

C.3

Electric power statistics

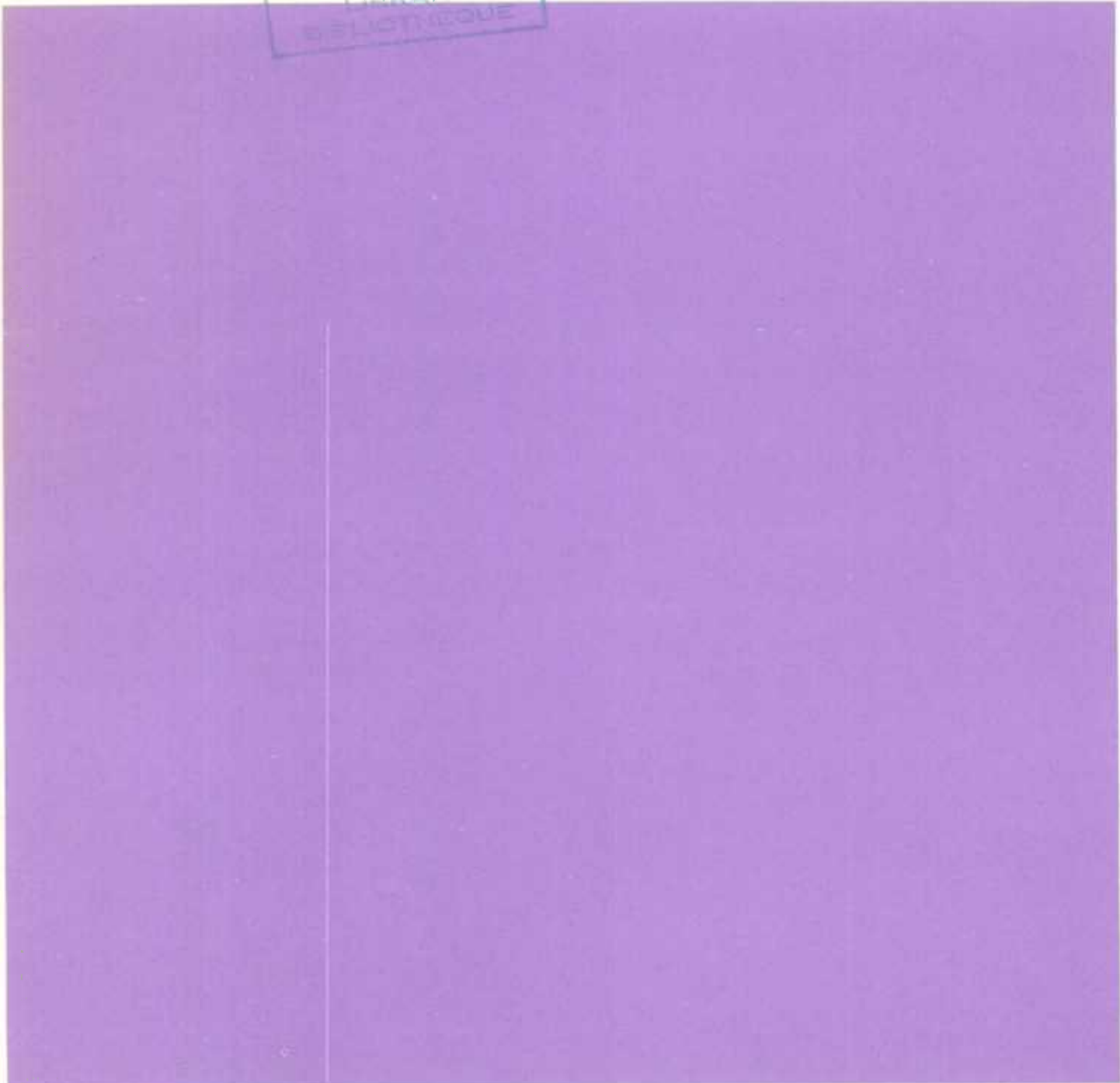
Statistique de l'énergie électrique

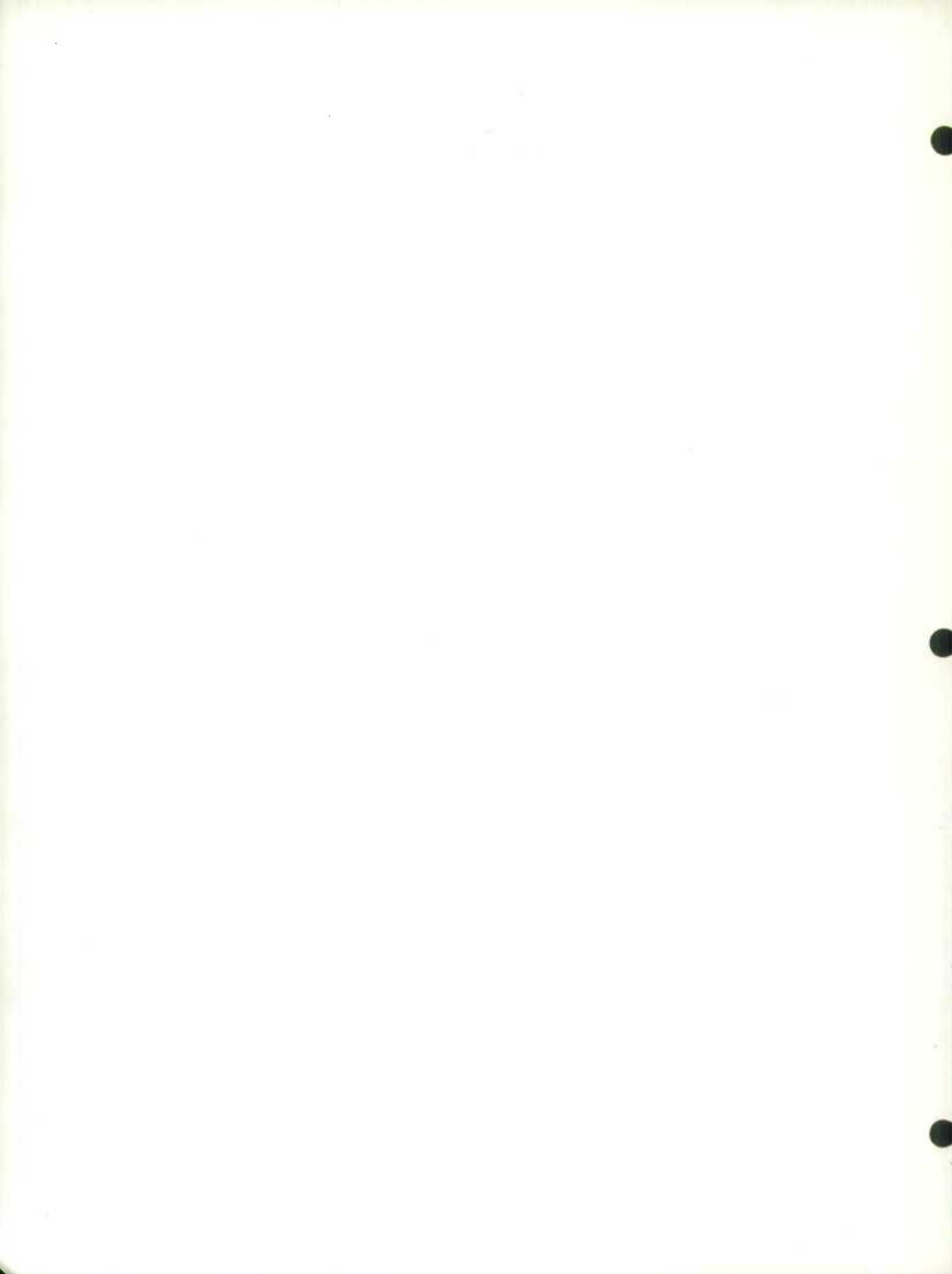
VOLUME III

VOLUME III

1971

1971





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

Formerly Catalogue 57-504 Occasional
—
Auparavant catalogue 57-504 Hors Série

Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment
as at December 31, 1971

—
Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre, 1971

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

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

October - 1972 - Octobre
6503-520

Price—Prix: \$1.50

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

Information Canada
Ottawa

THE UNIVERSITY OF CHICAGO

DEPARTMENT OF CHEMISTRY

LABORATORY

RESEARCH REPORT

NO. 100

1950

BY

ROBERT H. COOKE

PH.D. THESIS

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Heading Explanations and Notes	7
Codes	10
Review of Survey Results	13
Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity	15
Section	
1. Hydro Equipment	16
2. Steam Equipment	58
3. Internal Combustion Equipment	81
4. Gas Turbine Equipment	109

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Explication des titres et des notes	7
Codes	10
Revue des résultats de l'enquête	13
Sommaire de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques	15
Section	
1. Installations hydro-électriques	16
2. Installations thermiques à vapeur	58
3. Installations thermiques à combustion interne	81
4. Installations de turbine à gaz	109

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 Electrical Generating Equipment were produced on a computer using simulation programming. The computerization of this report necessitated the extensive use of abbreviations and codes. A list of these abbreviations and codes, together with explanatory notes may be found on Page 7. It also should be noted that because of space limitations all data have been rounded to the nearest whole number hence 125.7 will appear as 126. The survey for this report was conducted by Statistics Canada (formerly the Dominion Bureau of Statistics) with the cooperation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime mover and generating equipment installed as at December 31, 1971. With few exceptions, survey coverage is confined to utilities and companies which have a total generating capacity of 500 kw. or over 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 will be published on an annual basis.

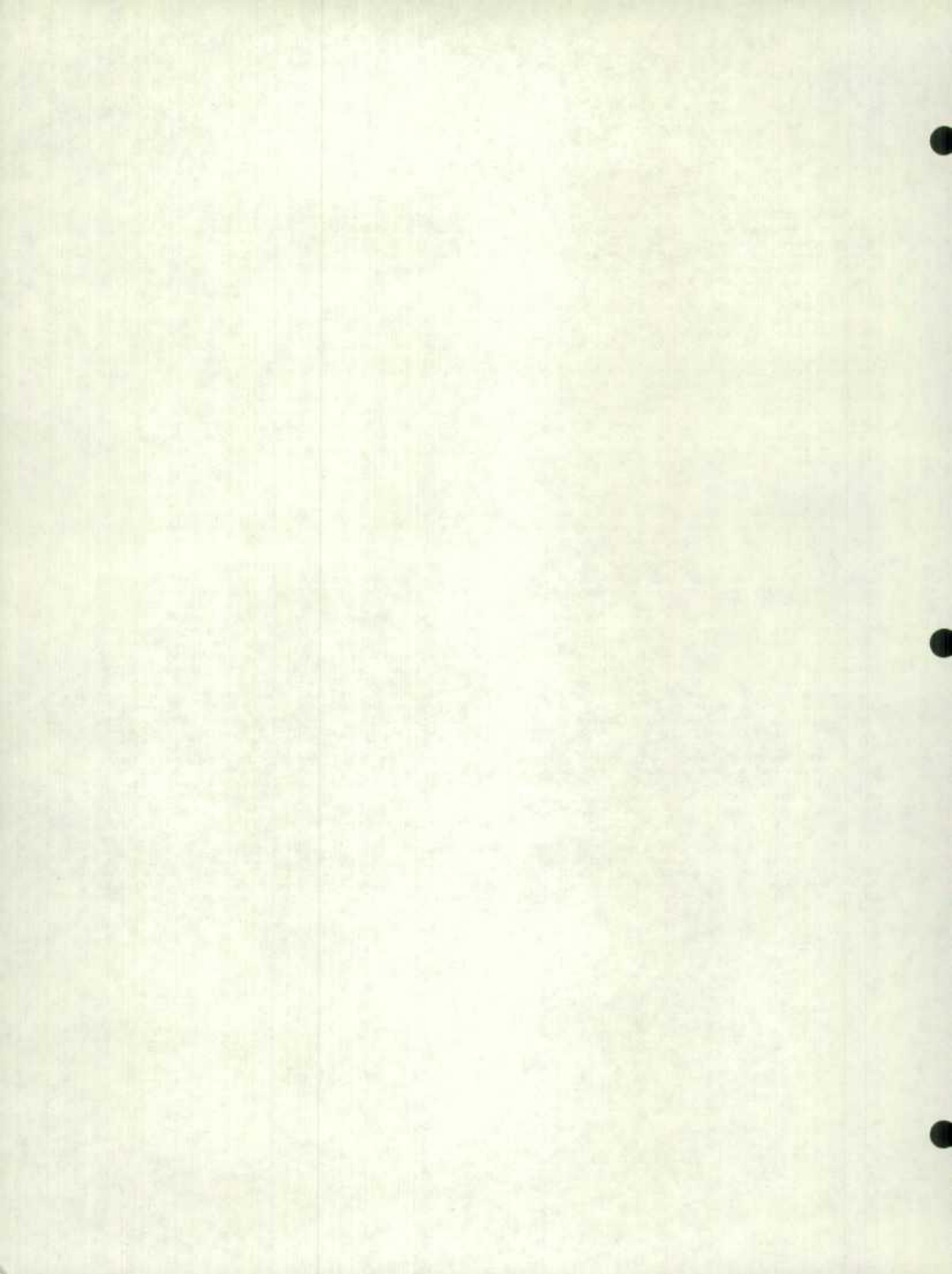
Les opérations qui ont permis d'établir la présente édition de l'Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques ont été effectuées sur ordinateur, par un programme à modèle simulé. L'automatisation de la publication a nécessité le recours intensif à des abréviations et à des codes. Une 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 (antérieurement le Bureau fédéral de la statistique) avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1971. Sauf quelques exceptions la couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés dont la puissance génératrice totale est de 500 kW. ou plus 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 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 sera publié à chaque année.



