	48 21 81 30	127	125	126	1070	12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500		
						12 SM	RF	375	125	3450	12 CW		12000	25	2780	90	2500		
						13 SM	RF	375	125	4000	13 CW		12000	25	3750	90	3375		
						18 SM	RF	375	125	4000	18 CW		12000	25	3750	90	3375		
							14,900					13,060 11,750							
WELLS MISSISSAGI RIVER	46 20 83 35	212	194	209	2994	70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650		
						70 DE	RPF	113	204	150000	70 CG	113	13800	60	107000	95	101650		
							300,000					214,000 203,300							
WHITEDOG FALLS WINNIPEG RIVER	50 07 94 52	47	44	46	20187	58 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							
							8,924,620					6,952,053 6,389,425							
THE MILLER BROS CO LTO																			
GLEN MILLER TRENT RIVER	44 08 77 35	14	12	13	1200	36 JL		180	13	200	36 CW		550	60	225	85	191		
						36 JL		225	13	225	36 CW		550	60	325	85	276		
						39 JL		100	13	500	39 GE		550	60	500	85	425		
						45 CH		150	13	200	45 GE		550	60	219	85	186		
						58 JL		180	13	200	58 CW		550	60	250	85	213		
							1,325					1,519 1,291							
							1,325					1,519 1,291							

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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS				X			
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA				VOLTS FREQ KVA			POWER FACTOR	KW			
WATER SUPPLY		LAT LONG	MAX MIN NORM	CFS	YEAR	RUNNER RPM	HEAD	HP	YEAR	AN-NEE	FAB	DE INER-TIE	VOLTS FREQ KVA	FACT	KW				
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE		DEBIT ANNUEL	X	TURBINES PRINCIPALES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X			
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI MINI	NORM	MOYEN	NEE	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	CHUT	HP	AN-NEE	FAB	DE INER-TIE	VOLTS FREQ KVA	FACT	KW		
SOURCE HYDRAULIQUE																			
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC CDMM																			
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER		45 25 75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
							SM	RF	180	40	2300	09	CW	4000	60	1625	90	1462	
											6,900		4,875		4,386				
CHAUDIERE #4 OTTAWA RIVER		45 25 75 43	40	36	38	3266	31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960
							31	WH	RF	163	38	5400	00	CG	4000	60	4400	90	3960
											10,800		8,800		7,920				
											17,700		13,675		12,306				
PARRY SOUND P.U.C.																			
PARRY SOUND SEGUIN BASIN		45 22 80 01	24	20	24	150	19	BO	RF	200	24	456	19	SG	2300	60	425	80	340
							19	BO	RF	257	24	804	19	CW	2300	60	750	80	600
											1,260		1,175		940				
											1,260		1,175		940				
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																			
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER		44 18 78 19	29	22	27	2000	50	CV	RF	150	27	2300	02	WY	2240	60	1500	80	1200
							50	JL	RF	180	27	2140	05	CG	2300	60	1750	80	1400
							50	WH	RF	180	27	2550	20	CG	2300	60	1875	80	1500
											6,990		5,125		4,100				
											6,990		5,125		4,100				
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		1,100		1,020				
PLANT #2 BONNECHERE RIVER		45 30 76 43	38	38	38	285	27	CB	RF	300	38	450	00	CG	4160	60	600	95	580
							36	CB	RF	300	38	450	00	CG	4160	60	400	95	380
											900		1,000		960				
											2,700		2,100		1,980				
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																			
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER		49 30 82 25	32	25	29	800	23	DE	RF	180	30	2500	23	GE	2300	60	2750	100	2750
											2,500		2,750		2,750				
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER		50 D3 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
											75,000		66,000		52,800				
											77,500		68,750		55,550				

HYDRD		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER							
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	FAB	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	HP	AN-NEE	FAB	MOMENT O INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN														
SOURCE HYDRAULIQUE																			
Laurie River No 2 Laurie River	56 15 101 07	55	51	55	960	58	IJ	RF	164	55	7000	58	CG	2	2300	60	6000	90	5400
											7,000						6,000		5,400
Mc Arthur Winnipeg River	50 24 96 00	25	20	23	30000	54	DE	RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						54	DE	RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						54	DE	RPF	86	23	10000	54	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE	RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE	RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
						55	DE	RPF	86	23	10000	55	CG	7	6900	60	8500	90	7650
											80,000						68,000		61,200
Pine Falls Winnipeg River	50 34 96 11	41	31	37	30000	51	DE	RPF	95	37	19000	51	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						51	DE	RPF	95	37	19000	51	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE	RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE	RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE	RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
						52	DE	RPF	95	37	19000	52	CG	20	13800	60	15500	90	13950
											114,000						93,000		83,700
Seven Sisters Winnipeg River	50 07 96 02	64	53	61	30000	31	AC	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						31	DE	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						31	SM	RPF	138	61	33333	31	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						49	DE	RPF	129	61	33333	49	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						50	DE	RPF	129	61	33334	50	CG	22	11000	60	29400	85	25000
						52	DE	RPF	129	61	33334	52	CG	22	11000	60	29400	85	25000
											200,000						176,400		150,000
											2,748,000						2,297,800		2,028,500
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	CW		6600	60	5000	80	4000
						14	EW	RF	138	45	6800	14	CW		6600	60	5000	80	4000
						14	EW	RF	138	45	6800	14	CG		6600	60	5000	80	4000
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200
						22	BO	RF	150	45	6900	22	CG		6600	60	6500	80	5200
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200
						23	CV	RF	150	45	7300	23	SG		6600	60	6500	80	5200
						25	BO	RF	150	45	8000	25	SG		6600	60	6500	80	5200
						25	BO	RF	150	45	8000	25	SG		6600	60	6500	80	5200
											105,000						85,750		68,600
Slave Falls 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											2,949,000						2,463,550		2,169,100

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR		KW					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW			
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES										X GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	FAB TUR- HAUT DE AN- HP NEE					FAB MOMENT D INER- TIE		VOLTS FREQ		KVA	FACT	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LDNG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN		BINE	T/MN	CHUT								PUISS	KW	
SOURCE HYDRAULIQUE																			
<u>SASKATCHEWAN</u>																			
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																			
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55 30 102 23	59	56	57	24765	30	0E	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	
ELORRADO NUCLEAR LTD																			
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	59 37 108 58	66	65	66	1500	61	AC	RPK	225	63	10000	61	WY		6900	60	8800	85	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
						59	AC	RF	300	70	3000	59	CG		2300	60	3000	80	2400
											6,000						6,000		4,800
											16,000						14,800		12,300
SASKATCHEWAN POWER CORP																			
COTEAU CREEK SASKATCHEWAN RIVER	51 17 106 52	178	145	173	8600	68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200	90	55980
						68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200	90	55980
						68	EE	RF	129	173	84000	68	WY	64	14000	60	62200	90	55980
											252,000						186,600		167,940
SQUAM RAPIDS SASKATCHEWAN RIVER	53 42 103 20	113	96	105	16800	63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750
						63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750
						63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750
						63	JO	RF	120	105	46000	63	EE	49	14400	60	37500	90	33750
						64	JO	RF	120	105	46000	64	EE	49	14400	60	37500	90	33750
						64	JO	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
											381,500						311,000		279,900
											633,500						497,600		447,840
											775,000						624,000		566,880
SASKATCHEWAN, TOTAL																			
<u>ALBERTA</u>																			
ALBERTA PDWER 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

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER					
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																	
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB	HAUT DE					MOMENT D INER-					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MM	CHUT	HP	AN-NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
SOURCE HYDRAULIQUE																	
THREE SISTERS	51 00 115 23	60	23	45	404	51 DE	RPF	277	50	3600	51 CW	6900	60	4000	85	3400	
SPRAY RIVER										3,600				4,000		3,400	
										1,046,210				802,700		716,900	
ALBERTA, TOTAL										1,048,053				804,212		718,300	
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>																	
ALUMINUM CO OF CANADA																	
KEMANO	53 34 127 56	2590	2575	2585	3900	54 CA	IP	327	2500	150000	54 CG	16	13800	60	122000	80	97600
NECHAKO RESERVOIR						54 PW	IP	327	2500	150000	54 CW	24	13800	60	122000	80	97600
						54 DE	IP	327	2500	150000	54 EE	23	13800	60	122000	80	97600
						56 PW	IP	327	2500	150000	56 CW	27	13800	60	132000	80	105600
						56 DE	IP	327	2500	150000	56 CG	16	13800	60	122000	80	97600
						57 PW	IP	327	2500	150000	57 EE	23	13800	60	132000	80	105600
						58 DE	IP	327	2500	150000	58 CG	23	13800	60	132000	80	105600
						67 DE	IP	327	2500	150000	67 CW	28	13800	60	132000	80	105600
										1,200,000				1,016,000		812,800	
										1,200,000				1,016,000		812,800	
ANACONDA BRITANNIA MINES LTD																	
BEACH	49 38 123 13	1835	1820	1835	700	16 PW	IP	720	1835	3750	16 CW	6600	60	2500	80	2000	
BRITANNIA CREEK						17 PW	IP	720	760	3750	17 CW	6600	60	2500	80	2000	
										7,500				5,000		4,000	
										7,500				5,000		4,000	
BC HYDRO & POWER AUTHORITY																	
ABERFELDIE	49 38 115 17	280	268	276	1080	22 SM	RF	600	275	3650	22 CW	2200	60	2500	100	2500	
BULL RIVER						22 SM	RF	600	275	3650	22 CW	2200	60	2500	100	2500	
										7,300				5,000		5,000	
ALOQUETTE	49 23 122 18	171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
ALOQUETTE LAKE										12,500				10,000		8,000	
ASH RIVER	49 24 125 05	831	763	815	375	59	RF	514	735	35000	59 WY	1	13800	60	28000	90	25200
ASH RIVER										35,000				28,000		25,200	
BRIDGE RIVER #1	50 43 122 14	1350	1200	1325	1380	48 VA	IP	300	1261	69000	48 CW	8	13800	60	50000	90	45000
BRIDGE RIVER						49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
						49 VA	IP	300	1261	69000	49 CW	8	13800	60	50000	90	45000
						54 VA	IP	300	1261	69000	54 CW	8	13800	60	50000	90	45000
										276,000				200,000		180,000	
BRIDGE RIVER #2	50 43 122 14	1355	1205	1330	1200	59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
BRIDGE RIVER						59 VE	IP	300	1264	82000	59 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
						60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
										328,000				261,000		248,000	

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR					MFR MOMENT OF INERTIA					POWER FACTOR			
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW	
WATER SUPPLY																			
CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES		X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X							
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	MAXI	MINI	NORM															
SOURCE HYDRAULIQUE																			
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55 123 18	1120	1070	1110	1010	57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
						57	VA	RF	400	954	95000	57	CW	8	13800	60	80000	88	70000
											190,000					160,000		140,000	
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22 126 48	250	238	243	40	61	GG	RF	900	238	1050	61	CG		2400	60	780	90	702
											1,050					780		702	
CLOWHOM CLOWHOM RIVER	49 43 123 32	182	128	165	1140	58	VA	R	120	145	40000	58	CW	20	13800	60	31580	95	30000
											40,000					31,580		30,000	
ELKO PLANT ELK RIVER	49 18 115 04	206	198	200	2044	24	DE	RF	360	190	7500	24	GE		6600	60	6000	80	4800
						24	DE	RF	360	190	7500	24	GE		6600	60	6000	80	4800
											15,000					12,000		9,600	
FALLS RIVER FALLS RIVER	54 00 129 44	210	188	207	138	30	DE	RF	450	248	6000	30	EE		6600	60	6000	80	4800
						60	DE	RF	600	248	6000	60	CW		6600	60	6000	80	4800
											12,000					12,000		9,600	
GORDON M SHRUM PEACE RIVER	55 58 122 07	550	445	530	37993	68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						68	MS	RF	150	500	310000	68	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						69	MS	RF	150	500	310000	69	CG	215	13800	60	239000	95	227000
						71	TO	RF	150	500	310000	71	TO	212	13800	60	239000	95	227000
						72	TO	RF	150	500	310000	72	TO	212	13800	60	239000	95	227000
						72	TO	RF	150	500	310000	72	TO	212	13800	60	239000	95	227000
											2,480,000					1,912,000		1,816,000	
JOHN HART CAMPBELL RIVER	50 03 125 20	411	400	405	3205	47	DE	RF	327	390	28000	47	WY	2	13800	60	25000	80	20000
						48	DE	RF	327	390	28000	48	WY	2	13800	60	25000	80	20000
						49	DE	RF	327	390	28000	49	WY	2	13800	60	25000	80	20000
						49	DE	RF	327	390	28000	49	WY	2	13800	60	25000	80	20000
						53	DE	RF	327	390	28000	53	WY	2	13800	60	25000	80	20000
						53	DE	RF	327	390	28000	53	WY	2	13800	60	25000	80	20000
											168,000					150,000		120,000	
JORDON RIVER JORDON RIVER	48 25 124 03	1115	1060	1095	384	71	NI	RF	257	870	218000	71	MS	42	13800	60	167000	90	150000
											218,000					167,000		150,000	
LADORE FALLS CAMPBELL RIVER	50 02 125 23	126	76	122	3633	56	DE	RF	138	122	35000	56	GE	16	13800	60	30000	90	27000
						57	DE	RF	138	122	35000	57	GE	16	13800	60	30000	90	27000
											70,000					60,000		54,000	
LA JOIE DOUNTON LAKE	50 48 122 52	257	140		690	57	CA	RF	200	176	30000	57	GE	7	13800	60	24444	90	22000
											30,000					24,444		22,000	
LAKE BUNTZEN #1 LAKE BUNTZEN	49 23 122 52	414	398	405	660	51	VA	RF	240	380	70000	51	CW	15	13800	60	62500	80	50000
											70,000					62,500		50,000	
LAKE BUNTZEN #2 LAKE BUNTZEN	49 22 122 53	391	380	389		13	PD	IP	200	380	13500	13	DK	2	2200	60	8900	100	8900
						14	PD	IP	200	380	13500	14	DK	2	2200	60	8900	100	8900
						19	PD	IP	200	380	13500	14	DK	2	2200	60	8900	100	8900
											40,500					26,700		26,700	
PUNTLEDGE PUNTLEDGE RIVER	49 41 125 02	359	351	352	879	55	AC	RF	277	340	35000	55	WY	5	13800	60	30000	90	27000
											35,000					30,000		27,000	
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12 122 25	135	96	130	4150	30	DE	RF	120	123	47000	30	CW	78	13800	60	44000	80	35200
						38	DE	RF	120	123	47000	38	CW	78	13800	60	44000	80	35200
						50	DE	RF	120	123	47000	50	CW	78	13800	60	44000	80	35200
											141,000					132,000		105,600	