MEASING EXPLANATIONS AND NOTESEXPLICATION DES TITRES ET DES NOTESHydro Equipment

PLANT NAME	- where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
WATER SUPPLY	- name of lake, creek, river or reservoir
CO-ORDINATES LAT LONG	- geographical co-ordinates latitude longitude
OPERATING HEAD IN FEET MAX MIN NORM	- operating head given in feet, the average annual maximum, minimum and normal
AV AN FLOW CFS	- average annual flow through the turbines in cubic feet per second
YEAR	- year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	- manufacturer
RUN- NER	- see Codes page 10
RPM	- revolutions per minute
HEAD	- design head given in feet
HP	- horsepower
MOMENT OF INERTIA	- in millions of pounds-feet ²
FREQ	- frequency
KVA	- kilovolt-amperes
POWER FACTOR	- expressed as a per cent
KW	- kilowatts

Steam Equipment

PLANT NAME	- where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned
CO-ORDINATES LAT LONG	- geographical co-ordinates latitude longitude
YEAR	- year of installation - only last two digits are given, e.g. 63 = 1963
MFR	- manufacturer
STEAM PSIG F	- steam conditions shown in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit

Centrales hydro-electriques

NOM DE LA CENTRALE	- lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
SOURCE HYDRAULIQUE	- nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir
COORDONNÉES LAT LONG	- coordonnées géographiques latitude longitude
HAUTEUR DE CHUTE EN PIEDS MAXI MINI NORM	- hauteur de chute en pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale
DÉBIT ANNUEL MOYEN	- débit annuel moyen, en pieds cubes par seconde
AN- NÉE	- année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	- fabricant
TUR- BINE	- voir Codes page 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'INER- TIE	- en millions de livres-pieds carrés
FREQ	- fréquence
KVA	- kilovolts-ampères
FACT PUISS	- facteur de puissance, exprimé en pourcentage
KW	- kilowatts

Centrales thermiques à vapeur

NOM DE LA CENTRALE	- lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement)
COORDONNÉES LAT LONG	- coordonnées géographiques latitude longitude
AN- NÉE	- année d'installation, deux derniers chiffres seulement (63 = 1963)
FAB	- fabricant
VAPEUR PSIG F	- pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et températures en degrés Fahrenheit

READING EXPLANATIONS AND NOTES - Continued

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES - suite

Steam Equipment - Concluded

Centrales thermiques à vapeur - fin

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

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

TYPE - see Codes page 10

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

RPM - revolutions per minute

MAX CONT KW - maximum continuous kilowatt rating

COOLANT - coolant, see Codes page 10

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

POWER FACTOR - expressed as a per cent

KW - kilowatts

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

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

TYPE - voir Codes page 10

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

T/MN - nombre de tours à la minute

MAX CONT KW - puissance nominale maximum continue en kilowatts

RE-FRIG - réfrigérant, voir Codes, page 10

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

FACT PUISS - facteur de puissance, exprimé en pourcentage

KW - kilowatts

Internal Combustion

Centrales thermiques à combustion interne

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

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

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

MFR - manufacturer

TYPE - see Codes page 11

FUEL - see Codes page 10

CYCLE - see Codes page 11

SUPER-CHARGED - supercharged, see Codes page 11

CYLINDERS - number of cylinders

RPM - revolutions per minute

HP - horsepower

FREQ - frequency

KVA - kilovolt-amperes

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

COORDONNÉES LAT LONG - coordonnées géographiques latitude longitude

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

FAB - fabricant

TYPE - voir Codes, page 11

CARB - voir Codes, page 10

CYCLE - voir Codes, page 11

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

CYLINDRES - nombre de cylindres

T/MN - nombre de tours à la minute

HP - puissance en cheval vapeur

FREQ - fréquence

KVA - kilovolts-ampères

LEADING 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

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

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

COORDONNÉES - coordonnées géographiques
LAT LONG latitude longitude

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

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

MFR - manufacturer

FAB - fabricant

FUEL - see Codes page 10

COMB - voir Codes, page 10

CYCLE - see Codes page 11

CYCLE - voir Codes, page 11

TURBINE INLET TEMP F - turbine inlet temperature in degrees Fahrenheit

TURBINE TEMP F - température d'admission à la turbine en degrés Fahrenheit

PRESSURE RATIO - pressure ratio

RAPPORT DE PRESS - rapport de pression

NO OF SHAFTS - number of shafts

NOMBRE D'ARBRES - nombre d'arbres

SHAFTS SPEEDS RPM - revolutions per minute for each of the shafts

ARBRES T/MN - vitesse de rotation des arbres en tours à la minute

KW CAPACITY AT AMBIENT 0°F 80°F - the kilowatt capacity at ambient temperatures of 0 and 80 degrees Fahrenheit

PUISSANCE EN KW A TEMP AMB 0°F 80°F - puissance en kilowatt et aux températures ambiantes de 0 degrés et de 80 degrés Fahrenheit

COOLANT - coolant, see Codes page 10

RE-FRIG - réfrigérant, voir Codes, page 10

FREQ - frequency

FREQ - fréquence

KVA - kilovolt-amperes

KVA - kilovolts-ampères

POWER FACTOR - expressed as a per cent

FACT PUISS - facteur de puissance exprimé en pourcentage

KW - kilowatts

KW - kilowatts

CODES

Hydro-electric Equipment

Water Supply:

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

Type of Runner:

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

Steam Equipment

Fuel:

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

Method of Firing (Coal):

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

Type of Prime Mover:

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

Coolant:

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

Internal Combustion and Gas Turbine Equipment

Fuel:

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

Coolant (Gas Turbine):

A Air
C Oil and air

Centrales hydro-électriques

Source hydraulique:

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

Type de turbine:

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

Centrales thermiques à vapeur

Combustible:

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

Méthode de chauffe (charbon):

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

Type de moteurs primaires:

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

Réfrigérant:

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

Centrales à combustion interne et à turbines à gaz

Combustible/carburant:

B Gaz de haut fourneau
C Pétrole brut
D Carburant diesel
E Essence
F Gaz 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'équipements électriques

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

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

CA Canadian Allis-Chalmers
 CB Cooper Bessemer
 CC Canadian Crocker Wheeler
 CD Cummins Onan
 CE Combustion Engineering
 CF Canadian Fairbanks Morse
 CG Canadian General Electric
 CH Charles Barber
 CI Canadian Ingersoll Rand
 CJ Cleveland
 CM Columbia Electric
 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 Electrika
 FM Fairbanks Morse
 FP F.W. Packagé
 FW Foster Wheeler

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

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

IE Ideal Electric
 IG International General Electric
 IH International Harvester

CODES - Concluded - fin.

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

Total installed generating capacity in Canada as at December 31, 1971 increased 93.7 % to 46,675,733 kw. from the 1961 figure of 24,091,368 kw. This increase is equal to a compound growth rate of 6.8 % per annum. The table following gives further comparisons between provinces, type of generator and type of ownership.

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

In the past two years alone, installed generator capacity in steam plants increased by 29.7 % going from 11,244,305 kw. on December 31, 1969 to 14,585,475 kw. on December 31, 1971. The Hydro Electric Power Commission of Ontario was largely responsible for the increase with the addition of 1,000,000 kw. generating capacity to its Lambton installation and 1,080,000 kw. at Pickering. During the same period, the increase in capacity of hydro plants reflected a less spectacular gain when expressed in percentage form (13.2 %), but nevertheless in actual capacity represented a slightly higher increase than the growth in steam plants. Of the 3,569,986 kw. increase in hydro plant capacity, Quebec Hydro Electric Commission's Manic 5 power project, which began producing energy in 1970 accounted for 1,292,000 kw. and Churchill Falls (Labrador) Corporation accounted for another 950,000 kw.

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

Churchill Falls (Labrador) Corporation:	
Churchill Falls, Labrador	950,000 kw.
Quebec Hydro Electric Commission:	
Beauharnois	1,574,260 kw.
Bersimis No. 1	912,000 kw.
Manic No. 2	1,015,200 kw.
Manic No. 5	1,292,000 kw.
Hydro Electric Power Commission of Ontario:	
Sir Adam Beck	1,638,250 kw.
Robert H. Saunders	912,000 kw.
British Columbia Hydro and Power Authority:	
Gordon Shrum	1,362,000 kw.

En date de 31 décembre 1971, la puissance génératrice installée s'est élevée de 93.7 %, soit, à 46,675,733 kW. par rapport à 24,091,368 kW. le 31 décembre 1961. Cette augmentation est égale à un taux composé de croissance de 6.8 % par année. Le tableau suivant présente en plus des comparaisons entre provinces, les types de générateurs ainsi que les catégories d'entreprises.

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

Au cours des deux dernières années seulement, la puissance génératrice installée des centrales thermiques à vapeur a augmenté de 29.7 %, passant de 11,244,305 kW. au 31 décembre 1969 à 14,585,475 kW. au 31 décembre 1971. La "Hydro Electric Power Commission of Ontario" a été en grande partie responsable du changement ayant augmenté de 1,000,000 kW. la puissance génératrice de la centrale de Lambton et de 1,080,000 kW. celle de Pickering. Durant la même période, l'augmentation de la puissance génératrice dans les installations hydro-électriques semble indiquer une plus faible croissance quand le taux est exprimé sous forme de pourcentage (13.2 %). Par contre, l'augmentation réelle de la puissance génératrice dans ces installations se chiffre à un niveau légèrement supérieur à celui des centrales thermiques à vapeur soit à 3,569,986 kW. de plus qu'en 1969. Par l'ouverture en 1970 de la centrale Manic 5, La Commission Hydro-électrique de Québec contribuait 1,292,000 kW. à cette augmentation et Churchill Falls (Labrador) Corporation, un autre 950,000 kW.

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

Churchill Falls (Labrador) Corporation:	
Churchill Falls, Labrador	950,000 kW.
La Commission hydro-électrique de Québec:	
Beauharnois	1,574,260 kW.
Bersimis No. 1	912,000 kW.
Manic No. 2	1,015,200 kW.
Manic No. 5	1,292,000 kW.
La "Hydro Electric Power Commission of Ontario":	
Sir Adam Beck	1,638,250 kW.
Robert H. Saunders	912,000 kW.
La "British Columbia Hydro and Power Authority":	
Gordon Shrum	1,362,000 kW.

The 4 largest steam plants are the Lakeview (2,400,000 kw.), Lambton (2,000,000 kw.), Richard L. Hearn (1,200,000 kw.) and Pickering (1,080,000 kw.) plants of Ontario Hydro.

Les 4 plus grosses centrales thermiques à vapeur sont la Lakeview (2,400,000 kW.), la Lambton (2,000,000 kW.), la Richard L. Hearn (1,200,000 kW.) et la Pickering (1,080,000 kW.) centrales de "Ontario Hydro".

	Installed generator capacity - Puissance génératrice installée				
	Percentage Total Pourcentage		Kilowatt		Percentage increase 1961-1971
	1961	1971	1961	1971	Accroissement en pourcentage
<u>Type</u>					
Hydro - Hydro-électrique	78.9	65.6	19,018,807	30,601,099	60.9
Steam - Thermique à vapeur	17.9	31.2	4,310,475	14,585,475	238.4
Internal combustion - Combustion interne	1.6	1.1	378,509	505,567	33.6
Gas turbine - Turbine à gaz	1.6	2.1	383,577	983,592	156.4
<u>Province</u>					
Newfoundland - Terre-Neuve	1.3	5.1	322,237	2,353,457	630.3
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard2	.2	37,396	92,241	146.7
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2.2	2.1	520,248	970,541	86.6
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1.8	2.6	441,700	1,220,349	176.3
Québec	37.9	31.7	9,138,934	14,784,854	61.8
Ontario	32.2	32.1	7,760,761	14,992,906	93.2
Manitoba	4.5	4.5	1,087,959	2,100,025	93.0
Saskatchewan	3.3	3.3	785,287	1,532,860	95.2
Alberta	3.9	5.7	931,529	2,678,999	187.6
British Columbia - Colombie-Britannique	12.5	12.4	3,000,011	5,798,069	93.3
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest1	.2	32,250	91,322	183.2
Yukon1	.1	33,056	60,110	81.8
<u>Ownership - Catégorie</u>					
Private - Services privés	24.6	11.3	5,927,079	5,277,243	- 11.0
Public - Services publics	56.3	77.3	13,565,063	36,091,981	166.1
Industry - Établissements industriels	19.1	11.4	4,599,226	5,306,509	15.4
Total Canada	24,091,368	46,675,733	93.7

Summary of Prime Mover and Electric Generating Capacity as at December 31, 1971
 Résumé de la capacité des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1971