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR	MFR MOMENT OF INERTIA					POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	FAB	MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
WATER SUPPLY							TURBINES	PRINCIPALES				FAB	MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
CENTRALES	HYDRO-ELECTRIQUES	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	AN-NEE	TUR-	HAUT DE				FAB	MOMENT	D INER-	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	KW	
NDM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	BINE	T/MM	CHUT	HP	NEE										
NDM DE LA CENTRALE	LAT LONG																				
SOURCE HYDRAULIQUE																					
WOODFIBRE	49 40 123 20	1017	879	925	30	47	PW	IP	514	920	3650	47	CW			4160	60	2812	80	2250	
HENRIETTA LAKE											3,650							2,812		2,250	
											6,850							5,312		4,250	
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																					
GOAT RIVER	49 07 116 27	69	65	69	210	33	CA	RF	720	70	250	33	CG			2300	60	225	90	2005	
GOAT RIVER							34	CH	RF	600	69	800	34	CG			2300	60	600	90	5405
							49	CH	RF	600	69	800	49	CG			2300	60	600	90	5405
											1,850							1,425		1,280	
LOWER BONNINGTON	49 28 117 30	66	53	66	9000	25	CA	RF	100	70	20000	25	CG	12	7200	60	17500	90	15750		
KOOTENAY RIVER							26	CA	RF	100	70	20000	26	CG	12	7200	60	17500	90	15750	
							71	MS	RF	100	66	20500	25	CG	12	7200	60	17500	90	15750	
											60,500							52,500		47,250	
											62,350							53,925		48,530	
WESTERN MINES LTD																					
TENNANT LAKE	49 34 125 37	2050	1995	2040	15	66	GG	IP	900	2050	4500	66	GE			4160	60	3600	85	3000	
TENNANT LAKE											4,500							3,600		3,000	
											4,500							3,600		3,000	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										6,815,410					5,437,406			4,803,347			
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																					
COMINCO LTD.																					
YELLOWKNIFE	62 40 114 15	108	106	107	450	41	AC	RF	360	110	4700	41	WY			2300	60	4200	80	3360	
YELLOWKNIFE RIVER											4,700							4,200		3,360	
											4,700							4,200		3,360	
NORTHERN CANADA POWER COMM																					
SNARE FALLS	63 41 115 56	64	57	62	980	60	CG	RPK	225	63	9200	60	CG	1	6900	60	7000	100	7000		
SNARE RIVER											9,200							7,000		7,000	
SNARE RAPIDS	63 24 116 15	65	59	62	1025	48	SM	RF	128	56	8350	48	CG	5	6900	60	7000	100	7000		
SNARE RIVER											8,350							7,000		7,000	
TWIN GORGES	60 25 111 23	103	95	100	65	DE	RF	150	100	25000	65	CW			6900	60	18000	100	18000		
TALTSON R											25,000							18,000		18,000	
											42,550							32,000		32,000	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										47,250					36,200			35,360			

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

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

MAYO RIVER	63 31 135 50	121	116	117	465	52	DE	RF	450	110	3000	52	CG	6900	60	3000	85	2550		
MAYO RIVER						58	GG	RF	450	110	3500	58	CG	6900	60	3000	85	2550		
											6,500					6,000		5,100		
WHITEHORSE RAPIDS	60 42 135 03	61	55	60	3150	58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW	6900	60	6700	85	5695		
YUKON RIVER						58	KM	RPK	300	61	7500	58	CW	6900	60	6700	85	5695		
						69	AC	RPK	200	59	11000	69	CG	6900	60	9400	85	8000		
											26,000					22,800		19,390		
											32,500					28,800		24,490		
YUKON HYDRO CO LTD																				
MC INTYRE CREEK	60 44 135 06	300	300	300	41	55	GG	RF	1200	200	800	55	WY	2300	60	812	80	650		
MC INTYRE CRK											800					812		650		
PORTER CREEK	60 44 135 07	425	425	425	32	49	PW	IP	250	420	400	49	GE	2300	60	375	80	300		
PORTER CREEK						52	GG	IP	720	400	940	52	WY	2300	60	875	80	700		
											1,340					1,250		1,000		
											2,140					2,062		1,650		
YUKON, TOTAL											34,640					30,862		26,140		
CANADA, TOTAL											47,521,324					38,529,894		34,265,915		

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

BOWATERS NEWFOUNDLAND LTD

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

MINISTRY OF TRANSPORT

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

NFLD & LAB POWER COMMISSION

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

NFLD LIGHT & POWER CO

ST JOHN S	47 34	52 43	57 BF	430	750	110	0	57 AE C	400	750	3600	10000	57 AE A	13800	60	11770	85	10000			
			59 BF	900	900	190	0	59 AE C	850	900	3600	20000	59 AE A	13800	60	25000	80	20000			
												30,000				36,770		30,000			
												30,000				36,770		30,000			

PRICE NFLD. PULP & PAPER LTD

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

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

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR REFINERIES LTD

SAINT JOHN

45 16 66 03

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

CONSOLIDATED BATHURST LTD

BATHURST

47 36 65 39

37 CE	630	710	110	0	37 BB	CB	600	700	3600	6000	37 BB	A	2400	60	7500	80	6000
38 BW	170	375	50	0													
45 BW	630	710	170	0	46 BB	B	600	700	3600	7600	46 BB	A	2400	60	8750	87	7612
58 BW	1275	875	150	00	58 SG	B	1250	875	3600	7000	58 SG	A	2400	60	8750	80	7000
													20,600		25,000	20,612	
													20,600		25,000	20,612	

PRAGER COMPANIES LTD

ATHOLVILLE

47 59 66 43

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

EDMUNDSTON

47 22 68 20

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

IRVING PULP & PAPER LTD

LANCASTER

45 15 66 06

55 CE	900	825	200	0													
58 CE	900	825	200	0	56 GE	B	850	825	3600	10000	56 GE	A	6900	60	12500	80	10000
60 BW	900	825	115	00	60 GE	B	850	825	3600	12000	60 GE	A	6900	60	15625	80	12500
													22,000		28,125	22,500	
													22,000		28,125	22,500	

MIRAMICHI TIMBER RESOURCES

NEWCASTLE

47 00 65 34

49 CE	600	750	100	0													
49 CE	600	705	105	0													
65 CE	650	750	250	00	66 CG	B	600	750	3600	16325	66 CG	A	6900	60	22000	75	17000
71 RW	600	750	150	0													
72 RW	600	750	188	00													
													16,325		22,000	17,000	
													16,325		22,000	17,000	

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER								
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	-ANT		FACTOR								
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDNNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FRIG	FREQ	FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS			KW		
NB ELECTRIC POWER COMM																			
CHATHAM	47 02 65 28	48 FW 605 840 140 OCP	48 PC C 600 825 3600	12500	48 PC A 7000 60	15625	80	12500											
		56 CE 875 900 210 OCP	56 BB C 875 900 3600	20000	56 BB H 13800 60	23529	85	20000											
				32,500									39,154				32,500		
COURTENAY BAY	45 16 66 01	61 CE 1475 1000 460 0	61 EE C 1450 1000 3600	50000	61 EE H 13800 60	58825	85	50000											
		64 BW 1275 955 210 0	65 BB B 1250 950 3600	13365	65 BB A 6900 60	15724	85	13365											
		66 BW 1825 1005 700 0	66 BB C 1800 1000 3600	100000	66 BB H 13800 60	117647	85	100000											
		67 BW 1825 1005 700 0	67 BB C 1800 1000 3600	100000	67 BB H 13800 60	117647	85	100000											
				263,365									309,843				263,365		
DALHOUSIE	48 04 66 24	69 CE 1825 1005 700 0	69 BB C 1800 1000 3600	100000	69 BB H 13800 60	117647	85	100000											
				100,000									117,647				100,000		
DOCK STREET	45 16 66 03	29 CE 450 700 90 0	29 BB C 430 700 3600	6000	29 BB A 4150 60	7500	80	6000											
		47 FW 450 750 140 0	47 BB C 430 750 3600	10000	47 BB A 4150 60	11760	85	10000											
				16,000									19,260				16,000		
GRAND LAKE NO 1	46 04 66 00	31 CE 448 660 75 CP	36 PC C 430 660 3600	6250	36 PC A 7000 60	7813	80	6250											
		31 CE 448 660 75 CP	44 PC C 430 700 3600	7500	44 PC A 7000 60	9375	80	7500											
		36 CE 448 660 100 CP																	
		44 CE 448 700 100 CP																	
				13,750									17,188				13,750		
GRAND LAKE NO 2	46 04 66 01	51 CE 450 675 150 CP	51 PC C 430 675 3600	5000	51 PC A 7000 60	6250	80	5000											
		53 FW 605 840 200 CP	51 PC C 430 675 3600	5000	51 PC A 7000 60	6250	80	5000											
		63 BF 1480 1005 500 CP	53 PC C 600 825 3600	15000	53 PC A 7000 60	18750	80	15000											
			63 PC C 1450 1000 3600	60000	63 PC A 13800 60	70588	85	60000											
				85,000									101,838				85,000		
				510,615									604,930				510,615		
NB INTERNATIONAL PAPER CO																			
DALHOUSIE	48 04 66 23	30 BW 450 640 140 DW	30 GE B 450 640 3600	6000	29 GE A 6600 60	7500	80	6000											
			30 AN B 140 450 6600	800	30 AN A 600 DC	800	800												
			30 AN B 140 450 6600	800	30 AN A 600 DC	800	800												
			30 AN B 140 450 6000	750	30 AN A 600 DC	750	750												
		54 CE 500 660 220 0	30 AN B 140 450 6000	750	30 AN A 600 DC	750	750												
		69 BW 500 680 330 0	37 FC C 450 640 3600	8000	37 GE A 6600 60	10000	80	8000											
				17,100									20,600				17,100		
				17,100									20,600				17,100		
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										619,140			741,655				620,627		
<u>QUEBEC</u>																			
ABITIBI STE ANNE PAPER CO LTD																			
BEAUPRE	47 03 70 53	27 VK 240 550 75 0	27 AT B 225 550 6500	1300	27 HR A 600 60	750 100	750												

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER											
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT	FREQ	FACT										
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS				PRINCIPAUX				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW						
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-	NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	AN-	PSIG F	T/MN	NEE	FRIG	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW						
DOMINION TEXTILE CO LTD																					
MAGOG	45 16 72 09		41 BW	240	600	30	0	39 AL B	215	600	6000	2000	38 MP A	2400	60	2500	80	2000			
			48 BW	240	600	40	0	48 AL BC	215	600	6000	2000	48 MP A	2400	60	2500	80	2000			
			48 BW	240	600	40	0														
			48 BW	240	600	40	0														
			63 BW	240	600	100	0														
			72 FW	240	600	20	0														
												4,000				5,000				4,000	
												4,000				5,000				4,000	
GASPE COPPER MINES LTD																					
MURDOCHVILLE	48 58 65 31		55 CE	475	670	25	0X	55 BB C	450	650	3600	5400	55 88 A	2300	60	6750	80	5400			
			55 CE	475	670	25	0X														
												5,400				6,750				5,400	
												5,400				6,750				5,400	
GASPESIA PULP & PAPER CO LTD																					
CHANOLER	48 21 64 41		42 CE	600	710	70	0	43 CW D	600	700	3600	4000	43 CW A	600	60	5000	80	4000			
			42 CE	600	710	70	0	54 BB E	600	700	3600	6000	54 BB A	6600	60	7500	80	6000			
			58 CE	600	710	180	0														
			65 BW	600	710	200	D														
												10,000				12,500				10,000	
												10,000				12,500				10,000	
NORANDA MINES LTD																					
NORANDA SMELTER	48 15 79 01		51 IJ	185	530	30	X	34 PC P	165	525	3750	2600	34 PC A	12000	25	2890	90	2600			
			51 IJ	185	530	30	X	40 PC C	165	525	3750	3000	40 PC A	12000	25	3333	90	3000			
			52 IJ	185	530	30	X	57 GE P	165	525	5100	4600	57 GE A	12000	25	5000	90	4500			
			52 IJ	185	530	30	X														
			54 IJ	185	530	30	X														
			56 IJ	185	530	30	X														
												10,200				11,223				10,100	
												10,200				11,223				10,100	
THE PRICE COMPANY LIMITED																					
KENOGLAMI	48 25 71 15		41 FW	611	700	80	0	68 SH B	611	700	3600	14750	68 SH A	6600	60	16390	90	14750			
			41 FW	611	700	80	0														
			67 CE	611	700	300	0														
												14,750				16,390				14,750	
												14,750				16,390				14,750	
REDPATH SUGARS LTD																					
MONTREAL	45 31 73 34		40 BW	305	550	90	00	25 GS	300	470	3600	..	25 LO A	600	60	1250	80	1000			

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	POWER											
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG TEMP	RPM	ANT	FREQ	FACT										
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	MLIVH	CHAUF	AN-NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW
		30 IJ	250	550	70	CP															
		50 BW	250	600	125	CS															
		52 BW	400	750	165	CP	52 BB C	400	750	3600	15000	52 BB A	12600	60	17650	85	15000S				
		53 BW	400	750	280	CP	54 BB C	400	750	3600	25000	54 BB A	12600	60	29400	85	25000S				
		57 BW	250	600	125	CS															
											50,000				59,550		50,000				
											50,000				59,550		50,000				
MANITOBA, TOTAL											423,600				522,600		447,000				
<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	600	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. COLE	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																					
BOUNDARY DAM	49 08 102 59	59 BW	875	915	600	CGP	59 PC C	875	910	3600	66000	59 PC H	14400	60	77647	85	66000				
		60 CE	875	915	600	CGP	60 PC C	875	910	3600	66000	60 PC H	14400	60	77647	85	66000				
		69 CE	1900	1005	1050	CGP	69 CG C	1800	1000	3600	150000	69 CG H	16000	60	166667	90	150000				
		70 CE	1900	1005	1050	CGP	70 CG C	1800	1000	3600	150000	70 CG H	16000	60	166667	90	150000				
		73 CE	1900	1005	1050	CGP	73 HI C	1800	1000	3600	150000	73 HI H	15000	60	166667	90	150000				
											582,000				655,295		582,000				
ESTEVAN																					
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				

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		MFR	STEAM	FUEL	AND	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER					POWER			
		LAT	LONG	YEAR	PSIG	LB/HR	ODD	YEAR	PSIG	TEMP	CONT	-ANT	KVA	FACTOR					KW		
CENTRALES THERMIQUES		A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X		
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT					PUISS		
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN-NEE	PSIG	F	MLIVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA			KW			
QUEEN ELIZABETH		52 07 106 38		58 FW	875	915	600	CPOG	58	BB C	875	910	3600	66000	58	BB H	14400	60	93750	80	75000
				59 FW	875	915	600	CPOG	59	EE C	875	910	3600	66000	59	EE H	14400	60	82500	80	66000
				72 BW	1300	960	850	OG	72	HI C	1250	950	3600	100000	72	HI H	13800	60	111110	90	100000
														232,000		287,360		241,000			
REGINA		50 25 104 39		45 FW	425	825	100	OG													
				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			
														1,057,000		1,236,544		1,063,000			
SASKATCHEWAN, TOTAL														1,065,000		1,246,544		1,071,000			
ALBERTA																					
ALBERTA D.P.W.																					
BAKER SANATORIUM		51 03 114 05		20 LE	125	360	5	G	57	BM B	150	366	600	125	52	GE A	550	60	156	80	125
				20 LE	125	360	5	G	54	BM B	150	366	600	168	54	GE A	4160	60	210	80	168
				41 IJ	150	366	12	G													
				54 IJ	150	366	18	G													
														293		386		293			
CLARESHOLM-HOSPITAL		50 02 113 35		60 FW	180	380	10	G													
				60 FW	180	380	10	G	60	GE B	175	378	5500	400	60	CG A	2400	60	500	80	400
				69 TI	180	380	24	G													
														400		500		400			
DEERHOME		52 16 113 48		54 FW	125	353	15	G													
				54 FW	125	353	15	G													
				60 FW	125	353	15	G	65	BM B	125	353	600	125	65	CP A	4160	60	156	80	125
				67 BW	125	353	30	G													
														125		156		125			
EDMONTON-HOSPITAL		53 33 113 28		40 BW	150	366	15	G	29	BM B	150	366	400	200	29	CG A	2300	60	250	80	200
				46 BW	150	366	25	G	32	SE B	150	366	327	600	32	EV A	2300	60	750	80	600
				61 BW	150	366	30	G	27	BM B	150	366	300	500	27	CW A	2300	60	625	80	500
				69 BW	450	675	50	G													
														3,800		4,750		3,800			
EDMONTON		53 33 113 28		50 FW	185	382	30	G	53	SE B	175	378	327	800	53	CG A	2400	60	1000	80	800
				51 FW	185	382	30	G	59	BM B	185	382	8000	800	59	MP A	2400	60	1000	80	800
				54 FW	185	382	30	G	46	BM B	175	378	360	500	65	LD A	2400	60	625	80	500
														2,100		2,625		2,100			
FOOTHILLS HOSPITAL		51 03 114 05		72 TI	500	750	150	G	SH	B	475	750	3600	5600	66	WY A	13200	60	1250	80	1000
				72 BW	500	750	125	G	WY	B	250	405	5000	1000	66	WY A	13200	60	1250	80	1000
				72 BW	250	405	50	G	WY	B	250	405	5000	1000	71	AA A	13200	60	7500	80	6000
				72 BW	250	405	50	G													
														7,600		10,000		8,000			
FT SASKATCHEWAN		53 43 113 13		50 FW	150	366	10	G	48	BM B	150	366	600	80	54	GE A	2400	60	100	80	80
				51 FW	150	366	10	G	62	BM B	150	366	514	168	62	EC A	2400	60	210	80	168
				54 FW	150	366	15	G													
														248		310		248			

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

BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD

EDMONTON	53 33 113 28	54 MW	600	760	35	G	54 CG B	600	760	4900	1000	54 CG A	440	60	1250	80	1000						
		73 T1	175	378	20	G																	
															1,000						1,250		1,000
															1,000						1,250		1,000

CALGARY POWER LTD

SUNDANCE	53 31 114 33	70 CE	2450	1005	2050	CPF	70 EE C	2350	1000	3600	300000	70 EE H	18500	60	333333	90	300000						
		73 CE	2450	1005	2050	CP	73 EE C	2350	1000	3600	300000	73 EE H	18500	60	333333	90	300000						
															600,000						666,666		600,000
WABAMUN	53 33 114 28	56 BF	850	900	625	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	16500	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		582,000
															1,192,000						1,319,245		1,192,000

CANADIAN SALT CO LTD

LINDBERGH	53 53 113 40	48 FW	225	397	25	G	58 CG B	225	397	3600	700	58 WY A	1050	60	470	80	376						
		48 FW	225	397	32	G	64 CG B	225	397	4600	880	64 CG A	2400	60	750	80	600						
		71 FW	225	397	38	G																	
															1,600						1,220		976
															1,600						1,220		976

CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD

PICTURE BUTTE	49 53 112 47	36 BF	250	550	50	GO	36 BM B	240	550	4500	1562	36 MP A	480	60	1562	80	1250						
		36 BF	250	550	50	GO	64 WY B	240	535	4500	938	64 MP A	480	60	938	80	750						
		64 BW	240	556	80	G	68 WY B	240	535	4500	750	68 MP A	480	60	938	80	750						
															3,250						3,438		2,750
TABER	49 47 112 08	50 BF	410	625	70	G	50 WY 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	16755						
		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		7,975
															12,844						13,032		10,725

EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION

CLOVER BAR	53 39 113 20	70 BW	2000	1000	1100	GO	70 EW C	1800	1000	3600	165000	70 EW H	16000	60	183000	90	165000						
		73 BW	2000	1000	1100	OG	73 EW C	1800	1000	3600	165000	73 EW H	16000	60	183000	90	165000						
															330,000						366,000		330,000

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER												
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT	VOLTS	FACOR	KVA	KW										
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES			X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS PRINCIPAUX												
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	MAX	FRIG	FREQ	KVA	PUTISS										
				MLIVH	CHAUF	TYPE		CONT	NEE	FAB	VOLTS	KVA	KW										
		57	FW	600	750	200	G																
		57	CE	600	750	210	Q		57	GE	CD	600	750	3600	21960	57	GE	H	13800	60	25600	85	21960
														21,960							25,600		21,960
														21,960							25,600		21,960
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
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZERS LTD.																							
MEDICINE HAT 50 03 110 40																							
				450	625	60	G		56	GE	CB	450	625	4987	785	56	GE	A	480	60	1000	80	800
														785							1,000		800
														785							1,000		800
ALBERTA, TOTAL												2,429,980		2,752,594		2,426,352							
<u>BRITISH COLUMBIA - COLUMBIE-BRITANNIQUE</u>																							
BC FOREST PRODUCTS LTD																							
COWICHAN 48 53 124 13																							
		30	VU	155	360	8	WD		15	AC	C	150		3600	750	15	AC	A	480	60	900	85	750
		30	VU	155	360	8	WD		15	AC	C	200		3600	800	15	AC	A	480	60	1000	80	800
		30	VU	155	360	8	WD		18	AC	C	200		3600	2000	18	AC	A	480	60	2500	80	2000
		41	VA	155	360	8	WD		45	AC	C	600	825	3600	5000	66	AC	A	4160	60	6250	80	5000
		54	VA	170	360	8	WD																
		57	VA	170	360	8	WD																
		30	VA	155	360	8	WD																
		68	CE	700	825	80	W																
														8,550							10,650		8,550
HAMMOND 49 13 122 38																							
		26	VU	160	364	7	W		28	AC	C	160	370	3600	2000	28	AC	A	480	60	2500	80	2000
		26	VE	160	364	7	W		29	AC	C	160	370	3600	2000	29	AC	A	480	60	2500	80	2000
		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	WO																
		36	PS	200	378	65	WO																
		40	RW	175	600	25	WO		40	GE	C	175	450	3600	3000	40	GE	A	4160	60	3750	80	3000

STEAM		X	BOILERS				X	PRIME MOVERS				X	MAIN GENERATORS				X								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER														
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR AND FIRING	YEAR TYPE	PSIG TEMP	RPM	CONT	YEAR	-ANT	FREQ	KVA	FACTOR	KW										
CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW										
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	PSIG	F	MLIVH CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	MAX	NEE	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW										
		52	8W	450	700	6D	WD		50	AC	C	175	450	3600	1500	50	AC	A	600	60	1875	80	1500		
														4,500							5,625		4,500		
														17,050							21,275		17,050		
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																									
BURREARD																									
	49 17 122 52	62	CB	1850	1010	1050	GO		62	AE	C	1800	1000	3600	150000	62	AE	H	16500	60	180000	90	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 CELLULOSE CO LTD																									
CELGAR PULP MILL																									
	51 02 116 32	60	CE	600	750	251	QG																		
		60	FW	600	750	285	G																		
		63	8W	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	OG		50	WC	CD	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500		
		50	FW	600	750	250	OG		50	WC	BE	600	750	3600	7500	50	EM	A	6900	60	10714	70	7500		
		64	8W	600	750	180	DWG																		
		66	8W	600	750	650	DWG		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		
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																									
EBURNE SAWMILLS																									
	49 16 123 07	60	FW	450	600	170	WS		26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600		
									26	GE	EC	450	600	3600	3750	26	GE	A	2300	60	5000	92	4600		
														7,500							10,000		9,200		
PORT MELLON																									
	49 32 123 29	47	CE	400	550	75	Q		28	WY	PB	400	550	3600	1500	28	WY	A	2300	60	1875	80	15000		
		56	CE	400	725	77	Q		47	WY	C	400	550	3600	3000	47	WY	A	2300	60	3750	80	3000		
		62	BW	400	550	220	OW																		
		62	BW	400	550	220	OW																		
		65	CE	400	550	220	O																		
														4,500							5,625		4,500		
														12,000							15,625		13,700		

STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			
COMPANY NAME	CO ORINATES	MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THROTTLE	MAX	COOL	FREQ	POWER							
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	PSIG	TEMP	LB/HR	AND	PSIG	TEMP	ANT		FACT							
					000	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACT	KW			
CENTRALES THERMIQUES	A VAPEUR	X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES			X	GENERATEURS		PRINCIPAUX	X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SOUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	KVA	FACT					
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	PUISS	KW				
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																		
SKOOKUMCHUCK	49 49 115 44		68 MS	600	790	200 G	68 MS B	600	790	3600	15000	68 MS A	13800	60	18750	80	15000	
			68 MS	600	790	250 G												
											15,000				18,750		15,000	
											15,000				18,750		15,000	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																		
CAMPBELL RIVER	50 04 125 17		52 CE	600	700	100 WS	65 CG B	600	700	5500	3255	65 CG A	250 DC	3255		3255		
			52 CE	600	700	100 W	64 WY B	600	700	5000	800	64 CG A	250 DC	800		800		
			63 BF	600	700	170 WS												
			66 BW	600	700	400 D	66 WP B	600	700	5200	..							
											4,055				4,055		4,055	
KELOWNA																		
	49 53 119 29		50 BW	217	450	30 WD	54 GE C	150	500	3600	2000	54 GE A	2300	60	2500	80	2000	
			56 BF	290	415	50 WS	61 AC C	400	700	3600	3500	61 AC A	2300	60	4370	80	3500	
			63 BF	400	700	60 WS	63 GE C	235	600	3600	1000	63 GE A	2300	60	1250	80	1000	
											6,500				8,120		6,500	
NEW WESTMINSTER																		
	49 12 122 55		18 BW	150	367	20 WD	12 GE C	150	367	1800	1500	38 GE A	480	60	1875	80	1500S	
			37 BW	150	367	30 WD	47 GE C	150	550	3600	5000	47 GE A	2300	60	6250	80	5000S	
			42 BW	150	467	25 WD												
			50 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	
											23,055				27,800		23,055	
EVANS PRODUCTS CO LTD																		
GLOEEN	51 18 116 58		66 BF	700	750	80 OWS	66 PC C	375	700	3600	7500	66 PC A	4160	60	8824	85	7500	
											7,500				8,824		7,500	
											7,500				8,824		7,500	
GRANDUC OPERATING COMPANY																		
TIDE LAKE	56 14 130 04		69 FW	625	750	260 D	69 GE C	625	750	3600	15000	69 GE A	13800	60	18800	80	15000	
			69 FW	625	750	260 D	69 GE C	625	750	3600	15000	69 GE A	13800	60	18800	80	15000	
			69 OB	70	315	15 D												
											30,000				37,600		30,000	
											30,000				37,600		30,000	
MACMILLAN BLOEDEL LTD																		
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07		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	
			51 BW	200	388	65 WS												
			52 FW	275	540	85 GWS												
											7,250				5,937		4,750	