	Prime movers Moteurs primaires		Generators Générateurs				
	Total		Total	Publicly-operated utilities Services des entreprises publiques	Privately-operated utilities Services des entreprises privées	Industries Établissements industriels	
	hp.	kw. - kW		kw. - kW			
<u>All equipment - Tout genre</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	2,610,428	2,353,457	810,729	1,458,025	84,703
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	109,996	92,241	6,891	85,350	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1,165,377	970,541	562,728	317,243	90,570
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1,419,825	1,220,349	1,065,672	31,840	122,837
Québec	16,780,763	14,784,854	11,390,728	1,018,680	2,375,446
Ontario	16,910,825	14,992,906	16,072,934	340,170	579,802
Manitoba	2,381,706	2,100,025	2,093,025	-	7,000
Saskatchewan	1,773,990	1,532,860	1,376,370	106,740	49,750
Alberta	3,069,722	2,678,999	661,491	1,858,810	158,698
British Columbia - Colombie-Britannique	6,619,135	5,798,069	3,926,696	48,730	1,822,663
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	105,960	91,322	79,357	4,405	7,560
Yukon	73,324	60,110	45,360	7,250	7,500
Total	53,021,051	46,675,733	36,091,981	5,277,243	5,306,509
<u>Hydro-electric - Hydro-électrique</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	2,586,860	...	2,098,505	1,924,816	459,920	1,400,761	64,135
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	-	...	-	-	-	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	220,420	...	196,948	161,831	106,508	50,323	5,000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	803,693	...	640,863	569,875	524,835	30,840	14,200
Québec	19,027,161	...	15,879,143	13,766,286	10,461,733	1,016,380	2,288,173
Ontario	9,769,281	...	7,663,776	7,009,614	6,423,298	332,310	254,006
Manitoba	2,207,000	...	1,826,050	1,625,350	1,625,350	-	-
Saskatchewan	775,000	...	624,000	566,880	447,840	106,740	12,300
Alberta	898,053	...	690,212	615,700	-	615,700	-
British Columbia - Colombie-Britannique	6,121,410	...	4,903,806	4,299,247	2,822,592	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	42,490,768	...	34,590,365	30,601,099	22,928,566	3,603,234	4,069,299
<u>Steam - Thermique à vapeur</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	...	347,600	409,422	346,600	300,000	30,000	16,600
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	...	70,500	83,887	70,500	-	70,500	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	...	776,050	930,013	775,220	425,250	265,000	84,970
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	...	618,440	741,655	619,252	510,615	-	108,637
Québec	...	674,930	795,226	926,150(1)	850,000	-	76,150
Ontario	...	7,614,980	8,801,665	7,607,771	7,284,200	-	323,571
Manitoba	...	423,000	492,600	423,000	419,000	-	4,000
Saskatchewan	...	830,000	987,517	836,000	813,000	-	23,000
Alberta	...	1,824,577	2,081,554	1,820,952	573,791	1,117,000	130,161
British Columbia - Colombie-Britannique	...	1,108,420	1,319,320	1,159,430	810,000	-	349,430
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	...	600	705	600	600	-	-
Yukon	...	-	-	-	-	-	-
Total	...	14,289,097	16,643,567	14,585,475	11,986,456	1,482,500	1,116,519
<u>Internal combustion - Combustion interne</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	81,936	...	67,101	53,741	36,659	13,114	3,968
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	9,935	...	8,609	6,891	6,891	-	-
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	12,425	...	10,616	8,490	5,970	1,920	600
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	11,537	...	9,807	7,847	6,847	1,000	-
Québec	83,602	...	70,394	56,418	42,995	2,300	11,123
Ontario	51,725	...	42,365	34,021	23,936	7,860	2,225
Manitoba	34,923	...	30,056	23,875	20,875	-	3,000
Saskatchewan	58,171	...	51,373	41,100	26,650	-	14,450
Alberta	60,866	...	50,456	40,960	1,500	23,110	16,350
British Columbia - Colombie-Britannique	199,800	...	171,631	144,392	103,604	200	40,588
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	78,849	...	67,180	53,862	45,257	4,405	4,200
Yukon	48,386	...	42,462	33,970	20,870	5,600	7,500
Total	732,155	...	622,050	505,567	342,054	59,509	104,004
<u>Gas turbine - Turbine à gaz</u>							
Newfoundland - Terre-Neuve	28,000	24,300	35,400	28,300	14,150	14,150	-
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	14,500	13,500	17,500	14,850	-	14,850	-
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	374,790	273,550	403,019	341,500	341,500	-	-
Manitoba	31,320	23,400	33,000	27,800	27,800	-	-
Saskatchewan	105,000	69,900	111,100	88,880	88,880	-	-
Alberta	196,560	140,580	247,500	201,387	86,200	103,000	12,187
British Columbia - Colombie-Britannique	233,364	165,550	224,375	195,000	190,500	-	4,500
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1,725	1,500	1,875	1,500	1,500	-	-
Yukon	-	-	-	-	-	-	-
Total	1,082,719	787,280	1,165,069	983,592	834,905	132,000	16,687

(1) Includes Atomic Energy of Canada's 250,000 kw. station at Gentilly which, due to lack of details, does not appear in Section 2. - Comprend la centrale Gentilly (puissance de 250,000 kW.) de l'énergie atomique du Canada, laquelle, par raison d'insuffisance de détails, n'est pas comprise dans la section 2.

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN-NEE	TURBINES PRINCIPALES			HAUT DE CHUTE	AN-HP	GENERATEURS PRINCIPAUX							
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	T/MN			DE	RF	GE			FAB	MOMENT D'INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW	
HEARTS CONIENT SOUTHERN COVE BRK	47 52	53 22	155	147	150	10 60	EE	RF	514	150	3600	60	BP	2400	60	3000	80	2400			
											3,600					3,000		2,400			
HORSE CHOPS HORSE CHOPS R	47 08	52 57	294	287	291	272 53	DE	RF	450	276	10000	53	CG	6900	60	9000	85	7650			
											10,000					9,000		7,650			
LAWN LAWN RIVER	46 56	55 31	87	73	77	4 30	JV	RF	900	77	250	30	WY	2400	60	200	75	150			
									31	JV	RF	900	77	250	31	WY	2400	60	200	75	150
											500					400		300			
LOCKSTON LOCKSTON RIVER	48 23	53 21	280	260	270	160 55	GG	RF	720	260	2000	55	GE	6900	60	1875	80	1500			
									61	GG	RF	720	260	2000	61	GE	6900	60	1875	80	1500
											4,000					3,750		3,000			
LOOKOUT BROOK LOOKOUT BROOK	48 23	58 12	578	575	576	6 45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY	2400	60	1625	85	1400			
									45	JL	RF	1200	575	1850	45	WY	2400	60	1625	85	1400
									58	GG	RF	900	575	3600	58	GE	2400	60	3000	60	2400
											7,300					6,250		5,200			
MOBILE MOBILE R	47 13	52 50	397	389	393	178 51	DE	RF	514	370	13000	51	WY	6900	60	11000	85	9350			
											13,000					11,000		9,350			
NEW CHELSEA NEW CHELSEA BROOK	48 02	53 15	275	270	275	9 57	DE	RF	514	275	5600	57	WY	6900	60	5000	80	4000			
											5,600					5,000		4,000			
PETTY HARBOR	47 24	52 43				199	173 08	JV	RF	327	190	2100	WY	2300	60	2000	80	1600			
									11	JV	RF	327	190	2100	22	GE	2300	60	2000	80	1600
									26	AW	RF	514	190	3750	26	CG	2300	60	2250	80	1800
											4,950					6,250		5,000			
PIERRES BROOK PIERRES BRK	47 17	52 50	284	278	281	166 31	JV	RF	514	263	4900	31	CG	6900	60	4000	80	3200			
											4,500					4,000		3,200			
PITMANS POND NEW CHELSEA BROOK	48 04	53 12	70	50	67	59	GG	RF	406	70	1200	59	WY	2300	60	1000	80	800			
											1,200					1,000		800			
PORT UNION PORT UNION RIVER	48 30	53 05	74	66	70	18	PW	RF	600	70	350	18	GE	2300	60	350	80	280			
									18	PW	RF	600	70	350	18	GE	2300	60	350	80	280
											700					700		560			
RATTLING BROOK RATTLING BRK	49 05	55 16	330	315	328	58	CA	RF	514	307	8500	58	CG	6900	60	7500	85	6375			
									58	CA	RF	514	307	8500	58	CG	6900	60	7500	85	6375
											17,000					15,000		12,750			
ROCKY POND	47 11	52 53	120	109	116	210 43	DE	RF	327	107	4200	43	WY	6900	60	3750	85	3200			
											4,200					3,750		3,200			
SANDY BROOK SANDY BRK	48 56	55 48	107	102	107	230 63	DE	RF	300	107	8000	63	WY	6900	60	7000	85	5950			
											8,000					7,000		5,950			
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			
											1,400					1,300		1,200			

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	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW			
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
MFLD & 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	LD		6900	60	700	80	560
												760						700		560
VENAMS BIGHT BURNT ILE SYSTEM	49 52 55 40	268	256	260		18	57	GG	IP	1200	265	460	57	LD		6900	60	450	80	360
												460						450		360
											601,220							511,150		459,900
PRICE MFLD PULP & PAPER LTD																				
BISHOPS FALLS EXPLOITS R	49 01 55 30	36	33	34	6900	09	SM	RF	214	35	1500	16	GE		550	50	1875	80	1500	
						28	SM	RF	214	35	1500	28	WY		550	50	1875	80	1500	
						33	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
						53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
						53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
						53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
						53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
						53	SM	RF	231	35	2700	53	WY		6600	50	2250	90	2025	
											21,900						19,500		17,175	
GRAND FALLS EXPLOITS R	48 56 55 40	109	105	108	4000	09	AG	RF	375	109	2500	09	BB		600	50	1900	80	1500	
						09	AG	RF	375	109	2500	09	BB		600	50	1900	80	1500	
						11	AG	RF	375	109	2500	11	BB		600	50	1900	80	1500	
						55	DE	RF	120	109	36000	38	WY	21	6600	50	27500	80	22000	
											43,500						33,200		26,500	
											65,400						52,700		43,675	
TWIN FALLS POWER CORP LTD																				
TWIN FALLS OSSOKMANUAN L	53 30 64 32	310	306	307	8000	62	EE	RF	225	290	60000	62	CW	24	13800	60	52000	90	46800	
						62	EE	RF	225	290	60000	62	CW	24	13800	60	52000	90	46800	
						63	EE	RF	225	290	60000	63	CW	24	13800	60	52000	90	46800	
						63	EE	RF	225	290	60000	63	CW	24	13800	60	52000	90	46800	
						68	DE	RF	225	307	60000	68	CW	24	13800	60	52000	90	46800	
											300,000						260,000		234,000	
											300,000						260,000		234,000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											2,586,860						2,098,505		1,924,816	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE				DEBIT				TURBINES PRINCIPALES				GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	ANNUEL MOYEN	AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP	NEE	FAB	MOMENT D'INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ÉCOSSE

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD

SALMON MOLE PANUKE L	44 56	64 03					262	38	DE	RF	277	75	2500	38	SG	2300	60	2500	80	2000
																		2,500		2,000
ST CROIX ST CROIX R	44 58	64 01	161	158	160	262	34	DE	RF	400	148	4200	34	SG	2300	60	3750	80	3000	
																		4,200		3,750
																		6,700		6,250

NS LIGHT & POWER CO LTD

AVON #1 AVON R	44 52	64 13	118	107	118	160	58	VI	RF	360	118	5000	58	BB	360	2300	60	7500	50	3750
																		5,000		7,500
AVON #2 AVON R	44 52	64 13	142	132	142	138	29	DE	RF	400	142	3900	29	SG	175	2300	60	3750	80	3000
																		3,900		3,750
FALL RIVER FALL R	44 48	63 35	96	90	94	22	29	WH	RF	900	90	500	29	CW		2200	60	438	80	3505
																		500		438
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
HOLLOW BRIDGE BLACK RIVER	45 01	64 22	149	144	148	328	40	DE	RF	257	148	7500	42	CG	700	6900	60	6250	85	5313
																		7,500		6,250
LEQUILLE ALLAIN RIVER	44 43	65 29	388	384	386	100	68	DE	RF	512	386	15000	68	BB	540	6900	60	13000	85	11180
																		15,000		13,000
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
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
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
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
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
																		68,000		68,000

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY NS POWER CMM	CO ORDINATES LAT LONG		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS									
			OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR			MFR MOMENT OF INERTIA				POWER								
			MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW					
BARRIE BROOK BARRIE BRK	45	39	61	25	212				40	DE	RF	900	212	500	40	SG	2300	60	450	80	360	
														500					450		360	
BIG FALLS MERSEY R	44	06	64	55	58	58	58	1800	29	SM	RF	163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
									29	SM	RF	163	58	6350	29	SG	1	6600	60	5000	90	4500
														12,700					10,000		9,000	
CONQUERALL MILLS FANCY LAKE	44	18	64	32	31	27	30		39	SM	RPK	450	30	600	39	WY	6900	60	500	80	400	
														600					500		400	
COWIE FALLS MERSEY R	44	04	64	46	43	43	43	1800	37	SM	RPK	200	43	5100	37	OE	6600	60	4000	90	3600	
									37	SM	RPK	200	43	5100	37	OE	6600	60	4000	90	3600	
														10,200					8,000		7,200	
DEEP BROOK MERSEY R	44	03	64	47	46	46	46	1800	50	SM	RPK	200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
									50	SM	RPK	200	46	6400	50	CW	1	6900	60	5000	90	4500
														12,800					10,000		9,000	
DICKIE BROOK DICKIE BROOK	45	25	61	30	298	298	298		48	CA	RF	900	298	1750	48	CW	2300	60	1500	80	1200	
									48	CA	RF	900	298	1750	48	CW	2300	60	3250	80	2600	
														3,500					4,750		3,800	
GULCH BEAR R	44	34	65	38	254	250			52	CU	RF	400	225	8500	52	CW	5	3800	60	7500	80	6000
														8,500					7,500		6,000	
HARMONY MEDWAY R	44	25	65	02	37	37	37	362	43	RO	RF	200	31	1200	43	WY	2300	60	750	80	600	
														1,200					750		600	
HEBBVILLE HEBB LAKE	44	21	64	33	26	20	23		25	SM	RF	180	25	260	25	WY	2200	60	250	80	200	
									25	SM	RF	180	25	260	25	WY	2200	60	250	80	200	
														520					500		400	
LISCOMB LISCOMB RIVER	45	03	62	06	40	34	40		52	RO	RF	360	41	700	52	GE	2300	60	600	75	450	
														700					600		450	
LOWER GREAT BROOK MERSEY R	44	05	64	39	22	22	22	1800	55	SM	RPK	128	22	3120	55	CW	1	6900	60	2500	90	2250
									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	
MALAY FALLS EAST R	44	59	62	29	41	41	41		24	WS	RF	225	43	1850	24	CW	2300	60	1500	80	1200	
									24	JL	RF	225	41	1740	24	CW	2300	60	1500	80	1200	
									24	WS	RF	225	43	1850	24	CW	2300	60	1500	80	1200	
														5,440					4,500		3,600	
MILL LAKE NORTH EAST R	44	43	63	54	162	162	162		21	SM	RF	514	162	1900	21	CG	13200	60	1600	80	1280	
									21	SM	RF	514	162	1900	21	CG	13200	60	1600	80	1280	
														3,800					3,200		2,560	
RIDGE BEAR R	44	33	65	36	148		140		57	SM	RF	360	140	5300	57	CG	6900	60	5000	80	4000	
														5,300					5,000		4,000	

NOM DE LA CENTRALE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES			HAUTEUR			DERIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT PUISS	KW				
	LAT	LONG		MAXI	MINI	NORM		FAB AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE CHUT	FAB AN- NEE	MOMENT D'INER- TIE	VOLTS			FREQ	KVA		
ROSEWAY ROSEWAY R	43 46	65 20		27	24	25		30 WH 48 SM	RF	450 180	27 24	360 30 750 48	CG	2300 6600	60 60	360 750	80 80	288 600	
												1,110				1,110		888	
RUTH FALLS EAST R	44 58	62 30		109	109	109	1800	25 SM 36 DE	RF	400 400 360	110 110 109	3145 27 3145 27 4300 27	SG SG MP	6600 6600 6600	60 60 60	2500 2500 3300	80 80 90	2000 2000 2970	
																10,590		8,300 6,970	
SANDY LAKE INDIAN R	44 43	63 55		125	125	125		27 DE 27 DE	RF	450 450	125 125	2500 27 2500 27	SG SG	13200 13200	60 60	2000 2000	80 80	1600 1600	
																5,000		4,000 3,200	
SISSIBOO FALLS SISSIBOO R	44 24	65 54		87	87	87	365	60 JO 67 KM	RF	225 180	87 87	8000 60 8000 60	CW	1	6900	60	7500 80	6000	
																8,000		7,500 6,000	
TIDE WATER NORTH EAST R	44 42	63 53		91	91	91		21 SM 21 SM	RF	300 300	91 91	3450 21 3450 21	CG CG		13200 13200	60 60	2900 2900	80 80	2320 2320
																6,900		5,800 4,640	
TUSKET TUSKET R	43 53	65 58		27	18	22		29 MI 29 MI 29 MI	RPK	225 225 225	18 18 18	940 29 940 29 940 29	CW CW CW		6600 6600 6600	60 60 60	900 900 900	80 80 80	720 720 720
																2,820		2,700 2,160	
UPPER LAKE FALLS ROSSIGNOL R	44 09	64 58		42	21	35	1800	29 DE 39 DE	RPK	180 180	21 21	2350 29 2350 29	SG SG		6600 6600	60 60	3000 3000	90 90	2700 2700
																4,700		6,000 5,400	
KEYMOUTH FALLS SISSIBOO R	44 24	65 54		125	118	122	379	60 JO 67 KM	RF	257 257	123 128	12000 60 12000 67	CW CW	1	13800 13800	60 60	11250 11250	80 80	9000 9000
																24,000		22,500 18,000	
																145,720		126,860 106,508	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																220,420		196,948 161,831	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																			

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

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

EDMUNDSTON CITY OF

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

HYDRO			X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS							
COMPANY NAME	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR			MFR MOMENT			POWER							
PLANT NAME	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
WATER SUPPLY																				
FRASER COMPANIES LTD																				
EDMUNDSTON	47 22	68 20	24	12	21	1000	18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
MADAWASKA RIVER							18	WH	RF	134	24	1000	18	CG	6600	60	1000	100	1000	
											2,000					2,000		2,000		
											2,000					2,000		2,000		
MAINE & NB ELECTRIC POWER CO LTD																				
TINKER	46 49	67 46	85	79	83	2500	22	DE	RF	360	85	2000	22	CW	1	12000	60	1875	80	1500
AROOSTOOK RIVER							23	DE	RF	360	85	2000	23	CW		12000	60	1875	80	1500
							26	DE	RF	240	85	5000	26	CW		12000	60	4400	80	3520
							52	SM	RF	300	85	5000	52	CW		12000	60	4400	80	3520
							65	AC	RPK	180	83	33000	65	WH	12	13800	60	26000	80	20800
											47,000					38,550		30,840		
											47,000					38,550		30,840		
NB ELECTRIC POWER COMM																				
BEECHWOOD	46 33	67 41	58	29	57	22512	57	DE	RPK	109	57	45000	57	CG	13800	60	40000	90	36000	
SAINT JOHN RIVER							58	DE	RPK	109	57	45000	58	CG	13800	60	40000	90	36000	
							62	CA	RPK	106	57	55500	62	WY	13800	60	45000	90	46500	
											145,500					125,000		112,300		
GRAND FALLS	47 03	67 44	136	110		13951	28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	19130	
SAINT JOHN RIVER							28	CA	RF	164	125	20000	28	CG	6600	60	17500	90	19130	
							30	CA	RF	164	125	20000	30	CG	6600	60	17500	90	15750	
							31	CA	RF	164	125	20000	31	CG	6600	60	17500	90	15750	
											80,000					70,000		63,000		
MACTAQUAC	45 57	66 52	120	80	116	26652	68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
SAINT JOHN RIVER							68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
							68	WY	RPK	112	110	150000	68	DE	183	13800	60	114000	90	102600
											450,000					342,000		307,800		
MILLTOWN	45 10	67 18	25	23	24	2506		SM		150	21	350	47	CG	600	60	300	80	250	
ST CROIX RIVER								SM		185	25	500	47	CG	600	60	470	80	375	
								WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
								WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
								WH	RF	150	21	1080	20	CG	600	60	810	85	700	
								VI	RF	300	30	468	62	CG	600	60	438	80	350	
								SG	RF	300	23	600	68	SG	6600	60	500	80	400	
											5,158					4,138		3,475		
MUSQUASH	45 12	66 21	106	98	100	354	20	SM	RF	300	125	3670	20	CG	13200	60	2900	80	2320	
MUSQUASH RIVER							20	SM	RF	300	100	3670	20	CG	13200	60	2900	80	2320	
							20	SM	RF	300	100	3670	20	CG	13200	60	2900	80	2320	
											11,010					8,700		6,960		
SISSON	47 16	67 15	144	110	135	203	65	AC	RF	257	135	12500	65	CW	6900	60	11100	90	10000	
SISSON L											12,500					11,100		10,000		
TOBIQUE	46 46	67 37	75	60	70	2833	53	SM	RPK	225	75	13500	53	CG	6900	60	12500	80	10000	
TOBIQUE RIVER							53	SM	RPK	225	75	13500	53	CG	6900	60	12500	80	10000	
											27,000					25,000		20,000		
											731,168					585,938		523,735		

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X										
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB		HAUT DE CHUTE	FAB		MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT					
	MAXI	MINI	NORM	AN- NEE	TUR- BINE		T/MN	AN- HP		NEE	TIE					PUISS	KW				
							36	DE	RF	75	80	53000	36	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
							39	DE	RF	75	80	53000	39	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
							41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13800	60	50000	80	40000	
							41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
							41	DE	RF	75	80	53000	41	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
							48	DE	RF	75	80	53000	48	CG	110	13200	60	46625	80	37300	
							742,000							673,000		538,400					
BEAUHARNOIS #2 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	50	DE	RF	75	78	55000	50	CW	110	13800	60	50000	80	40000	
							50	CA	RF	75	76	56000	50	CG	110	13800	60	51400	80	41120	
							51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000	
							51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120	
							51	DE	RF	75	78	55000	51	CW	110	13800	60	50000	80	40000	
							51	CA	RF	75	76	56000	51	CG	110	13800	60	51400	80	41120	
							52	DE	RF	75	78	55000	52	CW	110	13800	60	50000	80	40000	
							52	DE	RF	75	76	56000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000	
							52	CA	RF	75	78	55000	52	CG	110	13800	60	50000	80	40000	
							53	CA	RF	75	78	56000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000	
							53	CA	RF	75	76	55000	53	CG	110	13800	60	50000	80	40000	
							53	DE	RF	75	76	56000	53	CW	110	13800	60	50000	80	40000	
							666,000							604,200		483,360					
BEAUHARNOIS #3 ST LAWRENCE RIVER	45 19	73 55	82	76	78	232000	59	EE	RF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							59	EE	RF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							59	EE	RF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							59	EE	RF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							59	EE	RF	95	78	73700	59	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							60	EE	RF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							60	EE	RF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							60	EE	RF	95	78	73700	60	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							61	EE	RF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							61	EE	RF	95	78	73700	61	CW	83	13800	60	65000	85	55250	
							737,000							650,000		552,500					
BEAUMONT ST MAURICE RIVER	47 32	72 47	138	110	125	47110	58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							58	CA	RF	120	124	55000	58	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							59	CA	RF	120	124	55000	59	CG	38	13800	60	45000	90	40500	
							330,000							270,000		243,000					
BELL FALLS ROUGE RIVER	45 45	74 36	56	50	53		15	AC	RF	277	54	2400	15	CG		2300	60	2000	80	1600	
							15	AC	RF	277	54	2400	15	CG		2300	60	2000	80	1600	
							20	AC	RF	277	54	2400	20	CG		2300	60	2000	80	1600	
							7,200							6,000		4,800					
BERSIMIS #1 LAKE CASSE	49 18	69 34	860	785	840	9360	56	EE	RF	277	785	150000	56	MV		13800	60	120000	95	114000	
							56	EE	RF	277	785	150000	56	MV		13800	60	120000	95	114000	
							57	EE	RF	277	785	150000	57	MV		13800	60	120000	95	114000	
							57	EE	RF	277	785	150000	57	MV		13800	60	120000	95	114000	
							57	NY	RF	277	785	150000	57	CG		13800	60	120000	95	114000	
							58	NY	RF	277	785	150000	58	CG		13800	60	120000	95	114000	
							58	NY	RF	277	785	150000	58	CG		13800	60	120000	95	114000	
							59	NY	RF	277	785	150000	59	CG		13800	60	120000	95	114000	
							1,200,000							960,000		912,000					
BERSIMIS #2 LAKE CASSE	49 10	69 14	388	370	390	10930	59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000	
							59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000	
							59	DE	RF	164	380	180000	59	CG	82	13800	60	138000	95	131000	
							60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000	
							60	DE	RF	164	380	180000	60	CG	82	13800	60	138000	95	131000	
							900,000							690,000		655,000					
BRYSON OTTAWA RIVER	45 39	76 38	64	46	60		25	VJ	RF	120	60	25700	25	CW		6600	60	22500	80	18000	
							29	SM	RF	120	60	25700	29	CW		6600	60	22500	80	18000	
							49	DE	RF	120	60	27000	49	CG		6600	60	25000	80	20000	
							78,400							70,000		56,000					
BURROUGHS FALLS NIGGER RIVER	45 09	72 02	182	172	181		29	M1	RF	600	181	2000	29	CG		4000	60	2000	80	1600	
							2,000							2,000		1,600					
CARILLOW OTTAWA RIVER	45 34	74 23				59	60000	62	DE	RF	57	57	60000	62	CG		13800	60	20000	80	16700

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X																	
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- TUR- HAUT NEE BINE T/MN CHUT			FAB MOMENT C INER- TIE VOLTS FREQ KVA FACT PUISS KW																	
	69	AC	RPK	100	36		14000	69	GE	6900	60	11111	90	10000													
LA GABELLE ST MAURICE RIVER	46 27	72 45	70	46	60	22660	24	IP	RP	120	60	36000	24	CW	28	6600	60	33000	75	24750							
							24	IP	RP	120	60	32000	24	CW	28	6600	60	33000	75	24750							
							24	IP	RP	120	60	36000	24	CW	28	6600	60	33000	75	24750							
							24	IP	RP	120	60	36000	24	CW	28	6600	60	33000	75	24750							
							31	IP	RP	120	60	32000	31	CW	27	6600	60	33000	75	24750							
172,000																	165,000		123,750								
LA TRENCHÉ ST MAURICE RIVER	47 45	72 58	160	154	160	15780	50	DE	RF	129	159	65000	50	CG	45	13800	60	53000	90	47700							
							50	DE	RF	129	159	65000	50	CG	45	13800	60	53000	90	47700							
							51	DE	RF	129	159	65000	51	CG	45	13800	60	53000	90	47700							
							51	DE	RF	129	159	65000	51	CG	45	13800	60	53000	90	47700							
							55	DE	RF	129	159	65000	55	CG	45	13800	60	53000	90	47700							
390,000																	318,000		286,200								
LA TUQUE ST MAURICE RIVER	47 28	72 47	120	106	114	18530	40	DE	RF	112	114	44500	40	CG	34	11000	60	40000	90	36000							
							40	DE	RF	112	114	44500	40	CG	34	11000	60	40000	90	36000							
							40	DE	RF	112	114	44500	40	CG	34	11000	60	40000	90	36000							
							40	DE	RF	112	114	44500	40	CG	34	11000	60	40000	90	36000							
							43	DE	RF	112	114	44500	43	CG	34	11000	60	40000	90	36000							
271,500																	240,000		216,000								
LES CEDRES ST LAWRENCE RIVER	45 17	74 02	40	32	36	15000	14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	WS	RF	54	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	WS	RF	54	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	WS	RF	54	35	12650	14	GF	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							14	IP	RF	56	35	12650	14	GE	6600	60	10000	90	9000								
							227,700																	180,000		162,000	
							MAGPIE MAGPIE RIVER	50 25	64 23	31	22	27		61	LJ	RF	144	31	1500	61	GE	600	60	1125	80	900	
61	LJ	RF	144	31	1500	61								GE	600	60	1125	80	900								
3,000																	2,250		1,800								
MANIC #1 MANICOUAGAN RIVER	49 13	68 23	131	117	121	36900	66	AC	RF	100	120	80000	66	CQ	13800	60	68300	90	61470								
							66	AC	RF	100	120	80000	66	CQ	13800	60	68300	90	61470								
							67	AC	RF	100	120	80000	67	CQ	13800	60	68300	90	61470								
240,000																	204,900		184,410								
MANIC #2 MANICOUAGAN RIVER	49 21	68 23	237	232	237	36530	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	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								
							66	DE	RF	120	230	170000	66	CG	13800	60	141000	90	126900								
							66	DE	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 MANICOUAGAN RIVER	50 46	68 33	505	15000			70	MH	RF	180	505	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
							70	MH	RF	180	505	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
							70	MH	RF	180	505	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
							70	MH	RF	180	505	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
							70	MH	RF	180	505	221000	70	MH	13800	60	170000	95	161500								
							71	MH	RF	180	505	221000	71	MH	13800	60	170000	95	161500								
							71	MH	RF	180	505	221000	71	MH	13800	60	170000	95	161500								
1,768,000																	1,266,000		1,222,000								