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

ALUMINUM CO OF CANADA LTD

POWER PLANT

46 55 55 23

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

BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD

HARBOUR BRETON

47 29 55 48

63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
63	CD	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
64	MD	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
65	CD	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
											1,695		1,358		1,085
											1,695		1,358		1,085

MINISTRY OF 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
52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
52	FM	D	D	2	N	6	300	1200	52	FM	4160	60	1050	80	840
52	FM	D	D	2	N	10	300	1200	52	FM	4160	60	1075	80	1400
58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
73	CT	D	D	4	Y	12	1200	1100	73	CG	4160	60	875	80	700
											19,100		17,152		13,620
											19,100		17,152		13,620

NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF

DAVIS INLET

55 50 60 50

71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
71	CT	D	D	4	N	4	1800	120	71	TA	120	60	75	80	60
											220		150		120

HOPEDALE

55 30 60 15

73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	600	60	94	80	75
73	CT	D	D	4	Y	6	1800	185	73	TA	600	60	156	80	125
											305		250		200

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR MFR		TYPE FUEL		CYCLE SUPER		CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW	
PLANT NAME	LAT LONG																			
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		AN-NEE		FAB TYPE		CARB CYCLE		ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																			
MAKOVIK	55 05 59 11		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	CT	600	60	170	80	137		
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	200	73	CT	600	60	93	80	75		
												320					263		212	
NAIN	56 33 61 41		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	350	72	TA	600	60	300	80	250		
			72	CT	D	D	4	Y	6	1800	250	72	TA	600	60	225	80	175		
												600					525		425	
POSTVILLE	54 54 59 46		73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	94	80	75		
			73	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	73	TA	208	60	93	80	75		
												240					187		150	
RIGOLET	54 12 58 25		73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50		
			73	CT	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	63	80	50		
												200					126		100	
										1,885					1,501		1,207			
NFLD & LAB POWER COMM																				
BLACK TICKLE	53 26 55 45		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40		
												132					100		80	
BURGED	47 36 57 34		70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573		
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	815	70	TA	2400	60	716	80	573		
			70	LB	D	D	4	Y	16	766	1440	70	TA	2400	60	1250	80	1000		
			71	RU	D	D	4	Y	16	766	1440	71	TA	2400	60	1250	80	1000		
										4,510					3,932		3,146			
BURLINGTON	49 45 56 02		69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			73	CT	D	D	4	N	6	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60		
										375					375		300			
CARTWRIGHT	53 43 57 00		66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40		
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60		
			72	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	72	TA	600	60	125	80	100		
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100		
										554					450		360			
CHANGE ISLANDS	49 40 54 24		65	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60		
			65	OZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60		
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			73	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100		
										400					350		280			
CHARLOTTETOWN	52 40 56 10		71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60		
			71	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60		
										200					150		120			
COOKS HARBOUR	51 36 55 52		67	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	67	TA	600	60	75	80	60		
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40		
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40		
			71	CU	D	D	4	Y	6	1200	175	71	TA	600	60	125	80	100		
										383					300		240			

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
CROQUE	51 02 55 48	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
										132					100		80			
DANIELS HARBOUR	50 14 57 40	73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200			
										300					250		200			
ENGLISH HARBOUR EAST	47 37 54 54	68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60			
		68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60			
		70	DM	D	D	4	Y	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60			
										225					225		180			
FLOWERS COVE	51 18 56 44	70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600			
		72	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	72	TA	600	60	750	80	600			
		73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1200	73	TA	600	60	875	80	700			
										3,100					2,375		1,900			
FOGO	49 43 54 17	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100			
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100			
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	AC	208	60	125	80	100			
		67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100			
		67	BV	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100			
		69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100			
		69	CU	D	D	4	Y	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100			
		71	CT	D	D	4	Y	8	1800	350	71	TA	600	60	250	80	200			
		72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	400	75	300			
												2,125				1,525		1,300		
FOX HARBOUR	52 18 55 48	70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60			
		70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60			
		70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60			
										294				240		180				
FRANCOIS	47 34 56 44	68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	ON	600	60	50	80	40			
		69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	ON	600	60	50	80	40			
		73	DM	D	D	4	N	4	1800	75	73	TA	600	60	75	80	60			
										183				175		140				
GALLANTS	48 42 58 14	67	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	TA	600	60	50	80	40			
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	71	TA	600	60	50	80	40			
										108				100		80				
GAULTDIS	47 37 55 55	65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96			
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315			
										532				514		411				
GRAND BRUIT	47 41 58 14	70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40			
		70	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	70	TA	600	60	50	80	40			
		73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60			
										232				175		140				
GRAND LE PIERRE	47 39 54 48	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40			
		70	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60			
		73	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	73	TA	600	60	75	80	60			
										254				200		160				
GRANDOIS	51 06 55 45	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
										132				100		80				
GREY RIVER	47 35 57 06	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40			
										132				100		80				

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS												
COMPANY NAME	CO ORDINATES																						
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX												
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES			SUR-							FACT												
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW				
HAMPDEN	49 33	56 52	67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60					
			67	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60					
			69	DZ	D	D	4	N	10	1800	190	69	TA	600	60	150	80	125					
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	ON	600	60	250	80	200					
																				640	550	445	
HARBOUR DEEP	50 22	56 31	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60					
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	208	60	75	80	60					
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60					
																						225	225
HAWKES BAY	50 36	57 10	71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500					
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500					
																						7,920	6,250
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40					
			66	OZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40					
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60					
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60					
																							258
LA POILE	47 41	58 24	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40					
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40					
																						132	100
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100					
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100					
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100					
																				525	375	300	
LONG ISLAND	49 35	55 43	70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100					
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100					
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100					
																				525	375	300	
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40					
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40					
			68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60					
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60					
			72	DM	D	D	4	N	6	1800	75	72	TA	600	60	75	80	60					
																				333	325	260	
MARYS HARBDUR	52 18	55 50	64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60					
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	OZ	600	60	50	80	40					
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60					
			72	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	72	TA	600	60	50	80	40					
																				258	250	200	
MCCALLUM	47 37	56 14	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40					
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40					
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	71	TA	600	60	50	80	40					
																				165	150	120	
MILLERTOWN	48 49	56 32	71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100					
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100					
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100					
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100					
																				700	500	400	
MONKSTOWN	47 34	54 26	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40					
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40					
																					132	100	80

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER									GENERATEURS PRINCIPAUX						
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		SUR-COMPT									FACT PUISS						
NOM DE LA CENTRALE		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
MUD LAKE	53 18 60 10		71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
			71	CT	D	D	4	N	4	1800	43	71	CT	480	60	38	80	30
											86					76		60
NORTHWEST RIVER	53 32 60 09		67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			67	IH	D	D	4	N	6	1200	175	67	IH	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	150	69	MA	208	60	125	80	100
			71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000					750		600
PARADISE RIVER	53 25 57 17		71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETIT FORTE	47 22 54 40		73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	73	TA	600	60	50	80	40
											132					100		80
PETITES	47 37 58 36		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
			73	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	73	TA	600	60	50	80	40
									165					150		120		
PORT HOPE SIMPSON	52 33 56 18		70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	DM	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	208	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	208	60	75	80	60
									250					225		180		
RALEIGH	51 34 55 45		69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
			73	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	73	TA	208	60	75	80	60
									225					225		180		
RAMEA	47 31 57 25		70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			70	LB	D	D	4	Y	8	720	432	70	TA	600	60	375	80	300
			72	LB	D	D	4	Y	8	720	625	72	TA	600	60	553	80	445
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	525	72	CT	600	60	375	80	300
									2,014					1,678		1,345		
RENCONTRE EAST	47 37 55 14		68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	68	TA	600	60	75	80	60
									196					150		120		
RODDICKTON	50 52 56 08		70	CT	D	D	4	Y	6	1800	380	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			70	DZ	D	D	4	Y	12	1200	400	70	TA	600	60	312	80	250
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	400	71	TA	600	60	312	80	250
									1,580					1,248		1,000		
SOPS ARM	49 46 56 53		66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			66	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	66	DZ	600	60	75	80	60
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	100	70	DZ	600	60	75	80	60
									325					300		240		
SOUTH LABRADOR	51 30 56 50		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	720	175	69	MA	208	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	72	GE	600	60	375	80	300
			73	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	73	DN	600	60	250	80	200
									1,725					1,250		1,000		

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	KW
PLANT NAME	INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX								
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MM	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
ST ANTHONY	51 22	55 35	73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000		
			73	RP	D	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000		
			73	RP	O	D	4	Y	8	720	1420	73	TA	4160	60	1250	80	1000		
																4,260		3,750		3,000
ST BRENDANS	48 52	53 40	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40		
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40		
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60		
			70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100		
													358		300		240			
ST LUNAIRE	51 30	55 29	68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60		
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60		
			68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	40		
			70	DM	O	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60		
			73	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	73	TA	600	60	125	80	100		
													479		400		320			
WESTPORT	49 47	56 40	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100		
			70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100		
			73	BV	D	D	4	N	6	720	175	73	AC	208	60	125	80	100		
													525		375		300			
WOODY ISLAND	47 46	54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30		
																45		38		30
													39,613		32,301		25,817			
NFLD LIGHT & POWER CO																				
AGUANATHA	48 33	58 46	62	HW	D	D	4	N	8	327	1650	62	HW	2400	60	1500	80	1200S		
																1,650		1,500		1,200
GREENSPOND	49 04	53 34	64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75		
			64	CD	D	D	4	N	6	1800	160	64	ON	550	60	94	80	75		
			66	CT	O	D	4	Y	6	1800	155	66	RL	600	60	125	80	100		
													475		313		250			
PALMQUIST	48 57	54 34	48	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	48	GE	2300	60	1250	80	1000S		
			53	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	53	GE	2300	60	1250	80	1000S		
			57	NP	D	D	2	Y	7	300	1470	57	GE	2300	60	1250	80	1000S		
													4,410		3,750		3,000			
PORT AUX BASQUES	47 34	59 09	49	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	49	GE	2400	60	312	80	250S		
			54	CT	O	D	4	Y	12	1200	505	54	GE	2400	60	438	80	350S		
			57	CT	O	D	4	Y	12	1200	505	57	GE	2400	60	438	80	350S		
			57	CT	O	D	4	N	12	1200	344	57	GE	2400	60	262	80	209S		
			64	CT	O	D	4	N	12	1200	364	64	GE	2400	60	313	80	250S		
			64	CT	D	D	4	Y	6	1200	380	64	GE	2400	60	312	80	250S		
			69	GM	O	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						46	CT	2400	60	125	70	90S		
			61	CT	O	D	4		12	1200	750	61	CT	2400	60	625	80	500S		
													917		750		590			
SALT POND	47 01	55 11	63	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S		
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S		
			64	WC	D	D	4	N	6	327	750	63	EM	4160	60	625	80	500S		
													2,250		1,875		1,500			

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
ST JOHNS	47 34	52 43	X	53	NO	D	O	2	N	8	225	3580	56	GE	6900	60	3125	80	25005		
												3,580					3,125		2,500		
TWILLINGATE	49 37	54 40	X	72	AI	D	O	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200		
				72	AI	O	O	2	N	8	600	345	72	EM	2300	60	250	80	200		
				72	CT	O	O	4	N	12	1200	364	72	1E	240	60	375	80	300		
				72	CT	O	D	4	N	12	1200	450	72	GE	240	60	350	80	280		
												1,504					1,225		980		
MOBILE DIESEL PLANT			X	73	CT	O	O	4	Y	16	1800	980	73	CK	600	60	875	80	700		
												980					875		700		
												21,844					18,613		14,879		
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE												87,316					73,638		58,891		
<u>PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD</u>																					
SUMMERSIDE TOWN OF																					
SUMMERSIDE	46 24	63 47	X	40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FM	2400	60	250	80	200		
				40	FM	O	O	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	230		
				41	FM	O	D	2	N	5	300	375	41	FM	2400	60	312	80	230		
				47	FM	O	D	2	N	7	300	805	47	FM	2400	60	695	80	535		
				50	FM	O	D	2	Y	10	720	1600	50	FM	4160	60	1420	80	1130		
				60	MR	O	R	4	Y	12	450	3240	60	8R	4160	60	2810	80	2230		
				63	MR	O	R	4	Y	12	450	3240	63	8R	4160	60	2810	80	2230		
												9,935					8,609		6,891		
												9,935					8,609		6,891		
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD												9,935					8,609		6,891		
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																					
BOWATERS MERSEY PAPER CO																					
BROOKLYN	44 03	64 42	X	62	OE	O	O	4	Y	8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	6005		
												800					750		600		
												800					750		600		
NOVA SCOTIA POWER CORPORATION																					
INGONISH	46 42	60 22	X	46	CU	D	D	4	N	6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	1205		
				55	PX	O	D	4	N	12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	2255		
				56	PX	O	D	4	N	12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	2255		
												895					712		570		
												895					712		570		
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE												1,695					1,462		1,170		