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
			OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR		MFR					MFR MOMENT CF INERTIA	VOLTS	FREQ	POWER	
			MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	KVA				FACTOR	KW
METIS #1 METIS RIVER	48 36	68 08	128	120	128	600	22 SM	RF	400	120	3700	22 WY	4000	60	3000	80	2400	
							29 SM	RF	327	120	5900	29 WY	4160	60	5000	80	4000	
											9,600				8,000		6,400	
METIS #2 METIS RIVER	48 37	68 08	80	71	75	600	47 SM	RF	200	75	6000	47 WY	1	4060	60	5000	85	4250
											6,000				5,000		4,250	
CUTARDES #3 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 35	68 50				471	13060	69 DE	RF	164	471	258500	69 GE	13800	60	199000	95	189050
								69 DE	RF	164	471	258500	69 GE	13800	60	199000	95	189050
								69 DE	RF	164	471	258500	69 GE	13800	60	199000	95	189050
								69 DE	RF	164	471	258500	69 GE	13800	60	199000	95	189050
											1,034,000				796,000		756,200	
CUTARDES #4 RIVIERE-AUX-OUTARDES	49 50	68 57				396	12700	69 NY	RF	164	396	216000	69 GE	13800	60	197500	80	158000
								69 NY	RF	164	396	216000	69 GE	13800	60	197500	80	158000
								69 NY	RF	164	396	216000	69 GE	13800	60	197500	80	158000
								69 NY	RF	164	396	216000	69 GE	13800	60	197500	80	158000
											864,000				790,000		632,000	
PAUGAN GATINEAU RIVER	45 48	75 57	144	109	136	12250	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 DE	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 CHICOUTIMI RIVER	48 26	71 04	56	56	56	1200	12 SM	RF	277	56	2500	12 WY	2200	60	1875	90	1700	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY	2200	60	1875	100	1875	
							17 SM	RF	277	56	2500	17 WY	2200	60	1875	100	1875	
											7,500				5,625		5,400	
PREMIERE CHUTE RIVIERE OUTAGUAIS	47 37	79 30				73	13300	68 CW	RF	90	73	42400	68 CW	13800	60	34500	90	31050
								69 DE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050
								69 DE	RF	90	73	42400	69 CW	13800	60	34500	90	31050
											127,200				103,500		93,150	
RAPIDE #2 UPPER OTTAWA RIVER	47 57	78 35	72	60	67	7770	54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							54 DE	RF	120	67	16000	54 CW	6900	60	15000	80	12000	
							56 DE	RF	120	67	16000	56 CG	6900	60	15000	80	12000	
							64 DE	RF	120	67	16000	64 CG	6900	60	15000	80	12000	
											64,000				60,000		48,000	
RAPIDE #7 UPPER OTTAWA RIVER	47 46	78 18	74	65	68	7370	41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							41 DE	RF	112	68	16000	41 CW	13800	60	15000	95	14250	
							49 DE	RF	112	68	16000	49 CW	13800	60	15000	95	14250	
											64,000				60,000		57,000	
RAPIDE BLANC ST MAURICE RIVER	47 48	73 00	112	80	112	13450	34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							34 DE	RF	109	108	40000	34 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							43 DE	RF	109	108	40000	43 CW	34	11000	60	36000	85	30600
							55 DE	RF	109	111	44500	55 SG	34	11000	60	36000	85	30600
											244,500				216,000		183,600	
RAPIDE DES ILES OTTAWA RIVER	47 36	79 15	95	66	87	13300	66 DE	RF	95	86	50000	66 CW	13800	60	40700	90	36630	
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW	13800	60	40700	90	36630	
							67 DE	RF	95	86	50000	67 CW	13800	60	40700	90	36630	
											150,000				122,100		109,890	
RAPIDE-DES-QUINZE OTTAWA RIVER	47 35	79 14				13300	23 DE	RF	187	90	10000	23 SG	11000	25	10000	80	8000	
							23 DE	RF	187	90	10000	23 SG	11000	25	10000	80	8000	
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG	11000	25	13500	80	10800	
							28 DE	RF	167	90	10000	28 SG	11000	25	13500	80	10800	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES			X TURBINES PRINCIPALES X							GENERATEURS PRINCIPAUX X									
	LAT	LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL		FAB AN-NEE	TUR-BINE	T/MN	HAUT DE CHUT	AN-HP	FAB AN-NEE	MOMENT D INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				MAXI	MINI	NORM	MOYEN													
								51 AC	RF	107	90	34500	51 CG		11000	25	32500	80	26000	
								55 AC	RF	107	90	34500	55 CG		11000	25	32500	80	26000	
																	109,000		112,000	89,600
RAHOON OUAREAU RIVER	46 03	73 42		52	31	50		28 DE	RP	300	46	2300	28 SG		6600	60	2150	80	1720	
																	2,300		2,150	1,720
RIVIERE DES PRAIRIES RIVIERE DES PRAIRIES	45 35	73 39		27	18	25	20000	29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500	
								29 DE	RP	86	26	8800	29 CG		12000	60	10000	75	7500	
								29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500	
								29 CA	RP	86	26	12000	29 CG		12000	60	10000	75	7500	
								30 DE	RP	86	26	8800	30 CG		12000	60	10000	75	7500	
								30 CA	RP	86	26	12000	30 CG		12000	60	10000	75	7500	
																	62,400		60,000	45,000
STE ADELE DONCASTER RIVER	45 57	74 08		203	197	200		23 BO	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360	
								23 BO	RF	900	200	525	23 LD		6600	60	450	80	360	
								24 BO	RF	900	200	700	24 LD		6600	60	700	80	560	
																	1,750		1,600	1,280
ST ALBAN STE ANNE RIVER	46 43	72 05		70	60	69	540	27 V1	RP	360	64	4000	27 CG		2000	60	4000	75	3000	
																	4,000		4,000	3,000
ST NARCISSE BATISCAN RIVER	46 30	72 25		164	147	160	1340	26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500	
								26 IP	RF	187	147	11100	26 CW	2	6600	60	10000	75	7500	
																	22,200		20,000	15,000
ST RAPHAEL SUD RIVER	46 48	70 42		230	228	232	200	21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850	
								21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850	
								21 BO	RF	600	232	1500	21 CW	2	6600	60	940	90	850	
																	4,500		2,820	2,550
SEPT CANTON STE ANNE RIVER	47 07	70 49		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	
								16 AC	RF	630	410	6000	16 CG		6600	60	5850	80	4680	
																	24,000		23,400	18,720
SHAWINIGAN #2 ST MAURICE RIVER	46 32	72 46		146	143	145	24510	11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000	
								11 IP	RF	225	145	18500	11 CW	5	6600	60	17500	80	14000	
								13 IP	RF	225	145	18500	13 CW	5	6600	60	18750	80	15000	
								14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	4	6600	60	18750	80	15000	
								14 IP	RF	225	145	18500	14 CW	3	6600	60	18750	80	15000	
								22 IP	RF	138	145	43000	22 CG	34	11000	60	40000	75	30000	
								28 IP	RF	138	145	43000	28 CG	38	11000	60	40000	75	30000	
								29 IP	RF	138	145	43000	29 CG	38	11000	60	40000	75	30000	
																	221,500		211,250	163,000
SHAWINIGAN #3 ST MAURICE RIVER	46 26	72 45		146	143	145	22350	48 DE	RF	120	145	65000	48 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
								49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
								49 DE	RF	120	145	65000	49 CG	56	13800	60	62500	80	50000	
																	195,000		187,500	150,000
SHERBROOKE MAGOG	45 24	71 54		57	46	55		10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
								10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
								10 JM	RF	360	55	1333	10 GE		2300	60	940	80	752	
																	3,999		2,820	2,256
THURSD BLANCHE RIVER	45 35	75 13		56				22 BO	RF	600	56	400	22 CG		6600	60	345	80	275	
																	400		345	275
																	14,028,914		11,891,766	10,439,761

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CG COORDINATES LAT LONG		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS X								
			OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW		
			MAX	MIN	NORM																
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																					
GRAND BATE #1 HA HA RIVER	48	16	70	51	100	100	100	120	17	SM	RF	450	100	1600	17	WY	2200	60	900	92	828
														1,600					900		828
GRAND BATE #2 HA HA RIVER	48	16	70	52	75	75	75	117	18	SM	RF	400	75	700	18	CG	2200	60	500	92	460
														700					500		460
														2,300					1,400		1,288
DOMINION TEXTILE CO LTD																					
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45	17	72	06	25	22	24	875	20	WH	RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000
									20	WH	RF	133	25	1500	20	CG	2400	60	1250	80	1000
														3,000					2,500		2,000
														3,000					2,500		2,000
DOMTAR FINE PAPERS LTD																					
WINDSOR MILLS ST FRANCIS RIVER	45	33	72	00	20	6	18	3200	36	CG	RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120
									36	CG	RPK	180	19	1500	36	CG	2300	60	1400	80	1120
									40	CG	RF	150	19	800	40	CG	600	60	750	80	600
									40	WY	RF	150	19	430	40	WY	600	60	400	80	320
														4,230					3,950		3,160
														4,230					3,950		3,160
DOMTAR NEWSPRINT LTD																					
BIRDS JACQUES CARTIER R	46	44	71	42	27	25	27	880	37	DE	RP	180	27	2250	37	WY	600	60	2400	60	1920
														2,250					2,400		1,920
DCNNAONA JACQUES CARTIER R	46	41	71	45	40	56	59	650	60	SM	RF	240	60	1200	60	WY	2200	60	1500	80	1200
									62	SM	RF	240	60	1200	62	WY	2200	60	1500	80	1200
														2,400					3,000		2,400
MAC DOUGALL JACQUES CARTIER R	46	45	71	42	59	55	57	800	25	SM	RF	240	55	1900	25	WY	2200	60	1500	80	1200
									27	SM	RF	240	55	1900	27	WY	2200	60	1500	80	1200
														3,800					3,000		2,400
														8,450					8,400		6,720
DOMTAR PACKAGING LTD																					
EAST ANGUS MILLS ST FRANCIS RIVER	45	29	71	39	35	20	25	750	10	HY	RF	225	20	252							
									10	HY	RF	225	33	1090	10	CG	2200	60	940	90	846
									10	HY	RF	225	33	1090	10	WY	2200	60	1100	90	990
														2,432					2,040		1,836
														2,432					2,040		1,836

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X																
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI MINI NORM			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN CHUT	AN- HP NEE	FAB MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW													
E.B.EDDY CO																													
CHAUDIERE FALLS OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	32	37	20000	55 CA RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750												
							55 CA RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750												
							55 CA RF	164	38	5500	13 SG		2300	60	3750	100	3750												
																	16,500		11,250	11,250									
										16,500		11,250	11,250																
ELECTRIC REDUCTION LTD																													
BUCKINGHAM LIEVRE RIVER	45 35	75 25	35	34	34	4000	14 SM RF	165	30	2000	14 CG		125	60	1375		1375												
							15 SM RF	165	30	2000	15 CG		2300	60	1600	90	1440												
							20 SM RF	165	30	2000	20 CG		2300	60	1600	90	1440												
							28 SM RF	165	30	2000	28 CG		2300	60	1600	90	1440												
							39 CA RP	225	30	2500	39 CG		2300	60	2040	90	1836												
										10,500		8,215	7,531																
										10,500		8,215	7,531																
GULF POWER CO																													
STE MARGUERITE STE MARGUERITE R	50 13	66 40	125	67	100	1700	24 CA RF	205	140	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800												
							24 CA RF	200	140	12000	54 CG	2	13800	60	11000	80	8800												
																	24,000		22,000	17,600									
										24,000		22,000	17,600																
HART CHAIRS POWER CO																													
FIFTY FOOT FALLS LITTLE MANICOUAGAN L	51 49	67 48	130	3000	60	EA	RF	200	123	22000	60	CW	6	13800	60	19000	85	16150											
																			60 EA RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
																			60 EA RF	200	123	22000	60 CW	6	13800	60	19000	85	16150
																													66,000
										66,000		57,000	48,450																
JAMES MAC LAREN CO LTD																													
DUFFERIN FALLS LIEVRE RIVER	45 36	75 25	64	61	62	4500	58 EE RPK	164	62	25000	58 CW	38	13200	60	22500	85	19125												
							59 EE RPK	164	62	25000	59 CW	38	13200	60	22500	85	19125												
																	50,000		45,000	38,250									
										50,000		45,000	38,250																
JONQUIERE CITY CF																													
JONQUIERE #1 RIVIERE AU SABLE	48 25	71 15	47	47	800	24 WH RP	300	42	1800	24 CG		2300	60	1600	80	1280													
						48 SM RP	257	47	4030	48 CG		2300	60	3125	90	2812													
																5,830		4,725	4,092										
										5,830		4,725	4,092																