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

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

CAMPBELLTON CITY OF

CAMPBELLTON	48 00	66 40	46	FM	D	D	2	N	6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	2405			
			47	FM	D	D	2	N	10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	11365			
			54	FM	D	D	2	N	12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	13605			
																		3,880	3,420	2,736	
																			3,880	3,420	2,736

MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD

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

NB ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	44 41	66 46	63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700			
			65 <th>ML</th> <th>D</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>Y</th> <th>6</th> <th>720</th> <th>674</th> <th>65</th> <th>BR</th> <th>2400</th> <th>60</th> <th>629</th> <th>80</th> <th>503</th>	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503			
			66 <th>ML</th> <th>D</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>Y</th> <th>8</th> <th>720</th> <th>955</th> <th>66</th> <th>BR</th> <th>2400</th> <th>60</th> <th>890</th> <th>80</th> <th>712</th>	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712			
			69 <th>KM</th> <th>D</th> <th>CO</th> <th>4</th> <th>Y</th> <th>3</th> <th>514</th> <th>1280</th> <th>69</th> <th>BR</th> <th>4160</th> <th>60</th> <th>1120</th> <th>80</th> <th>896</th>	KM	D	CO	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896			
																			3,847	3,514	2,811
																			3,847	3,514	2,811
																			9,167	8,184	6,547

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

QUEBEC

COATICOOK VILLAGE OF

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

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

BLANC SABLON	51 25	57 12	66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	EM	2400	60	937	80	750			
			72 <th>CT</th> <th>D</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>Y</th> <th>16</th> <th>1200</th> <th>1135</th> <th>72</th> <th>KA</th> <th>2400</th> <th>60</th> <th>1000</th> <th>80</th> <th>800</th>	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	72	KA	2400	60	1000	80	800			
			73 <th>CT</th> <th>O</th> <th>O</th> <th>4</th> <th>Y</th> <th>16</th> <th>1200</th> <th>1100</th> <th>73</th> <th>TA</th> <th>4160</th> <th>60</th> <th>1000</th> <th>80</th> <th>800</th>	CT	O	O	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800			
																			3,135	2,937	2,350

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX								
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X	
NDM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
CAP AUX MEULES	47 22 61 53		63	AL	D	D	4	Y	12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065	
			64	MW	D	D	4	Y	12	920	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200	
			65	GM	D	D	4	Y	16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000	
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270	
			68	DZ	D	D	4	Y	8	600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270	
			70	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4160	60	3840	80	3072	
			71	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4160	60	3840	80	3072	
			73	MN	D	D	4	Y	8	400	4345	73	SS	4160	60	3840	80	3072	
										24,095								21,280	17,021
FORT GEORGE	53 50 79 00		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400	
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1135	73	KA	4160	60	1000	80	800	
										2,835								2,375	1,900
HARRINGTON HARBOUR	50 30 59 29		71	GM	D	D	2	N	12	1800	390	71	TA	4160	60	312	80	250	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	KA	4160	60	500	80	400	
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	4160	60	500	80	400	
										1,680								1,312	1,050
HAVRE ST PIERRE	50 15 63 37		67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000	
			67	GM	D	D	2	N	16	720	1440	67	DD	4160	60	1250	80	1000	
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000	
			69	GM	D	D	2	N	16	720	1440	69	DD	4160	60	1250	80	1000	
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000	
			70	GM	D	D	2	N	16	720	1440	70	DD	4160	60	1250	80	1000	
										8,640								7,500	6,000
ILE-AUX-GRUES	47 04 70 33		69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250	
			70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175	
										430								531	420
ILE D ENTREE	47 17 61 42		68	CT	D	D	2	N	4	1200	293	68	GE	600	60	219	80	175	
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DD	600	60	75	80	60	
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DD	600	60	75	80	60	
										495								369	295
JOHAN BEETZ	50 17 62 48		67	GM	D	D	2	Y	8	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155	
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DD	600	60	250	80	200	
										381								444	355
LA BALEINE	50 17 77 45		52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			52	LI	D	D	4	Y	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250	
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	73	TA	4160	60	1000	80	800	
										3,020								2,248	1,800
LA ROMAINE	50 13 60 41		70	CD	D	D	4	Y	6	1800	355	70	TA	600	60	250	80	200	
			71	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	175	
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400	
										1,085								969	775
LA TABATIERE	50 50 58 58		71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	TA	2400	60	438	80	350	
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	73	CG	2400	60	438	80	350	
										1,700								1,376	1,100
NATASHQUAN	50 12 61 50		69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600	
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800	
			73	CT	D	D	4	N	16	1200	1100	73	TA	2400	60	1000	80	800	
										3,000								2,750	2,200
PARENT	47 55 74 37		68	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350	
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350	
										1,110								876	700

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES																	
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-									FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
ST AUGUSTIN	51 14	58 39	66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	645	72	TA	2400	60	500	80	400
											1,545					1,250		1,000
											53,151					46,217		36,971
CONSTRUCTION ST PAUL LTEE																		
ST PIE DE BAGOT	45 27	72 55	54	GM	D	D	2	N	12	1600	260	54	GE	550	60	250	80	200
			63	GM	D	D	2	N	16	1800	560	63	GM	550	60	437	80	350
			69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250
			69	CT	D	0	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	23
											1,318					1,028		823
											1,318					1,028		823
GASPE COPPER MINES LTD																		
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	375	80	300S
			53	FM	D	D	2	N	10	120	1600	53	GW	2200	60	1200	80	1000S
			54	FM	D	D	2	N	10	120	1600	54	GE	2300	60	1200	80	1000S
											3,640					2,775		2,300
											3,640					2,775		2,300
IRON ORE CO OF CANADA																		
MOBILE RAIL CAR 10	54 48	66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 11	54 48	66 49	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 12	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
MOBILE RAIL CAR 13	52 58	66 57	56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GM	4160	60	1250	80	1000
											1,440					1,250		1,000
											5,760					5,000		4,000
QUEBEC CARTIER MINING CO																		
LAC JEANNINE	51 53	68 11	60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											1,440					1,250		1,000
PORT AND TERMINAL	50 03	66 47	60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
			60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
											4,320					3,750		3,000
											5,760					5,000		4,000

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT	LONG																			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X		MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES																				
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		
RIVIERE-OU-LOUP CITE DE																					
RIVIERE-OU-LOUP 47 50 69 32																					
			47	FM	O	O	2	N	6		259	257	47	FM	2300	60	300	80	240		
			47	FM	D	O	2	N	6		259	257	47	FM	2300	60	300	80	240		
			53	FM	O	O	2	N	12		720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360		
													2,434		2,300		1,840				
													2,434		2,300		1,840				
QUEBEC, TOTAL											72,663		62,845		50,384						
<u>ONTARIO</u>																					
GANANOQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO																					
GANANOQUE 44 20 76 10																					
			56	GM	D	O	2		12		1800	268		GM	550	60	250	80	200		
			56	GM	O	O	2		12		1800	268		GM	550	60	250	80	200		
													536		500		430				
STATION 6 44 20 76 10																					
			59	MR	D	G	4	Y	8		450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360		
			59	MR	D	G	4	Y	8		450	2000	59	BR	4160	60	1700	80	1360		
			67	NO	D	DG	4	Y	8		327	2000	67	WY	4160	60	1563	80	1290		
			67	CB	D	DG	4	Y	8		327	2000	67	EE	4160	60	1500	80	1290		
			72	CT	S	G	4	Y	6		1200	340	72	EM	480	60	312	80	250		
			72	CT	S	G	4	Y	6		1200	340	72	EM	480	60	312	80	250		
													8,680		7,087		5,670				
													9,216		7,587		6,070				
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION																					
MOOSE FACTORY 51 16 80 37																					
				CT	O	D	4	N	8		1200	540		GE	600	60	438	80	350		
				CT	O	D	4	N	8		1200	310		GE	600	60	250	80	200		
				CT	O	D	4	N	6		1200	147		KA	550	60	125	80	100		
			68	BL	O	D	4	Y	8		600	480	68	GE	4160	60	312	80	250		
			68	BL	D	D	4	Y	6		600	396	68	GE	4160	60	250	80	200		
			68	BL	D	D	4	Y	6		600	396	68	GE	4160	60	250	80	200		
													2,269		1,625		1,300				
													2,269		1,625		1,300				
ONTARIO NORTHLAND RAILWAY																					
MOOSENEE 51 17 80 39																					
			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		
			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		
			71	CT	D	D	4	Y	8		1200	645	71	GE	600	60	500	80	400		
													1,740		1,532		1,225				
													1,740		1,532		1,225				

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS								X	MAIN GENERATORS						X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW	
PLANT NAME	LAT LONG																				
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES								X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW		
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMMISSION																					
ORILLIA	44 37 79 25		47	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	47	EM	2300	60	1250	80	1000			
			48	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	48	FM	2300	60	1420	80	1136			
													3,200			2,670	2,136				
													3,200			2,670	2,136				
PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMMISSION																					
PEMBROKE	45 49 77 07		29	BS	D	D	2	Y	6	200	1094	29	WY	2500	60	1094	85	9305			
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805			
			49	GM	D	D	2	Y	12	720	800	49	AC	2500	60	800	85	6805			
													2,694			2,694	2,290				
													2,694			2,694	2,290				
UNION MINIERE EXPL. & MINING CORP LTD																					
THIERRY PROJECT	51 29 90 21		52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000			
													1,440			1,250	1,000				
													1,440			1,250	1,000				
ONTARIO, TOTAL													20,559			17,358	14,021				
<u>MANITOBA</u>																					
MANITOBA HYDRO																					
Cranberry Portage	54 35 101 23		57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250			
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250			
			57	LB	D	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250			
			59	LB	D	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250			
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500			
			72	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	72	KA	600	60	625	80	500			
													3,912			2,498	2,000				
Fort Churchill	58 45 94 10		53	FM	D	D	2	N	10	720	1600	53	FM	4160	60	1420	80	1140			
			59	FM	D	D	2	N	10	720	1600	59	FM	4160	60	1420	80	1140			
			63	FM	D	D	2	N	10	720	1600	63	FM	4160	60	1420	80	1140			
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500			
			71	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3125	80	2500			
													12,000			10,510	8,420				
Garden Hill	53 50 94 40		67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150			
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300			
			72	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	72	TA	600	60	375	80	300			
													1,143			937	750				
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			

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATOR					X			
COMPANY NAME	CO ORDINATES	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
PLANT NAME	LAT LONG																		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X		MOTEURS PRIMAIRES					X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X			
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																		
		59	ML	D	D	4	Y		12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750	
		61	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000	
		62	GM	D	D	2	Y		16	720	1570	62	GM	2400	60	1375	80	1100	
		71	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	71	GE	2400	60	1250	80	1000	
											9,004					7,839		6,250	
											26,059					21,784		17,420	
MANITOBA, TOTAL											26,059					21,784		17,420	

SASKATCHEWAN

ELDRADO NUCLEAR LTD

ELDRADO

59 33 108 30

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

SASKATCHEWAN POWER CORP

KINDERSLEY

51 27 109 10

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

LA RONGE

55 06 105 17

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

SWIFT CURRENT

50 17 107 50

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

SASKATCHEWAN, TOTAL

44,439 39,249 31,400

ALBERTA

ALBERTA O.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	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS							X		MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	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	
ALBERTA POWER LTD																					
ALGAR MICROWAVE		56 05 111 51		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19						12		10	
BERLAND MICROWAVE		53 39 118 10		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19						12		10	
CROW LAKE MICROWAVE		55 51 112 51		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19						12		10	
ECONOMY MICROWAVE		54 47 118 13		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19						12		10	
FAIRVIEW		56 04 118 23		59	CB	S	G	4	Y	16	327	4280	59	EE	2400	60	3750	80	3000		
				60	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	60	EE	2400	60	3750	80	3000		
												8,540					7,500		6,000		
FORT CHIPEWYAN		58 43 111 09		61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CM	2300	60	93	80	75		
				70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EM	480	60	312	80	250		
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	70	300		
				73	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	73	TA	2400	60	625	80	500		
												1,705					1,468		1,125		
FORT MCKAY		57 12 111 38		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40		
				70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40		
												140					100		80		
FORT MC MURRAY		56 46 111 23		64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500		
				66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200		
				66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200		
				68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500		
				68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650		
				69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000		
				73	CT	D	D	4	N	6	900	128	73	LA	550	60	93	80	75		
				73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200		
												14,858					12,656		10,325		
FOX LAKE		58 25 114 33		72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125		
				72	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	72	TA	480	60	156	80	125		
												400					312		250		
GREGOIRE MICROWAVE		56 19 111 35		71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10		
												19						12		10	
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		72	CT	D	D	4	N	4	1200	51	72	WY	125	60	31	80	25		
				73	CT	D	D	4	N	4	1800	37	73	EM	240	60	38	80	30		
												88					69		55		
JANVIER		50 57 110 42		70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75		
				73	CT	D	D	4	N	6	900	120	73	CT	240	60	100	75	75		
												229					193		150		