HYDRO			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MFR				MFR MOMENT OF INERTIA				POWER						
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW				
LORRAINE MINING CO LTD																					
WINNEWAY WINNEWAY RIVER	47 35	78 33	60	54	58	280	38	CA	RF	257	54	1400	38	EE	1	2300	60	1375	85	1169	
							42	CA	RF	257	54	1400	42	EE	1	2300	60	1375	85	1169	
												2,800						2,750		2,338	
												2,800						2,750		2,338	
MAC LAREN QUEBEC POWER CO																					
HIGH FALLS LIEVRE RIVER	45 47	75 38	181	173	177	4200	29	M1	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
							29	M1	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
							29	M1	RF	180	180	30000	29	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
							33	CA	RF	180	180	32500	33	CW	9	13200	60	25000	85	21250	
												122,500						100,000		85,000	
MASSON LIEVRE RIVER	45 34	75 20	193	187	191	4500	33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
							33	CA	RF	167	185	34000	33	CW	12	13200	60	28000	85	23800	
												136,000						112,000		95,200	
												258,500						212,000		180,200	
MAGOG CITE DE																					
MAGOG MEMPHREMAGOG LAKE	45 16	72 07				22	400	11	SG	IP	158	21	835	11	SG		2400	60	625	75	470
								11	SG	IP	159	21	835	11	SG		2400	60	625	75	470
																				1,670	940
																				1,670	940
MANICOUAGAN POWER COMPANY																					
MC CORMICK DAM MANICOUAGAN RIVER	49 12	68 20	126	120	125	24000	51	SM	RF	112	124	56200	51	GE	29	13800	60	37500	95	35625	
							52	SM	RF	112	124	56200	52	GE	29	13800	60	37500	95	35625	
							57	AC	RF	112	124	60000	57	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							58	AC	RF	112	124	60000	58	GE	34	13800	60	50000	80	40000	
							65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250	
							65	AC	RF	100	120	80000	65	GE	70	13800	60	62500	90	56250	
												452,400						350,000		303,750	
												452,400						350,000		303,750	
OGILVIE FLOUR MILLS CO LTD																					
OGILVIE FLOUR MILL LACHINE CANAL	45 31	74 34	27	11	23		40	DE	RF	257	15	400	40	CW		2300	60	375	80	3005	
							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	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS MAX MIN NORM			X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
						AV AN FLOW CFS	MFR		HP	YEAR	MFR	MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER					
							YEAR	RUNNER								RPM	HEAD	YEAR	CF	INERTIA	VOLTS
ABITIBI PANEL PRODUCTS LTD																					
STURGEON FALLS STURGEON RIVER	46 22	79 55	41	39	41	2000	32 HY RF	240	41	1500	32 CG	2200	60	1575	90	1415					
							42 SM RF	240	41	1000	42 CW	2200	60	1875	90	1685					
							42 HY RF	240	41	1500	42 CW	2200	60	1500	90	1350					
							42 HY RF	240	41	1500	42 CW	2200	60	1875	90	1685					
							51 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					
																	30,000			22,500	20,250
																	118,000			102,200	86,385
							ALMONTE P.U.C.														
							ALMONTE MISSISSIPPI RIVER	45 14	76 12	30	28	29	650	25 CB	120		425	24 EM	2200	60	500
28 SM	257		650	28 EE	2200	60								550	80	440					
														1,075			1,050	840			
														1,075			1,050	840			
BARSCOFF P.U.C.																					
BARSCOFF YORK RIVER	46 05	77 52	17	16	16	200	30 CB	257	17	185	30 EE	2300	60	156	80	125					
							49 CB	257	17	185	49 EE	2300	60	156	80	125					
																	370			312	250
																	370			312	250
BRACEBRIDGE WATER LIGHT & POWER COMM																					
BRACEBRIDGE FALLS MUSKOKA RIVER	45 03	79 19	36				37 CB	400	35	300	02 CE	4160	60	375	95	360					
				57 CB	400	35	300	05 CG	4160	60	375	95	360								
														600			750	720			
HIGH FALLS MUSKOKA RIVER	45 00	79 15	48				48 CB	360	44	1200	48 CG	6900	60	1000	80	800					
														1,200			1,000	800			
WILSONS FALLS MUSKOKA RIVER	45 02	79 19	34				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			2,190	1,975	
										2,470			2,190	1,975							

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CC ORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS MAX MIN NORM			X MAIN TURBINES					X MAIN GENERATORS									
						AV AN FLOW CFS	MFR YEAR	RUNNER RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MMENT OF		VOLTS	FREQ	KVA	POWER			
												INERTIA	DF				FACTOR	KW		
EGANVILLE HYDRO ELECTRIC COMM																				
EGANVILLE BONNECHERE RIVER	45 32	77 05	18	17	18	39	BD	RF	225	18	100	39	CG	2200	60	75	80	60		
						43	SM	RF	450	18	126	43	CG	2200	60	94	80	75		
						49	BX	RF	257	18	166	49	CG	2200	60	156	80	125		
																392			325	260
										392			325	260						
FEDERAL GOVERNMENT D.P.W.																				
RIDEAU FALLS RIDEAU RIVER	45 26	75 42	47	37	42	1000	06	WK	RF	200	47	1500	06	CG	2300	60	1250	80	10005	
							07	WK	RF	200	47	1500	07	CG	2300	60	1250	80	10005	
																3,000			2,500	2,000
																3,000			2,500	2,000
GANANOCQUE ELECTRIC LIGHT & WATER SUPPLY CO LTD																				
BREWERS MILLS RIDEAU CANAL	44 24	76 19	18	14	16	200	40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
							40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
							40	WH	RF	150	20	400	40	CG	550	60	312	95	300	
																1,200			936	900
GANANOCQUE GANANOCQUE RIVER	44 20	76 10	22	18	20	250	39	WH	RF	100	20	800	39	CG	550	60	667	90	600	
																800			667	600
JONES FALLS RIDEAU CANAL	44 33	76 14	62	58	60	200	48	CA	RF	720	65	250	48	CG	2300	60	225	80	180	
							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 RIDEAU CANAL	44 18	76 27	46	44	45	210	14	CA	RF		45	850	14	CG	2400	60	800	80	640	
							26	BD	RF		45	1150	26	CG	2400	60	1000	80	800	
																2,000			1,800	1,440
WASHBURN RIDEAU CANAL	44 23	76 19	12	9	11	200	44	BD	RF	180	14	350	44	CG	2300	60	187	80	150	
																350			187	150
																8,174			6,815	5,670
GREAT LAKES PDWER CO LTD																				
ANDREWS FALLS MONTREAL RIVER	47 14	84 39	185	175	180	1428	38	SM	RF	257	185	10900	38	CG	1	11000	60	9000	90	8100
							42	SM	RF	257	185	10900	42	CG	1	11000	60	9000	90	8100
																21,800			18,000	16,200
GARTSHORE FALLS MONTREAL RIVER	47 15	84 35			115	1428	58	DE	RPK	240	112	30300	58	CG	4	11500	60	22222	90	20000
																30,300			22,222	20,000
HIGH FALLS MICHIPICOTEN RIVER	47 56	84 43	149	144	147	2512	30	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			28,750	23,175

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X								GENERATEURS PRINCIPAUX X									
	COORDONNEES LAT LONG	HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL	FAB AN- NEE	TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	FAB AN- NEE	MOMENT D INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW					
		MAXI	MINI	NORM	MOYEN																
HOGG MONTREAL RIVER	47 12 84 36	79	74	77	1428	65	CA	RPK	200	77	21750	65	CG	5	11500	60	16667	90	15000		
											21,750						16,667		15,000		
HOLLINGSWORTH FALLS MICHIGIOTEN RIVER	47 26 84 31	115	60	108	2060	59	DE	RPK	200	108	30300	59	CW	7	11500	60	22222	90	20000		
											30,300						22,222		20,000		
MCPHAIL FALLS MICHIGIOTEN RIVER	47 56 84 40	51	47	48	2458	54	SM	RPK	200	48	7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000		
											7500	54	CG	1	11500	60	5000	100	5000		
											15,000						10,000		10,000		
SAULT STE MARIE LAKE SUPERIOR	46 31 84 21				19	17987	18	AC	RF	138	19	900	18	CW			2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	138	19	900	18	CW			2300	60	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18	AC	RF	136	19	900	18	CW			2300	25	650	100	650
							18														

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS					MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS											
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	AV AN FLOW CFS	MFR			HP	YEAR	MFR	MCMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	POWER								
							YEAR	RUNNER	RPM							HEAD	YEAR	CF	KVA	FACTOR	KW			
WABAGESHIK VERMILION RIVER	46 19	81 31	70	68	69	1035	12 AC	RF	300	70	2700	12 AC	2200	60	2000	80	1600							
							35 IJ	RF	360	70	2700	35 CG						2300	60	2675	80	2140		
5,400																4,675	3,740							
64,900																52,432	47,390							
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																								
ABITIBI CANYON ABITIBI RIVER	49 53	81 34	241	235	238	11520	33 CA	RF	150	237	66000	33 CG	28	13800	25	48500	65	41225						
							33 CA	RF	150	237	66000	33 CG							28	13800	25	48500	85	41225
							36 CA	RF	150	237	66000	66 CG							26	13800	60	48000	90	43200
							36 CA	RF	150	237	66000	69 CG							26	13800	60	48000	90	43200
							59 CA	RF	150	237	66000	59 CG							26	13800	60	48000	90	43200
330,000																241,000	212,050							
AGUASABON AGUASABON RIVER	48 47	87 08	301	290	299	2371	48 DE	RF	257	290	27500	48 CW	4	13800	60	22500	90	20250						
							48 DE	RF	257	290	27500	48 CW							4	13800	60	22500	90	20250
55,000																45,000	40,500							
ALEXANDER NIPIGON RIVER	49 08	88 21	64	56	58	13340	30 MI	RF	100	60	18000	30 CG	11	12000	60	15000	85	12750						
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG							11	12000	60	15000	85	12750
							31 MI	RF	100	60	18000	31 CG							11	12000	60	15000	85	12750
							45 DT	RP	150	58	19000	45 CG							5	12000	60	15000	90	13500
							58 DE	RP	150	58	19000	58 CG							5	12000	60	15000	90	13500
92,000																75,000	65,250							
AUBREY FALLS MISSISSAGI RIVER	46 58	83 13	173	163	173	1790	69 DE	RF	116	173	100000	69 CG	11000	60	68500	95	65075							
							69 DE	RF	116	173	100000	69 CG						11000	60	68500	95	65075		
200,000																137,000	130,150							
AUBURN OTONABEE RIVER	44 19	78 19	18	15	17	2307	11 WH	RF	150	18	950	11 CG	2400	60	625	100	625							
							11 WH	RF	150	18	950	11 CG						2400	60	625	100	625		
							12 WH	RF	150	18	950	12 CG						2400	60	625	100	625		
2,850																1,875	1,875							
BARRETT CHUTE MADAWASKA RIVER	45 15	76 45	156	147	154	3308	42 CA	RF	164	150	28000	42 CG	13	13200	60	24000	85	20400						
							42 CA	RF	164	150	28000	42 CG							13	13200	60	24000	85	20400
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG							13800	60	62000	90	55800	
							68 CA	RF	120	150	84000	68 CG							13800	60	62000	90	55800	
224,000																172,000	152,400							
BIG CHUTE SEVERN RIVER	44 53	79 41	58	55	58	1781	11 WH	RF	300	56	1300	11 CW	2300	60	1125	80	900							
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW						2300	60	1125	80	900		
							11 WH	RF	300	56	1300	11 CW						2300	60	1125	80	900		
							19 WS	RF	300	56	2300	19 CG						2300	60	1600	80	1280		
6,200																4,975	3,980							
BIG EDDY MUSKOKA RIVER	45 01	79 45	42	33	36	1776	41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW	6600	60	4500	85	3825							
							41 MI	RPF	200	38	5280	41 CW						6600	60	4500	85	3825		
10,560																9,000	7,650							
BINGHAM CHUTE SOUTH RIVER	46 05	79 24	50	37	40	345	23 WK	RF	450	47	650	23 CW	2200	60	450	90	405							
							24 WK	RF	450	47	650	24 CW						2200	60	450	90	405		
1,300																900	810							
CALABOGIE MADAWASKA RIVER	45 18	76 42	32	19	29	3306	17 AC	RF	164	30	3000	38 CG	6600	60	2500	80	2000							
							17 AC	RF	164	30	3000	38 CG						6600	60	2500	80	2000		
6,000																5,000	4,000							
CAMERON NIPIGON RIVER	49 09	88 20	78	69	74	13360	20 IP	RF	120	72	12500	20 CW	10	12000	60	10600	90	9540						
							21 IP	RF	120	72	12500	21 CW							10	12000	60	10600	90	9540
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG							8	12000	60	10600	80	8480
							24 CA	RF	120	72	12500	24 CG							8	12000	60	10600	80	8480
							25 CV	RF	120	72	12500	25 CG							8	12000	60	10600	80	8480

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE				DERIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX									
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM	FAB AN- NEE		TUR- BINE	HAUT DE T/MN CHUT	FAB AN- HP NEE	MOMENT C INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW				
								26 CV	RF	120	72	12500	26 CG	8	12000	60	10600	80	8480	
								58 DE	RPF	164	73	25000	58 CW	9	12000	60	20000	95	19000	
																	100,000		83,600	72,000
CARIBOL FALLS ENGLISH RIVER	50 15	94 58	62	52	58	18929	58 DE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650		
							58 CE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650		
							58 OE	RP	113	58	34000	58 CG	28	13800	60	28500	90	25650		
																	102,000		85,500	76,950
CHATS FALLS OTTAWA RIVER	45 28	76 14	54	42	52	24230	31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325		
							31 CE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325		
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325		
							31 DE	RP	120	53	28000	31 CW	20	13800	60	23500	95	22325		
																	112,000		94,000	89,300
CHENAUX OTTAWA RIVER	45 35	76 40	39	36	38	42732	50 DE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							50 CE	RPF	95	40	21000	50 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 CE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 CE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 DE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
							51 CE	RPF	95	40	21000	51 CG	24	13800	60	17000	90	15300		
																	168,000		136,000	122,400
CONISTON WANAPITEI RIVER	46 28	80 49	57	52	55	1311	05 JM	RF	300	53	1200	05 CG		2300	60	800	90	720		
							07 JM	RF	300	53	1600	07 CG		2300	60	1250	90	1125		
							15 AC	RF	257	53	3500	15 CG		2300	60	2500	90	2250		
																	6,300		4,550	4,095
CRYSTAL FALLS STURGEON RIVER	48 27	78 52	38	37	36	3444	21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020		
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020		
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020		
							21 IP	RF	138	33	2600	21 WY		2300	60	2125	95	2020		
																	10,400		8,500	8,080
DECEW FALLS #1 WELLAND CANAL	43 07	79 16	273	261	266	951	04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5890	90	5300		
							04 JV	RF	257		6000	04 WE		2380	60	5555	90	5000		
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	5890	90	5300		
							05 JV	RF	257		6000	05 WE		2380	60	6555	90	5900		
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	6220	90	5600		
							11 JV	RF	257		6000	11 CW		2380	60	5330	90	4800		
																	36,000		35,440	31,900
DECEW FALLS #2 WELLAND CANAL	43 07	79 16	291	277	283	5068	43 CA	RF	171	280	75000	55 CG	26	13800	60	64000	90	57600		
							47 CA	RF	171	280	75000	54 CG	26	13800	60	64000	90	57600		
																	150,000		128,000	115,200
DES JOACHIMS OTTAWA RIVER	46 11	77 42	136	118	133	34141	50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000		
							50 CE	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 CE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000		
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000		
							50 DE	RF	106	130	62000	50 CW	64	13800	60	50000	90	45000		
							51 DE	RF	106	130	62000	51 CW	64	13800	60	50000	90	45000		
																	496,000		400,000	360,000
EAR FALLS ENGLISH RIVER	50 38	93 14	40	28	36	11051	30 DE	RP	180	36	5000	30 CW	1	6600	60	5000	80	4000		
							37 SM	RP	180	36	5000	37 OE	1	6600	60	4500	85	3825		
							40 SM	RPK	150	36	7500	40 CW	3	6600	60	6000	90	5400		
							48 SM	RPK	150	36	7500	48 CW	3	6600	60	6000	90	5400		
																	25,000		21,500	18,625
ELLIOTT CHUTE SOUTH RIVER	46 04	79 13	45	37	42	357	29 MI	RP	327		1800	29 SG		2300	60	1800	80	1440		
																	1,800		1,800	1,440
EUGENIA BEAVER RIVER	44 20	80 12	550	548	549	76	15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200		
							15 EW	RF	900	550	2250	15 CW		4000	60	1411	85	1200		

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS								
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM		YEAR	RF	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR MOMENT OF INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	EFF	
FRANKFORD TRENT RIVER	44 11	77 36	20	14	17		20 AC	RF	720	550	4000	20	CW	4000	60	2820	85	2400	
							8,500											5,642	4,800
							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	
GALETTA MISSISSIPPI RIVER	45 25	76 15	26	19	24		07 BK	RF	240	22	700	07	CW	2300	60	445	90	400	
							1,400											890	800
							07 BO	RF	240	22	700	07	CW	2300	60	445	90	400	
							07 BO	RF	240	22	700	07	CW	2300	60	445	90	400	
GEORGE W RAYNER MISSISSIPPI RIVER	46 26	83 23	220	197	214	3437	50 CA	RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
							58,000											47,000	42,300
							50 CA	RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
							50 CA	RF	212	210	29000	50	CW	7	13800	60	23500	90	21150
HAGUES REACH TRENT RIVER	44 17	77 48	25	20	23		25 CA	RP	180	23	1600	25	CW	6600	60	1400	80	1120	
							4,800											4,200	3,360
							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	
HANNA CHUTE SOUTH MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	33	29	31	910	26 DE	RP	225	30	1550	26	SG	6600	60	1400	80	1120	
							1,550											1,400	1,120
							26 DE	RP	225	30	1550	26	SG	6600	60	1400	80	1120	
							26 DE	RP	225	30	1550	26	SG	6600	60	1400	80	1120	
HARMON MATTAGAMI RIVER	50 10	82 10	104	99	102	12135	65 IJ	RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
							188,000											136,000	129,200
							65 IJ	RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
							65 IJ	RP	100	101	94000	65	CW	123	13800	60	68000	95	64600
HEELY FALLS TRENT RIVER	44 23	77 46	77	69	74	3014	13 EW	RF	240	73	5600	13	CG	1	6600	60	3750	100	3750
							16,800											11,250	10,500
							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
HIGH FALLS MISSISSIPPI RIVER	44 57	76 36	87	80	83	446							20 GE	4400	60	350	100	350	
														20 GE	4400	60	350	100	350
							20 JL	RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	875	80	700	
							20 JL	RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	350	100	350	
							20 JL	RF	300	82	1240	20	GE	4400	60	350	100	350	
																			3,720
HOUND CHUTE MONTREAL RIVER	47 18	79 42	36	31	34	3364	10 WK	RF	150		1335	10	SG	11000	60	875	80	700	
							5,340											3,500	2,800
							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	
INDIAN CHUTE MONTREAL RIVER	47 50	80 27	47	39	46	1631	23 BO	RF	300	45	2250	23	CW	2300	60	1800	90	1620	
							4,500											3,600	3,240
							24 WK	RF	300	45	2250	24	CW	2300	60	1800	90	1620	
							24 WK	RF	300	45	2250	24	CW	2300	60	1800	90	1620	
KAKABEKA FALLS KAMINISTIKWIA RIVER	48 25	89 38	196	190	195	2150	06 JV	RF	277	178	7500	24	CG	4000	60	6350	85	5400	
							35,000											28,425	24,170
							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	
KIPLING MATTAGAMI RIVER	50 15	82 08	111	95	101	12246	66 DE	RPF	100	102	94000	66	CW	13800	60	66000	95	62700	
							188,000											132,000	125,400
							66 DE	RPF	100	102	94000	66	CW	13800	60	66000	95	62700	
LAKEFIELD OTONABEE RIVER	44 25	78 16	16	6	14		28 CA	RP	112	16	3100	28	SG	2400	60	2500	80	2000	
							3,100											2,900	3,000

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES			CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
	LAT	LONG		HAUTEUR DE CHUTE MAXI	MINI	NORM	DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB AN- NEE	TUR- BINE	HAUT DE T/MN	AN- HP	NEE	FAR MCMET O INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
LITTLE LONG MATTAGAMI RIVER	50 00	82 10		93	88	91	17401	63 EE	RP	95	90	84000	63 CW	130	13800	60	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	2800	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	35	43	3978	23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200	
								23 DE	RF	136	42	4000	23 CG	1	2300	25	4000	80	3200	
																	8,000		8,000	6,400
MANITOU FALLS ENGLISH RIVER	50 35	93 27		59	44	54	14022	56 CE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
								56 CE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
								56 CE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
								56 CE	RPF	150	54	18500	56 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
								58 CE	RPF	150	54	18500	58 CG	8	13800	60	16000	90	14400	
																	92,500		80,000	72,000
MATABITCHUAN MATABITCHUAN RIVER	47 07	79 30		316	308	314	485	10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
								10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
								10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
								10 IP	RF	600	305	3300	10 CG		2400	60	1875	90	1690	
MC VITTIE WANAPITEI RIVER	46 17	80 51		41	33	40	1598	12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125	
								12 WK	RF	257	42	1800	12 CG		2300	60	1250	90	1125	
																	3,600		2,500	2,250
MERRICKVILLE PLENUM RIVER	44 55	75 50		17	33	25		19 WH	RF	240	27	750	15 SG		600	60	550	80	440	
								19 SM	RF	200	27	650	29 GE		600	60	500	80	400	
																	1,400		1,050	840
MEYERSBURG TRENT RIVER	44 15	77 48		36	29	33		24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
								24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
								24 CA	RF	150	32	2200	24 SG		6600	60	2000	80	1600	
																	6,600		6,000	4,800
MOUNTAIN CHUTE MADAWASKA RIVER	45 11	76 50		156	151	153	2800	67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750	
								67 EE	RF	100	150	112000	67 CW		13800	60	75000	93	69750	
																	224,000		150,000	139,500
ONTARIO POWER NIAGARA RIVER	43 05	79 05		217	200	205	520	05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500	
								05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500	
								05 JV	RF	188		11700	05 WE		12000	25	8330	90	7500	
								06 JV	RF	188		11700	06 WF		12000	25	9740	90	8770	
								08 JV	RF	188		11700	08 WE		12000	25	9740	90	8770	
								08 JV	RF	188		11700	08 WS		12000	25	9740	90	8770	
								09 JV	RF	188		11700	09 WE		12000	25	9740	90	8770	
								10 JV	RF	188		13400	10 CG		12000	25	9750	90	8775	
								11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775	
								11 JV	RF	188		13400	11 CG		12000	25	9750	90	8775	
								13 JV	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775	
								13 WS	RF	188		13400	13 CG		12000	25	9750	90	8775	
NIPISSING SOUTH RIVER	46 06	79 29		95	89	93	376	21 JM	RF	450		1250	09 CW		2300	60	1400	75	1050	
								24 JM	RF	450		1250	09 SG		2300	60	1250	80	1000	
																	2,500		2,650	2,050
OTTER RAPIDS ABITIBI RIVER	50 11	81 37		112	106	110	13162	61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700	
								61 CA	RPF	138	107	60000	61 CG	40	13800	60	46000	95	43700	
								63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700	
								63 CA	RPF	138	107	60000	63 CG	40	13800	60	46000	95	43700	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE				DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX			FACT PUISS KW					
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM		AN-NEE	FAB TUR- BINE	HAUT DE T/M	AN-HP	FAB INER- TIE	VOLTS	FREQ	KVA					
SIR ADAM BECK #1 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	302	292	296	15642	22 CR	RF	188	305	55000	22	CG	21	12000	25	45000	80	36000
							22 WS	RF	188	305	55000	22	CW	21	12000	25	45000	80	36000
							22 CR	RF	188	305	55000	22	CW	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				
SIR ADAM BECK #2 NIAGARA RIVER	43 09	79 03	302	291	296	40656	54 DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							54 DE	RF	150	292	105000	54	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							55 DE	RF	150	292	105000	55	CW	60	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57	CG	45	13800	60	80500	95	76475
							57 DE	RF	150	292	105000	57	CW	60	13800	60	80500	95	76475
58 DE	RF	150	292	105000	58	CG	45	13800	60	80500	95	76475							
58 DE	RF	150	292	105000	58	CW	60	13800	60	80500	95	76475							
								1,680,000					1,288,000		1,223,600				
SIR ADAM BECK P & G NIAGARA RIVER	43 09	79 04	90	36			57 EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450
					57 EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450		
					57 EE	RPK	92	85	46000	57	CW	44	14000	60	31000	95	29450		
					58 EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450		
					58 EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450		
					58 EE	RPK	92	85	46000	58	CW	44	14000	60	31000	95	29450		
								176,000					186,000		176,700				
SCUIN FALLS SOUTH MUSKOKA R	43 00	79 48	112	103	110	836	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	146	154	3507	48 CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400
							48 CA	RF	164	148	28000	48	CG	13	13200	60	24000	85	20400
							69 CA	RF	124	146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900
							69 CA	RF	124	146	68000	69	CG		13800	60	51000	90	45900
								220,000					174,000		153,000				
STINSON WANAPITETI 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	310	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				
TRETNEY FALLS SOUTH MUSKOKA RIVER	44 59	79 16	37	32	35	876	29 MI	RP	257	35	2300	29	SG		6600	60	2000	80	1600
																			2,000
								2,300											
HAWAITIN MATTAGAMI	48 21	81 30					12 SM	RF	375	125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500
			12 SM	RF	375	125	3450	12	CW		12000	25	2780	90	2500				
			13 SM	RF	375	125	4000	13	CW		12000	25	3750	90	3375				
			18 SM	RF	375	125	4000	18	CW		12000	25	3750	90	3375				
								14,900					13,060		11,750				
WELLS MUSKOGEE RIVER	46 20	83 35	212	194	209		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				

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X				
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB		HAUT DE		AN- HP NEE	FAB C INER- TIE	FACT				
	MAXI	MINI	NORM	AN- NEE	TUR- BINE		T/MN	CHUT	VOLTS	FREQ			KVA	PUISS	KW		
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																	
MATTHIAS MUSKOKA RIVER	45 00	79 18	47	45	47	578	50 SM	RPK	257	43	3770	50 GE	2300	60	3125	90	2812
											3,770				3,125		2,812
MINDEN GULL RIVER	44 56	78 43	71	63	70	496	35 SM	RF	277	66	2600	35 GE	2300	60	2250	80	1800
							35 SM	RF	277	66	2600	35 GE	2300	60	2250	80	1800
											5,200				4,500		3,600
SWIFT RAPIDS SEVERN RIVER	44 51	79 30	48	46	47	1250	16 BD	RF	257	47	2120	16 CG	2300	60	1500	90	1350
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG	2400	60	3000	90	2700
							66 CA	RPK	277	47	3500	66 CG	2400	60	3000	90	2700
											9,120				7,500		6,750
											18,090				15,125		13,162
OTTAWA HYDRO-ELECTRIC COMM																	
CHAUDIERE #2 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	42	38	40	2499	SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462
							SM	RF	180	40	2300	09 CW	4000	60	1625	90	1462
											6,900				4,875		4,386
CHAUDIERE #1 OTTAWA RIVER	45 25	75 43	40	36	38	3726	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.L.C.																	
PARRY SOUND SEGUIN BASIN	45 22	80 01	24	20	24	150	19 BC	RF	200	24	456	19 SG	2300	60	425	80	340
							19 BC	RF	257	24	804	19 CW	2300	60	750	80	600
											1,260				1,175		940
											1,260				1,175		940
PETERBOROUGH HYDRAULIC POWER CO LTD																	
PETERBOROUGH OTONABEE RIVER	44 18	78 19	29	22	27	2000	50 CV	RF	150	27	2300	02 WY	2240	60	1500	80	1200
							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	36	38	285	10 CB	RF	300	38	450	00 CG	4160	60	400	90	360