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS					X						
COMPANY NAME	CO ORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGE	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES			MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW			
JASPER	52 53 118 05			51	FM	D	D	2	N	6	300	450	51	FM	2400	60	375	80	300				
				53	FM	D	D	2	N	6	300	690	53	FM	2400	60	592	80	475				
				57	CB	S	D	4	Y	8	514	1720	57	EE	2400	60	1500	80	1200				
				64	CB	S	D	4	Y	8	514	700	64	HY	4000	60	625	80	500				
				67	CB	D	D	4	Y	8	450	1250	67	EE	2300	60	1080	80	850				
				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	69	TA	2400	60	750	80	600				
				72	CT	S	D	4	Y	6	1236	350	72	TA	480	60	312	80	250				
				73	WU	S	D	4	Y	12	1200	1500	73	TA	2400	60	1250	80	1200				
				7,412													6,484		5,375				
JEAN D OR PRAIRIE	58 23 115 04			67	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	67	CT	120	60	50	80	40				
				72	CT	D	D	4	N	6	900	109	72	CT	2400	60	100	75	75				
				73	CT	D	D	4	Y	6	1800	193	73	TA	480	60	188	80	150				
				372													338		265				
MAYTOWER MICRDWAVE	55 30 112 21			71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10				
				19													12		10				
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18			67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20				
				33													25		20				
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 21			71	OZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10				
				19													12		10				
STEEN RIVER	59 35 117 05			64	DZ	D	D	4	N	3	1200	13	64	ST	240	60	12	80	10				
				13													12		10				
WABASCA	56 00 113 53			68	CU	D	D	4	Y	12	1800	402	68	EM	480	60	375	80	300				
				71	CT	D	D	4	N	6	1200	146	71	PE	2400	60	125	80	100				
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	72	TA	2400	60	625	80	500				
				1,259													1,125		900				
				35,195													30,378		24,635				
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																							
ANTE CREEK	54 40 117 25			68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100				
				68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100				
				420													250		200				
BIGSTONE	54 18 117 15			67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400				
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400				
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400				
				67	WU	S	G	4	Y	12	900	690	67	EM	480	60	500	80	400				
				2,760													2,000		1,600				
EAST CROSSFIELD	51 26 114 01			68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400				
				68	WU	S	G	4	N	12	900	640	68	EM	480	60	500	80	400				
				1,280													1,000		800				
WASKAHIGAN	54 32 117 27			70	WU	S	G	4	N	6	1200	139	70	EM	480	60	94	80	75				
				70	WU	S	G	4	N	6	1200	90	70	EM	480	60	31	80	25				
				229													125		100				
WHITECOURT	54 09 115 41			58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300				
				58	WX	S	G	4	N	8	600	434	58	SL	480	60	375	80	300				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				62	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	62	GE	480	60	1000	80	800				
				65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800				

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	PLANT NAME	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX						X			
NOM DE LA CENTRALE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	8,118	65	GE	480	60	1000	80	800	
											12,807					5,750	80	4,600	
																9,125		7,300	
CALGARY CITY OF																			
CALGARY																			
		51	03	114	05														
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800		
		65	EE	D	D	4	Y	16	900	2500	65	CG	2400	60	2250	80	1800		
																5,000		4,500	3,600
																5,000		4,500	3,600
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																			
HINTON																			
		53	25	117	34														
		56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	11005		
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1250	56	WY	2400	60	1250	80	10005		
																2,610		2,625	2,100
																2,610		2,625	2,100
																56,287		47,253	38,135
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>																			
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																			
KITIMAT																			
		54	00	128	42														
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005		
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005		
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	10005		
		54	GM	D	D	2	Y	12	720	1040	54	CZ	2300	60	1250	80	10005		
		54	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	54	CZ	2300	60	1250	80	10005		
																6,400		6,250	5,000
																6,400		6,250	5,000
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																			
ALERT BAY																			
		50	35	126	58														
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150		
		47	VV	D	D	4	N	6	514	240	47	WY	600	60	187	80	150		
		50	VV	D	D	4	N	10	514	500	50	WY	600	60	312	80	250		
		51	VV	D	D	4	N	10	514	500	51	EE	600	60	312	80	250		
		59	VV	D	D	4	N	10	514	400	59	WY	600	60	312	80	250		
																1,880		1,310	1,050
																1,880		1,310	1,050
ATLIN																			
		59	34	133	42														
		66	CT	D	D	4	N	6	900	130	66	GE	440	60	94	80	75		
		66	CT	D	D	4	N	6	900	112	66	LA	440	60	94	80	75		
		67	CT	D	D	4	N	6	1800	248	67	CT	2400	60	187	80	150		
		69	CT	D	D	4	N	4	927	75	69	GE	2400	60	93	60	50		
																565		468	350
																565		468	350
BELLA BELLA																			
		52	09	128	07														
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600		
		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	70	KA	2400	60	750	80	600		
																1,820		1,500	1,200
																1,820		1,500	1,200

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS							X
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX							X
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
BELLA COOLA	52 22 126 46	55	CT	D	D	4	N	8	900	180	55	BC	2400	60	125	80	100	
		56	CT	D	D	4	N	8	900	146	56	CG	2400	60	120	80	100	
		57	CT	D	D	4	N	12	1200	425	57	CG	2400	60	375	80	300	
		63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CM	2400	60	438	80	350	
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	850	68	CT	2400	60	625	80	500	
												2,161						1,683
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						812		650
BOSTON BAR	49 52 121 26	51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150	
		51	VV	D	D	4	N	8	720	250	51	EE	460	60	188	80	150	
		60	GM	D	D	2	N	12	720	900	60	GW	2200	60	700	93	650	
										1,400						1,076		950
FORT NELSON	58 49 122 33	55	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	55	GE	2400	60	1250	80	1000	
		60	CT	D	D	4	Y	12	1200	475	60	CG	2400	60	326	80	261	
		60	CB	S	GD	4	Y	6	450	865	60	EL	2300	60	750	80	600	
		60	CB	S	GD	4	Y	8	514	1690	60	CG	2400	60	1500	80	1200	
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
		57	CB	D	DG	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
										12,860						11,326		9,061
HAZELTON	55 15 127 40	50	CB	D	D	4	Y	6	450	865	50	GE	2400	60	750	80	600	
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
		55	VV	D	D	4	N	8	514	320	55	WY	600	60	250	80	200	
		58	VV	D	D	4	N	10	600	480	58	WY	600	60	312	80	250	
		65	CB	D	D	4	Y	6	450	865	65	EE	2400	60	750	80	600	
										3,170						2,562		2,000
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	140	54	EE	2300	60	125	80	100	
		58	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	58	CM	2400	60	438	80	350	
		59	CT	D	D	4	Y	12	1200	400	59	CM	460	60	350	80	279	
										1,294						1,101		879
MASSET	54 01 132 08	70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500	
		70	ML	D	D	4	Y	6	900	852	70	BR	2400	60	625	80	500	
										4,260						3,125		2,500
MC BRIDE	53 18 120 10	51	CB	D	DL	4	Y	6	450	865	51	CG	2400	60	750	80	600	
		56	CB	D	DL	4	Y	6	514	860	56	GE	2400	60	750	80	600	
		57	CB	D	DL	4	Y	6	514	865	57	CG	2400	60	750	80	600	
										2,590						2,250		1,800
MICA	51 58 118 34	65	FM	D	D	4	Y	6	720	960	65	FM	2400	60	843	80	675	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EE	2400	60	1250	80	1000	
		65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	EF	2400	60	1250	80	1000	
		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	
		57	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	57	WY	6900	60	3750	80	3000	
		73	CB	D	D	4	Y	16	327	4210	73	WY	6900	60	3750	80	3000	
										20,110						17,718		14,175
PORT CLEMENTS	53 41 132 12	68	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	80	80	
		68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	100	
										540						420		330
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	1000	425	59	EE	2400	60	375	80	300	

INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER						GENERATEURS PRINCIPAUX									
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-						FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MM	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000
									3,125							2,750	2,200	
PRINCE RUPERT	54	19 130 19	50	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	50	CG	4160	60	888	90	800
			51	MR	D	D	4	Y	8	360	1142	51	CG	4160	60	888	90	800
			54	CB	D	D	4	Y	12	327	2780	54	EE	4160	60	2500	79	1970
			59	ML	D	D	4	Y	12	400	2880	59	BR	4160	60	2542	80	2030
									9,086							7,706	6,400	
REVELSTOKE	51	00 118 12	71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000
			71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400
			71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	250
			71	SU	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	250
									2,840							2,374	1,900	
SANDSPIT	53	14 131 50	52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000
									3,935							3,375	2,700	
SMITHERS	54	47 127 10	51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			51	AL	D	D	4	Y	6	600	810	51	GE	2400	60	700	80	560
			53	AL	D	D	4	Y	8	600	1080	53	WY	2400	60	950	80	760
			56	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	56	WY	2400	60	1250	80	1000
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000
			65	WP	D	D	4	Y	16	450	4190	65	GE	6900	60	3750	80	3000
									9,819							8,600	6,880	
STEWART	55	56 129 59		MU	D	D	4	N	6	1200	175		CG		60	156	80	125
			65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	CM	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	68	KA	4160	60	625	80	500
			54	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	54	WY	2400	60	1420	80	1136
			65	FM	D	D	4	Y	10	720	1600	65	FM	2400	60	1420	80	1136
									5,525							4,684	3,747	
TOFINO	49	09 125 54	51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CM	2300	60	125	80	100
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CM	2300	60	125	80	100
									640							500	400	
VALEMOUNT	52	52 119 15	57	CT	D	D	4	Y	12	1200	484	57	CE	2400	60	438	80	350
			63	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			64	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	63	CE	2400	60	438	80	350
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
									2,399							1,939	1,550	
WELLS	53	06 121 34	67	CT	D	D	4	N	6	1800	290	67	CG	2400	60	187	80	150
			67	NA	D	D	4	N	8	1200	240	67	BR	2400	60	187	80	150
			69	GM	D	D	4	N	8	1800	340	69	EE	2300	60	250	80	200
									870							624	500	
MOBILE UNIT 80			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	625	60	625	80	500
									730							625	500	
MOBILE UNIT 81			56	MB	D	D	4	Y	12	1200	730	56	GE	2400	60	625	80	500
									730							625	500	
MOBILE UNIT 82			69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400
									550							500	400	

INTERNAL COMBUSTION				X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X
COMPANY NAME PLANT NAME		CO ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE		COORDONNEES LAT LONG		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				
MOBILE UNIT 83				70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400
												550					500		400
MOBILE UNIT 84				56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 85				62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 86				62	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	62	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 88				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 89				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 90				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE 91				64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	GM	2400	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 92				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 93				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 94				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 95				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 96				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 97				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500
												795					625		500
MOBILE UNIT 98				67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600
												795					750		600
MOBILE UNIT 101				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 102				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000
MOBILE UNIT 103				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000
												1,440					1,250		1,000

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS											
COMPANY NAME PLANT NAME		CD ORDNATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE				MOTEURS PRIMAIRES					GENERATEURS PRINCIPAUX											
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		AN-	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
NOM DE LA CENTRALE		LAT LONG		NEE									NEE							
MOBILE UNIT 104				68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500	
												2,110					1,875		1,500	
MOBILE UNIT 105				68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500	
												2,110					1,875		1,500	
MOBILE UNIT 106				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 107				68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150	
				68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150	
												470					374		300	
MOBILE UNIT 108				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 109				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 110				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 111				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 112				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 113				69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	KA	2400	60	750	80	600	
												750					750		600	
MOBILE UNIT 114				70	CT	D	D	4	Y	8	1800	275	70	TA	440	60	250	80	200	
												275					250		200	
MOBILE UNIT 115				71	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	71	EE	2400	60	2370	80	1896	
												2,640					2,370		1,896	
MOBILE UNIT 116				72	RH	D	D	4	Y	12	900	2640	72	EE	2400	60	2370	80	1896	
												2,640					2,370		1,896	
MOBILE UNIT 117				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	BJ	2400	60	312	80	250	
												405					312		250	
MOBILE UNIT 118				72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 119				72	GM	D	D	2	N	12	1800	900	72	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 120				73	GM	D	D	2	N	12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS						X		MAIN GENERATORS						X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		X		MOTEURS PRIMAIRES						X		GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	POUISS	KW
MOBILE UNIT 121			73	GM	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
MOBILE UNIT 122			73	GM	D	D	2	N		12	1800	900	73	KA	2400	60	624	80	500	
												900					624		500	
												135,139					114,949		92,264	
BC PACKERS LTD																				
NAMU	51 49	127 52	62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
			62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
			62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
			62	GM	D	D	2	N		12	1890	350	62	EU	480	60	294	80	235	
			63	GM	D	D	2	N		12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
			63	GM	D	D	2	N		12	1890	350	63	EU	480	60	294	80	235	
			54	CT	D	D	4	N		6	900	138	56		440	60	63	80	50	
												2,238					1,627		1,460	
SUNNYSIDE	54 15	129 51	52	CT	D	D	4	N		6	900	138	52		440	60	94	80	75	
			52	CT	D	D	4	N		6	900	138	52		440	60	94	80	75	
			54	CT	D	D	4	N		6	900	175	54		440	60	94	80	75	
												451					282		225	
WADHAMS	51 41	127 15	62	CT	D	D	4	N		6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75	
			65	VV	D	D	4	N		3	600	75	65	GE	120	60	63	80	75	
												175					156		125	
												2,864					2,265		1,818	
CANEX PLACER LTD																				
ENDAKO MINES DIVISION	54 05	125 02	64	ML	D	D	4	Y		12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	1250S	
			64	GM	D	D	2	Y		16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	1000S	
												3,180					2,810		2,250	
												3,180					2,810		2,250	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																				
ENGLEWOOD	50 32	126 52	46	CT	D	D	4	N		6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30	
			46	IH	D	D	4	N		4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20	
			46	IH	D	D	4	N		4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25S	
			48	IH	D	D	4	N		6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75	
			50	IH	D	D	4	N		6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	25	
			51	IH	D	D	4	N		6	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	
			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	
			65	CT	D	D	4	N		4	1800	..	65	BJ	220	60	..	50	50	
			71	CT	D	D	4	N		4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	50	
			73	FI	D	D	4	Y		12	1200	750	73	KA	2300	60	750	80	600	
												2,123					2,532		2,280	
												2,123					2,532		2,280	

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	CO ORDINATES																			
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES			MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPR	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																				
CASSIAR	59 17 129 48			54	RH	D	D	4	Y	8		514	T20	54	EE	2300	60	562	80	450
				61	RH	D	D	4	Y	8		600	822	61	CG	2400	60	812	80	650
				64	MC	D	D	4	Y	5		450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200
				67	RH	D	D	4	Y	8		514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900
				70	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	70	BR	2400	60	1750	80	1400
				71	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400
				72	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	72	BR	2400	60	1750	80	1400
				73	RH	D	D	4	Y	9		514	1950	73	BR	2400	60	1750	80	1400
												12,292		10,999		8,800				
												12,292		10,999		8,800				
CONSOLIDATED CHURCHILL COPPER CORP. LTD.																				
MAGNUM CREEK	58 30 125 15			70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
				70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
				70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	600	60	625	80	500
				70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
				70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
				70	CT	D	D	4	Y	12		1200	850	70	CG	2300	60	750	80	600
												5,100		4,125		3,300				
												5,100		4,125		3,300				
COMINCO LTD																				
BENSON LAKE	50 21 127 13			62	EE	D	D	4	Y	6		900	825		EE	600	60	750	90	675
				65	GM	D	D	2	Y	12		744	900		WY	600	60	938	90	845
				68	FM	D	D	2	Y	10		800	1800	68	CG	2300	60	1250	90	1125
				69	FM	D	D	2	Y	10		800	1800	69	CG	2300	60	1500	90	1350
												5,325		4,438		3,995				
												5,325		4,438		3,995				
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	L8	D	D	4	Y	8		600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
												1,088		827		662				
												1,088		827		662				
TECH CORPORATION LTD.																				
BEAVERDELL	49 26 119 05			56	CT	D	D	4	Y	8		1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
				56	CT	D	D	4	Y	12		1200	529	56	CM	480	60	438	80	350
				63	CT	D	D	4	Y	6		900	170	63	BJ	480	60	94	80	75
				64	CT	D	D	4	Y	12		1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
												1,835		1,255		1,003				
												1,835		1,255		1,003				

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CD ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG																	
ECHO BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61 30 118 00		CT	D	D	4	Y	6	1200	375	GE	550	60	313	80	250		
			CU	D	D	4	N	12	1800	300	TA	600	60	250	80	200		
			CT	D	D	4	Y	6	1200	375	GE	550	60	313	80	250		
			CU	D	D	4	N	12	2100	450	RU	600	60	250	80	200		
			CT	D	D	4	Y	12	1200	665	TA	600	60	625	80	500		
		73	CT	D	D	4	Y	12	1800	750	TA	2300	60	625	80	500		
										2,915						2,376	1,900	
										2,915						2,376	1,900	
NORTHERN CANADA POWER CDMM																		
AKLAVIK	68 14 135 01		53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	WY	220	60	250	80	200
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	38	80	30
			53	CT	D	D	4	N	6	1200	40	53	LA	220	60	25	90	23
			53	CT	D	D	4	Y	4	1200	100	53	TA	220	60	75	80	60
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	KA	4160	60	374	80	300
										955						762	613	
ARCTIC RED RIVER	66 00 134 30		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	22
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	30	72		600	60	28	80	23
										60						56	45	
BAKER LAKE	64 15 95 45		68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	880	80	704
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	960	73	KA	4160	60	750	80	600
										3,016						2,442	1,954	
BROUGHTON ISLAND	66 10 56 25		69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100
			69	CU	D	D	4	N	6	1800	134	69	DN	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	134	73	KA	600	60	206	80	165
										536						581	465	
CAMBRIDGE BAY	69 07 105 03		67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	72	TA	4160	60	469	80	375
			72	BK	D	D	4	Y	8	900	750	72	BR	4160	60	700	80	560
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
										4,290						3,481	2,885	
CAPE DORSET	64 40 76 00		70	CU	D	D	4	N	6	1800	134	70	DN	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	N	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
										934						875	700	
CHESTERFIELD INLET	63 30 90 40		68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
										1,099						876	700	
CLYDE	70 30 68 30		73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1800	311	73	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y	6	1200	270	73	KA	600	60	250	80	200
										892						624	500	
COPPERMINE	67 49 115 06		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS									
COMPANY NAME	CO ORDINATES			CYCLE SUPER					GENERATEURS PRINCIPAUX									
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB	INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES					GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		SUR-					FACT										
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			72	LB	D	D	4	Y	8	600	500	72	TA	4160	60	469	80	375
											1,580					1,219		975
CORAL HARBOUR	64 35	83 40																
			72	VO	D	O	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VO	O	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			72	VD	D	D	4	N	6	1200	80	72	TA	600	60	75	80	60
			73	CT	O	O	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
			73	GM	O	D	4	N	4	1200	115	73	OO	240	60	62	80	50
											1,155					1,037		830
ESKIMO POINT	60 40	94 15																
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	KA	4160	60	375	80	300
			73	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	73	KA	4160	60	375	80	300
											1,202					1,125		900
FORT FRANKLIN	65 25	123 50																
			71	AC	D	O	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			71	CU	O	D	4	N	6	1200	450	71	ON	600	60	187	80	150
			72	CT	O	O	4	Y	8	1200	435	72	KA	600	60	375	80	300
											1,169					749		600
FORT GODD HOPE	66 20	128 40																
			69	CT	D	O	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	OM	D	O	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	O	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
											945					751		600
FORT LIARD	60 10	124 00																
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N	4	1800	53	73	GM	120	60	50	80	40
			73	CU	D	D	4	N	4	1800	53	73	OO	120	60	50	80	40
											159					150		120
FORT MCPHERSON	67 26	134 53																
			67	LB	O	O	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	O	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
											1,210					876		700
FORT NORMAN	65 00	125 00																
			71	AC	O	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	O	O	4	N	12	1200	450	71	ON	600	60	188	80	150
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	ON	600	60	125	80	100
			72	CU	D	O	4	N	12	1200	450	72	ON	600	60	188	80	150
											1,184					563		450
FORT RESOLUTION	61 11	113 41																
			60		D	D	4	N	6	1200	120	60	CG	4160	60	125	80	100
			60	ML	D	D	4	N	5	600	227	60	EE	4160	60	187	80	150
			68	LB	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
											743					562		450
FORT SIMPSON	61 52	121 20																
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	O	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	220
			70	ML	D	O	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280
			72	CT	D	O	4	Y	12	1200	950	72	CG	4160	60	875	80	700
			72	CT	D	O	4	Y	8	1200	310	72	KA	600	60	250	80	200
			73	RH	D	D	4	Y	8	1200	1250	73	CG	4160	60	1250	80	1000
			73	CT	O	D	4	Y	12	1200	910	73	TA	4160	60	750	80	600
											4,986					4,506		3,600
FORT SMITH	60 00	111 53																
			64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960
			73	CT	O	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800
											2,658					2,200		1,760
FRDBISHER 8AY	63 44	68 28																
			64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000

INTERNAL COMBUSTION		X		PRIME MOVERS					X		MAIN GENERATORS					X					
COMPANY NAME	CO ORDNATES	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	KW
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	LAT LONG		MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX					
			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MM	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT	PUISS	KW	
				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		
				70	ML	D	D	4	Y	12	514	5462	70	BR	4160	60	4900	80	3920		
																12,506				11,256	9,005
GJOA HAVEN	67 50	96 00		71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40		
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150		
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150		
																585				424	340
HALL BEACH	62 00	73 00		72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	DN	600	60	125	80	100		
				72	CU	D	D	4	N	6	1800	135	72	ON	600	60	125	80	100		
				73	CU	D	D	4	N	6	1800	134	73	DN	600	60	125	80	100		
				73	CU	D	D	4	N	6	1800	200	73	ON	600	60	125	80	100		
																604				500	400
HOLMAN ISLAND	70 50	115 00		72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150		
				73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	50	80	40		
				73	GM	D	D	4	N	4	1200	115	73	DO	240	60	62	80	50		
																630				488	390
IGLOOLIK	67 00	81 00		66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150		
				66	CU	D	D	4	N	6	1800	210	66	ON	600	60	187	80	150		
				72	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	72	KA	600	60	375	80	300		
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	400	73	KA	600	60	375	80	300		
																1,220				1,124	900
INUVIK	68 21	134 43		60	ML	D	R	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960		
				63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000		
				60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	BR	4160	60	1250	80	1000		
				57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600		
				70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150		
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
				73	CT	D	D	4	Y	16	1200	1290	73	CG	4160	60	1000	80	800		
																17,454				14,887	11,910
JEAN MARIE RIVER	61 00	120 45		73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40		
				73	GM	D	D	4	N	4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40		
																108				100	80
LAKE HARBDUR	62 00	70 00		68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60		
				68	CU	D	D	4	N	4	1800	80	68	ON	600	60	75	80	60		
				71	CU	D	D	4	N	6	1800	134	71	ON	600	60	125	80	100		
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	280	73	CG	600	60	187	80	150		
																574				462	370
NAHANNI BUTTE	60 45	124 00		73	DO	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21		
				73	OD	D	D	4	N	4	1800	35	73	GM	120	60	26	80	21		
																70				52	42
NORMAN WELLS	65 20	127 02		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	4160	60	750	80	500		
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600		
				72	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	72	CG	4160	60	875	80	700		
																2,410				2,375	1,800
PANGNIRTUNG	65 00	66 00		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165		
				70	CT	D	D	4	Y	8	1200	200	70	TA	600	60	206	80	165		
				72	CT	D	D	4	Y	8	1200	400	72	TA	600	60	375	80	300		
				73	CT	D	D	4	Y	6	1200	475	73	TA	600	60	375	80	300		
																1,275				1,162	930

INTERNAL COMBUSTION				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS										
COMPANY NAME	COORDINATES			CYCLE SUPER						GENERATEURS PRINCIPAUX										
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX											
NDM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
PELLEY BAY	66 45	91 00	72	GM	D	D	4	N		4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40	
			72	GM	D	D	4	N			4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40
			72	GM	D	D	4	N			4	1200	54	72	DO	240	60	50	80	40
			73	GM	D	D	4	N			4	1200	54	73	DO	240	60	50	80	40
											216						200		160	
PINE POINT	60 13	110 52	70	ML	D	D	4	Y		16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	51505	
												7,180						6,437		5,150
RANKIN INLET	63 00	92 50	72	CT	D	D	4	Y		12	1200	670	72	CG	600	60	630	80	500	
			73	CT	D	D	4	Y			16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
			73	CT	D	D	4	Y			16	1200	1290	73	CG	4160	60	875	80	700
											3,250						2,380		1,900	
REPULSE BAY	65 50	85 50	72	CT	D	D	4	Y		8	1200	134	72	KA	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y			8	1200	200	72	KA	600	60	188	80	150
			73	CT	D	D	4	Y			8	1200	200	73	KA	600	60	188	80	150
											534						501		400	
SACHS HARBOUR	72 00	125 00	72	CT	D	D	4	Y		8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100	
			72	CT	D	D	4	Y			8	1800	134	72	TA	600	60	125	80	100
			72	GM	D	D	4	N			4	1200	67	72	DO	550	60	62	80	50
											335						312		250	
SPENCE BAY	69 30	94 00	71	GM	D	D	4	N		4	1200	115	71	DO	240	60	50	80	40	
			71	CT	D	D	4	Y			6	1200	235	71	DO	240	60	62	80	50
			71	CT	D	D	4	Y			6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y			6	1200	475	73	CG	4160	60	375	80	300
											1,060						674		540	
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	71	CT	D	D	4	Y		6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300	
			72	CU	D	D	4	N			12	1200	200	72	MA	4160	60	187	80	150
			73	CT	D	D	4	Y			12	1200	960	73	CG	4160	60	750	80	600
											1,595						1,312		1,050	
WHALE COVE	62 50	94 00	71	CU	D	D	4	N		6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100	
			71	CU	D	D	4	N			6	1800	134	71	CU	600	60	125	80	100
			72	CT	D	D	4	Y			8	1200	200	72	CT	600	60	188	80	150
											468						438		350	
WRIGLEY	62 10	124 10	73	GM	D	D	4	N		4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75	
			73	GM	D	D	4	N			4	1200	115	73	DO	240	60	94	80	75
											230						188		150	
YELLOWKNIFE	62 27	114 22	60	ML	D	D	4	Y		12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960	
			69	ML	D	D	4	Y			16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150
			73	CT	D	D	4	Y			16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
			73	CT	D	D	4	Y			16	1200	1290	73	AU	4160	60	1000	80	800
											11,128						9,637		7,710	
											92,205						78,344		62,674	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST										107,652							91,597		73,279	

YUKON

CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD

CLINTON CREEK	64 24	140 37	66	CT	D	D	4	Y		12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500
---------------	-------	--------	----	----	---	---	---	---	--	----	------	-----	----	----	------	----	-----	----	-----

INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES		CYCLE SUPER								GENERATEURS PRINCIPAUX							
PLANT NAME	LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW	
CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	COORDONNEES	X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG		SUR-COMPRI								FACT PUISS							
NOM DE LA CENTRALE			AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
ROSS RIVER	62 00 132 27		67	CT	O	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	O	D	4	Y	6	1200	274	70	EM	2400	60	250	80	200
			73	CT	O	D	4	Y	8	1800	482	73	KA	2400	60	438	80	350
															1,001		876	700
STEWART CROSSING	63 19 139 26		65	CT	O	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			68	CT	O	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40
			73	CT	O	D	4	Y	6	1800	165	73	TA	2400	60	125	80	100
															320		250	200
SWIFT RIVER	60 00 131 15		67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CM	2400	60	125	80	100
			70	CT	O	D	4	Y	4	1800	118	70	CM	2400	60	75	80	60
															308		200	160
TESLIN	60 10 132 44		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CM	2400	60	188	80	150
			67	CT	O	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			73	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	73	GE	2400	60	400	80	300
															1,005		901	700
WATSON LAKE	60 07 128 48		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	600
			68	CT	O	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
			70	CT	O	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
			72	CT	O	D	4	Y	12	1800	750	72	KA	2400	60	625	80	500
															2,852		2,563	2,050
															9,398		8,127	6,480
YUKON, TOTAL															52,093		45,588	36,450
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES															86,796		69,690	56,250
NOMINALES D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE															86,796		69,690	56,250
															86,796		69,690	56,250
															86,796		69,690	56,250
CANADA, TOTAL															766,467		651,807	523,452

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NFLD & LAB POWER COMM

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

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

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

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	46 15 63 42	71 EE	O S	1200	10.0/1	2	8000	6500	14500	13500	71 EE A	13800	60	17500	85	14850
		73 BN	O S	1200	9.0/1	1		5100	28000	23600	73 BN A	13800	60	30600	85	26000
									42,500	37,100				48,100		40,850
									42,500	37,100				48,100		40,850
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD								42,500	37,100				48,100		40,850	

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORPORATION

TUSKET	43 40 66 00	71 UA	O S	1350	2.5/1	3	3600	27500	22000	71 BR A	13800	60	27800	85	25000
								27,500	22,000				27,800		25,000
								27,500	22,000				27,800		25,000
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE								27,500	22,000				27,800		25,000

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X	
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	PCW	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	FREQ	FACT	AT	TEMP	
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	O F	BO F	MFR	VOLTS	KVA	FRIG	FREQ	KVA	TEMP	AMB	
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	COORDONNEES	AN-	FAB	CY-	TEMP F	RAPPORT	ARBRES	AN-	RE-	FRIG	FREQ	FACT	PUISS	TEMP	AMB		
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT LONG	NEE	NEE	CLE	DE	NO	T/MN	FAB	VCLTS	KVA	PUISS	KW	TEMP	AMB			

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION

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

QUEBEC

COMMISSION HYDROELECTRIQUE DE QUEBEC

LES BODULES	48 42 67 56	60 GE D S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
		60 GE O S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
		60 GE O S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
		60 GE D S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
		60 GE D S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
		60 GE D S 1000	14.7/1 1	6900	7160	5500	60 CG A	4160	60	6000	100	6000				
													42,960	33,000	36,000	36,000
													42,960	33,000	36,000	36,000
QUEBEC, TOTAL													42,960	33,000	36,000	36,000

ONTARIO

HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO

A W MANBY	43 38 79 32	65 CW O S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		65 CW O S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		65 CW D S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		66 CW O S 1500	6.9/1 1	4912	19500	14250	66 CW A	13800	60	19200	85	16320				
													78,000	57,000	76,800	65,280
DETWEILER	43 43 80 33	67 CW O S 1450	6.9/1 1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		67 CW O S 1450	6.9/1 1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		67 CW O S 1450	6.9/1 1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320				
		67 CW O S 1450	6.9/1 1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320				
													78,000	57,000	76,800	65,280
J CLARK KEITH	42 17 83 06	67 OR O S 1130	5.5/1 2	7500	7450	5350	67 OR A	2400	60	8820	85	7500				
													7,450	5,350	8,820	7,500
LAKEVIEW	43 34 79 33	67 OR O S 1130	5.5/1 2	7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500				
		67 OR O S 1130	5.5/1 2	7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500				
		67 OR O S 1130	5.5/1 2	7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500				
													22,350	16,050	26,440	22,900

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	LAT LONG		FUEL	TURBINE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	FREQ		PCWER					
PLANT NAME	LAT	LONG	YEAR	MFR	INLET	TEMP F	RATIO	NO	RPM	AT AMBIENT	YEAR	-ANT	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	COORDONNEES		X	FUEL	TURBINE	TURBINES	PRINCIPALES	X		GENERATEURS		PRINCIPAUX		X				
NOM DE LA COMPAGNIE	LAT	LONG	AN-NEE	COMB	TEMP F	RAPPORT	ARBRES	NO	T/MN	PUISSANCE EN	AN-NEE	RE-NEE	FREQ	KVA	FACT	PUISS		
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	NEE	FAB	CY-CLE	DE PRESS	NO	T/MN		O F	80 F	FAB	VCLTS	KVA		Kw		
LAMBTON	42 40	82 26		67 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
				67 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
				67 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050			26,460			22,500	
NANTICOKE	43 34	79 33		71 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 OR A	4160	60	8820	85	7500
				71 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 OR A	4160	60	8820	85	7500
				71 OR	C S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 OR A	4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050			26,460			22,500	
PICKERING	43 50	79 02		70 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
				70 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
				70 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
				72 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	72 BR A	4160	60	9375	80	7500
				72 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	72 BR A	4160	60	9375	80	7500
				73 OR	O S	1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	73 BR A	4160	60	9375	80	7500
										45,000	30,000			56,250			45,000	
RICHARD L HEARN	43 39	79 20		67 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
				67 OR	C S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
				67 OR	O S	1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 OR A	4160	60	8820	85	7500
										22,350	16,050			26,460			22,500	
SARNIA-SCOTT	42 56	82 26		65 CG	C S			1		5100	15600	12250	65 CG A	13800	60	17467	85	15000
				65 CG	O S			1		5100	15600	12250	65 CG A	13800	60	17467	85	15000
				66 CW	C S	1500	6.9/1	1		4850	19500	14250	66 CW A	13800	60	15200	85	16320
				66 CW	O 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	O S	1165	10.0/1	2		4900	14620	11000	68 AE A	4160	60	16650	85	14150
				68 AE	C 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	
										397,290	288,550			431,144			364,000	
ONTARIO, TOTAL										397,290	288,550			431,144			364,000	
<u>MANITOBA</u>																		
MANITOBA HYDRO																		
SELKIRK	50 09	96 52		67 PY	K S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	67 BB A	4160	60	14000	85	11900
				68 PY	K S	1060	2.4/1	2	6200	10000	12260	9500	68 BB A	4160	60	14000	85	11900
										24,520	19,000			28,000			23,800	
										24,520	19,000			28,000			23,800	
MANITOBA, TOTAL										24,520	19,000			28,000			23,800	
<u>SASKATCHEWAN</u>																		
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
KINDERSLEY	51 27	109 10		58 BB	G S	1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58 BB A	14400	60	12500	80	10000

GAS TURBINE		MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	FREQ	POWER										
PLANT NAME	LAT LONG	MFR	INLET	RATIO	NO	AT AMBIENT	-ANT		FACTOR	YEAR	TEMP	VOLTS	KVA	KW	KW				
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X																	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-NEE	COMB	TURBINE	RAPPORT	EN	RE-	NEE	FRIG	FREQ	PRINCIPAUX	FACT	PUISS	KW	KW				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	CY-CLE	TEMP F	DE PRESS	NO	AMB	FRIG	FREQ	KVA	PRINCIPAUX	FACT	PUISS	KW	KW				
		58	BB	G	S	1150	4.3/1	1	3600	10000	6200	58	BB	14400	60	12500	80	10000	
										20,000						25,000		20,000	
REGINA	50 25 104 39	60	GE	G	S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60	CG A	14400	60	29200	80	23360	
										23,000						29,200		23,360	
SUCCESS	50 26 108 17	67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840	
		67	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67	SG A	13800	60	14800	80	11840	
		68	PY	G	S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68	SG A	13800	60	14800	80	11840	
										45,000						44,400		35,520	
										88,000						98,600		78,880	
SASKATCHEWAN, TOTAL										88,000						98,600		78,880	
<u>ALBERTA</u>																			
ALBERTA D.P.W.																			
SOUTH POWER PLANT	53 35 113 28	60	EE	G	R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	60	EE A	4160	60	2750	80	2200	
											2,860					2,750		2,200	
											2,860					2,750		2,200	
ALBERTA POWER LTD.																			
RAINBOW	58 30 119 30	68	CW	G	S	1350	6.0/1	1	3600	28000	21000	68	CW A	13800	60	32000	86	27500	
		70	BB	G	S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70	BB A	14400	60	49000	80	39200	
										58,000						81,000		66,700	
SIMONETTE	54 27 118 17	66	BB	F	S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66	BB A	14400	60	23500	80	18800	
										20,000						23,500		18,800	
STURGEON	55 04 117 17	58	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58	BB A	14400	60	12500	80	10000	
		61	BB	F	S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61	BB A	4160	60	9375	80	7500	
										18,500						21,875		17,500	
										96,500						126,375		103,000	
EDMONTON POWER-PRODUCTION DIVISION																			
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						75,000		60,000	
										60,000						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	

GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X		
COMPANY NAME	CO ORDINATES	FUEL	TURBINE	PRESSURE	SHAFTS	KW CAPACITY	COOL	FREQ	POWER									
PLANT NAME	LAT LONG	YEAR	MFR	INLET	RATIO	NO	ANT	VOLTS	FACT									
INSTALLATIONS DE	TURBINES A GAZ	X																
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	AN-	COMB	TURBINE	RAPPORT	ARBRES	RE-	FREQ	FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	NEE	CY-	TEMP F	DE	T/MN	FRIG	FREQ	PUISS									
			CLE		PRESS		FAB	VOLTS	KVA									
		61	BB	DG	S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61	BB	13800	60	12500	80	10000
										21,400						25,000		20,000
										21,400						25,000		20,000
ALBERTA, TOTAL									180,760		129,980					229,125		185,200
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>																		

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

GEORGIA	48 55 123 43	58	CG	R	S				1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750		
		58	CG	R	S				1	3600	23760	16500	58	CG	13800	60	23200	85	19750		
		59	CG	R	R				1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000		
		59	CG	R	R				1	3600	22572	15200	59	CG	13800	60	21200	85	18000		
										92,664		63,400				88,800		75,500			
MOBILE UNIT 87		66	OR	G	S				2	1200	7500	6500	5000	66	GE	A	12500	60	6250	80	5000
										6,500		5,000				6,250		5,000			
MOBILE UNIT 99		67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67	BR	A	12500	60	6250	80	5000		
										7,500		5,000				6,250		5,000			
MOBILE UNIT 100		67	OR	OG	S	1400	3.4/1	2	7500	7500	5000	67	BR	A	4160	60	6250	80	5000		
										7,500		5,000				6,250		5,000			
PORT MANN	49 18 122 49	59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000			
		59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000			
		59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000			
		59	BB	GC	S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59	BB	13800	60	27800	90	25000			
										114,400		84,000				111,200		100,000			
PRINCE RUPERT	54 19 130 19	73	PY		S	1900	2.9/1	3	8400	3600	33600	26150	73	BR	A	13800	60	33670	85	28619	
										33,600		26,150				33,670		28,619			
										262,164		188,550				252,420		219,119			
IMPERIAL OIL LTD																					
BOUNDARY LAKE	56 20 120 00	64	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500		
		64	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500		
		65	OR	G	S	1400	4.0/1	1	13000	1500	1000	64	CG	A	4160	60	1875	80	1500		
										4,500		3,000				5,625		4,500			
										4,500		3,000				5,625		4,500			
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE																					
										266,664		191,550				258,045		223,619			

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

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER CO

FORT SMITH	60 00 111 53	63	OR	D	S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63	CG	A	2400	60	1875	80	1500
											1,725							1,875		1,500
											1,725							1,875		1,500
NORTHWEST TERRITORIES - TDAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											1,725							1,875		1,500
NAME PLATE RATINGS FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES											178,200							159,875		135,237
O'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											178,200							159,875		135,237
											178,200							159,875		135,237
CANADA, TOTAL											1,305,119							1,381,464		1,165,761

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

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

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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



1010521726

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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