HYDRO		X MAIN TURBINES										X MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	CO ORDINATES		OPERATING HEADS			AV AN FLOW	MFR				MFR MCMENT CF					POWER				
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	CFS	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW		
							36	CR	RF	300	38	450	00	CG	4160	60	400	95	1380	
												900					1,000		960	
												2,700					2,100		1,980	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																				
KAPUSKASING HYDRO KAPUSKASING RIVER	49 30	82 25	32	25	29	800	23	DE	RF	180	30	2500	23	GE	2300	60	2750	100	2750	
												2,500					2,750		2,750	
SMOKY FALLS MATTAGAMI RIVER	50 03	82 08	117	106	116	6000	28	AC	RF	164	113	18750	28	GE	6600	60	16500	80	13200	
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE	6600	60	16500	80	13200	
							28	AC	RF	164	113	18750	28	GE	6600	60	16500	80	13200	
							31	AC	RF	164	113	18750	31	GE	6600	60	16500	80	13200	
												75,000					66,000		52,800	
												77,500					68,750		55,550	
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																				
WELLAND CANAL PLANT WELLAND CANAL	43 09	79 11	187	160	185	176	32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000	
							32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000	
							32	SM	RF	360	160	5000	32	CG	6600	60	5000	80	4000	
												15,000					15,000		12,000	
												15,000					15,000		12,000	
TRENT UNIVERSITY																				
NASSAU OTONABEE RIVER	44 21	78 18	18	10	15		02	WK	RF	138	16	700	02	CG	6600	60	450	80	360	
							02	WK	RF	138	16	700	02	CG	6600	60	450	80	360	
							26	VI	RF	120	16	1600	26	CG	6600	60	1875	80	1500	
												3,000					2,775		2,220	
												3,000					2,775		2,220	
ONTARIO TOTAL												9,769,281					7,663,776		7,009,614	
<u>MANITOBA</u>																				
MANITOBA HYDRO																				
GRAND RAPIDS SASKATCHEWAN R	53 10	99 16	132	112	125	21000	65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							65	IJ	RPK	112	120	150000	65	CG	194	13800	60	115000	95	109250
							68	CA	RPK	113	120	150000	68	CG	194	13800	60	115000	95	109250
												600,000					460,000		437,000	
GREAT FALLS WINNIPEG RIVER	50 27	96 00	60	48	58	30000	23	DE	RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							23	DE	RPF	139	58	31000	23	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							26	DE	RPF	139	58	31000	26	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							27	SM	RPF	139	58	31000	27	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28	DE	RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
							28	DE	RPF	139	58	31000	28	CG	11	11000	60	24400	90	22000
												186,000					146,400		132,400	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES LAT LONG		CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES				X TURBINES PRINCIPALES X					GENERATEURS PRINCIPAUX X					
	MAXI	MINI	NORM	MOYEN	AN-NEE	FAB TUR- BINE	T/MN	HAUT DE CHUTE	AN-HP NEE	FAB MCMENT C INER-TIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
KELSEY NELSON RIVER	56 02	96 32	59	46	53	48000	60 DE RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							60 DE RPF	103	50	42000	60 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							61 DE RPF	103	50	42000	61 CG	58	13800	60	37500	90	33750
							69 DE RPF	103	50	42000	69 CG	58	13800	60	37500	90	33750
													252,000		225,000	202,500	
KETTLE RAPIDS NELSON RIVER	56 23	94 38	111	89	99	40000	70 CE RPF	90	99	140000	70 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 CE RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 CE RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
							71 CE RPF	90	98	140000	71 MG	212	13800	60	120000	85	102000
													560,000		480,000	408,000	
LAURIE RIVER NO 1 LAURIE RIVER	56 14	101 00	55	50	55	960	52 AC RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
							52 AC RF	200	55	3500	52 CG	1	2300	60	2750	90	2475
													7,000		5,500	4,950	
LAURIE RIVER NO 2 LAURIE RIVER	56 15	101 07	55	51	55	960	58 IJ RF	164	55	7000	58 CG	2	2300	60	6000	90	5400
MC ARTHUR WINNIPEG RIVER	50 24	96 00	25	20	23	30000	54 CE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 CE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 CE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							54 CE RPF	86	23	10000	54 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 CE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
							55 CE RPF	86	23	10000	55 CG	7	6900	60	8500	90	7650
													60,000		68,000	61,200	
WINE FALLS WINNIPEG RIVER	50 34	96 11	41	31	37	30000	31 CE RPF	95	37	19000	31 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							34 CE RPF	95	37	19000	31 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							32 CE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							33 CE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							32 CE RPF	95	37	19000	52 CG	20	13800	60	15500	90	13950
							32 CE 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 CE 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 CE RPF	129	61	33333	49 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							50 CE RPF	129	61	33334	50 CG	22	11000	60	29400	85	25000
							52 CE RPF	129	61	33334	52 CG	22	11000	60	29400	85	25000
													200,000		176,400	150,000	
													2,006,000		1,660,300	1,484,750	
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	99	30	12000	31 CG		6600	60	12000	90	9800

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES LAT LONG		OPERATING HEADS MAX MIN NORM				AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS										
								MFP				MFR MENT OF										
								YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW			
							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											2,207,000					1,826,050	1,625,350					
<u>SASKATCHEWAN</u>																						
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD																						
ISLAND FALLS CHURCHILL RIVER	55	30	102	23	60	55	58	20995	30	DE	RPF	164	56	16500	30	GE	4	6600	60	13200	90	11880
									30	DE	RPF	164	56	16500	30	GE	4	6600	60	13200	90	11880
									30	DE	RPF	164	56	16500	30	GE	4	6600	60	13200	90	11880
									37	DE	RPF	150	56	19000	37	GE	8	6600	60	18000	100	18000
									39	DE	RPF	150	56	19000	39	GE	8	6600	60	18000	100	18000
									48	DE	RPF	150	56	19000	48	GE	8	6600	60	18000	100	18000
									59	DE	RPF	150	56	19000	59	GE	8	6600	60	18000	95	17100
											125,500					111,600	106,740					
											125,500					111,600	106,740					
ELCGRADO NUCLEAR LTD																						
WATERLOO LAKE CHARLOTTE RIVER	57	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 YAZIN 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					
SCUAW 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					
SASKATCHEWAN TOTAL											775,000					629,600	569,680					

CENTRALES HYDRO-ELECTRIQUES			X TURBINES PRINCIPALES X										GENERATEURS PRINCIPAUX X								
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		HAUTEUR			DERIT	FAB	HAUT			FAR		MOMENT		FACT						
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	DE	CHUTE	ANNUEL	AN-	TUR-	DE	AN-	AN-	D	INER-	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW				
SOURCE HYDRAULIQUE			MAXI	MINI	NORM	MOYEN	NEE	EINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE								
<u>ALBERTA</u>																					
CALGARY POWER LTD																					
BARRIER KANANASKIS RIVER	51 02	115 02	155	120	150	467	47	DE	RF	225	135	13500	47	CW	2	13200	60	11250	85	9560	
																		13,500		11,250	9,560
BEARSPAW BOW RIVER	51 08	114 18	50	46	48	2882	54	KM	RPK	129	48	20750	54	CW	15	13800	60	18000	85	15300	
																		20,750		18,000	15,300
BIG BEND BRAZEAU RIVER	52 54	115 15	398	390	395	1850	65	DE	RF	164	386	210000	65	CW	100	13800	60	160000	90	144000	
							67	DE	RF	150	386	250000	67	CW	105	13800	60	170000	95	161500	
																		460,000		330,000	305,500
BRAZEAU PEG STATION BRAZEAU RIVER	52 58	115 36	20			1850	65	DE	RPK	150	20	12850	65	CW	2	13200	60	10800	90	9720	
							67	DE	RPK	150	20	12850	67	CW	2	13200	60	10800	90	9720	
																		25,700		21,600	19,440
CASCADE CASCADE CANAL	51 13	115 30	345	325	340	308	42	DE	RF	300	320	23000	42	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
							57	DE	RF	300	320	23000	57	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
																		46,000		40,000	34,000
GHOST BOW RIVER	51 13	114 42	110	75	105	2939	29	DE	RF	150	105	18000	29	CW	5	13200	60	15000	85	12750	
							29	DE	RF	150	105	18000	29	CW	5	13200	60	15000	85	12750	
							54	DE	RF	150	92	30000	54	CW	12	13200	60	23500	90	21150	
																		66,000		53,500	46,650
HORSESHOE BOW RIVER	51 07	115 01	72	70	71	2542	53	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375	
							54	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625	
							55	KM	RF	300	72	4680	11	CG		12000	60	3750	90	3375	
							55	DE	RF	225	72	7500	11	CG	1	12000	60	6250	90	5625	
																		24,360		20,000	18,000
INTERLAKES UPPER KANANASKIS L	50 38	115 08	127	63	90	155	55	CA	RF	257	98	6900	55	CW		4160	60	5600	90	5040	
																		6,900		5,600	5,040
KANANASKIS BOW RIVER	51 06	115 04	74	70	72	2542	13	CA	RF	163	68	6000	13	SG	2	12000	60	4250	80	3400	
							13	CA	RF	163	68	6000	13	SG	2	12000	60	4250	80	3400	
							51	DE	RPF	225	70	12000	51	CW	2	12000	60	11250	85	9560	
																		24,000		19,750	16,360
PCCATERRA KANANASKIS RIVER	50 45	115 07	220	164	210	260	55	CA	RF	240	185	18400	55	CW	2	13800	60	15000	90	13500	
																		18,400		15,000	13,500
RUNDLE SPRAY RIVER	51 05	115 22	322	316	319	404	51	DE	RF	300	318	23000	51	CW	2	13200	60	20000	85	17000	
							60	DE	RF	300	317	40000	60	CW	4	13200	60	35000	85	29750	
																		63,000		55,000	46,750
SPRAY SPRAY RIVER	51 04	115 24	905	900	903	404	51	DE	RF	450	875	62000	51	CW	4	13200	60	47500	85	40400	
							60	DE	RF	450	875	62000	60	CW	4	13200	60	47500	85	40400	
																		124,000		95,000	80,800
THREE SISTERS SPRAY RIVER	51 00	115 23	70	23	45	404	51	DE	RPF	277	50	3600	51	CW		6900	60	4000	85	3400	
																		3,600		4,000	3,400
																		294,210		688,700	614,300

HYDRO		X MAIN TURBINES X										MAIN GENERATORS					
COMPANY NAME	CO ORDINATES	OPERATING HEADS			AV AN	MFR		MFR MOMENT					POWER				
PLANT NAME	LAT LONG	MAX	MIN	NORM	FLOW	YEAR	RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	FACTOR	KW
WATER SUPPLY					CFS							CF					
NORTHLAND UTILITIES LTD																	
JASPER	52 48 118 03	500	500	500	18 49	IP	450			603 49	CG		6600	60	562	80	450
ASTORIA R					56 JL	RF	1200	523	1240	56	CG		2400	60	950	100	950
									1,843						1,512		1,400
									1,843						1,512		1,400
ALBERTA TOTAL									898,053						690,212		615,700
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE</u>																	
ALUMINUM CO OF CANADA																	
KEMANO	53 34 127 56	2590	2575	2585	3586	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
ALDUETTE	49 23 122 18	171	110	145	490	28 EE	RF	200	126	12500	28 EE	2	6825	60	10000	80	8000
ALDUETTE 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	1300	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

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES		HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	TURBINES PRINCIPALES			GENERATEURS PRINCIPAUX								
	LAT	LONG	MAXI	MINI	NORM		FAB AN-NEE	TUR-BINE	HAUT DE T/MN CHUT	FAB AN-NEE	MOMENT D'INERTIE	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
							60 NY	IP	300	1264	82000	60 CW	11	13800	60	65250	95	62000
									328,000						261,000		248,000	
CHEAKAMUS CHEAKAMUS RIVER	49 55	123 18	1120	1070	1110	1010	57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
							57 VA	RF	400	954	95000	57 CW	8	13800	60	80000	88	70000
									190,000						160,000		140,000	
CLAYTON FALLS CLAYTON CREEK	52 22	126 48	250	238	243	40	61 GG	RF	900	238	1050	61 CG		2400	60	780	90	702
									1,050						780		702	
CLCWHOM 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 TS	RF	150	500	310000	71 TO	212	13800	60	239000	95	227000
									1,440,000						1,434,000		1,362,000	
JOHN HART CAMPBELL RIVER	54 03	129 26	411	400	405	3205	47 GE	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	
PUNTLIDGE PUNTLIDGE RIVER	49 41	125 02	359	351	352	879	55 AC	RF	277	340	35000	55 WY	5	13800	60	30000	90	27000
									35,000						30,000		27,000	
RUSKIN HAYWARD LAKE	49 12	122 25	135	96	130	4196	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
							58 DE	RF	120	123	47000	50 CW	78	13800	60	44000	80	35200
									141,000						132,000		105,600	

HYDRO COMPANY NAME PLANT NAME WATER SUPPLY	COORDINATES		OPERATING HEADS				AV AN FLOW CFS	MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS								
	LAT	LONG	MAX	MIN	NORM	MFR		RUNNER	RPM	HEAD	HP	YEAR	MFR	MOMENT CF	INERTIA	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
SETON SETON CREEK	50 41	121 56	167	129	149	2630	56 CA	RF	120	147	58500	56 CW	28	13800	60	42000	100	42000		
											58,500					42,000		42,000		
SPAWATLANS WOODWARD LAKE	54 24	130 12	243	227	240	58	55 EE	RF	600	218	2140	55 EE		4160	60	1650	80	1320		
											2,140					1,650		1,320		
SHUSHAP FALLS SHUSHAP RIVER	50 15	118 39	99	79	85	997	29 AC	RF	200	72	3800	29 WY		2300	60	3000	80	2400		
							42 AC	RF	257	82	4000	42 CG		2300	60	3500	80	2800		
											7,800					6,500		5,200		
SPILLIMACHEEN SPILLIMACHEEN R	50 54	116 25	230	215	222	111	55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900		
							55 VA	RF	600	207	1200	55 WY		4160	60	1125	80	900		
							55 EE	RF	600	207	3000	55 EE		4160	60	2750	80	2200		
											5,400					5,000		4,000		
STAVE FALLS STAVE LAKE	49 14	122 21	130	96	115	4400	12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500		
							12 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500		
							16 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500		
							22 EW	RF	225	110	13000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500		
							25 CA	RF	225	113	15000	25 CG	3	4400	60	13125	80	10500		
											67,000					65,625		52,500		
STRATHCCNA CAMPRELL RIVER	50 00	125 34	151	76	140	2306	58 AC	RF	138	140	42000	58 WY	25	13800	60	37500	90	33750		
							68 TD	RF	139	140	42000	68 CG		13800	60	37500	90	33750		
											84,000					75,000		67,500		
WAHLEACH WAHLEACH LAKE	49 14	121 44	2035	1970	2015	210	52 VA	IP	360	1880	82000	52 CG	10	13800	60	75000	80	60000		
											82,000					75,000		60,000		
WALTER HARDMAN CRANBERRY CREEK	50 42	117 57	820	810	820	68	60 GG	IP	600	770	5800	60 CG		4330	60	5000	80	4000		
							65 GG	IP	600	770	5800	65 CG		4330	60	5000	80	4000		
											11,600					10,000		8,000		
											3,867,790					3,087,779		2,813,922		
COMINCO LTD																				
BRILLIANT KOOTENAY RIVER	49 20	117 37	93	75	90	12000	44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200		
							44 DE	RF	100	90	37000	44 CW	32	13200	60	32000	85	27200		
							49 DE	RF	100	90	37000	49 CW	32	13200	60	32000	85	27200		
							68 DE	RF	100	90	37000	68 CW	32	13200	60	32000	85	27200		
											148,000					128,000		108,800		
CCAST COPPER BENSON L RAGING RIVER	50 21	127 13	200	182	195	62	GG	RF	600	200	2500	62		6900	60	2200	80	1760		
											2,500					2,200		1,760		
CCARRA LINN KOOTENAY RIVER	49 28	117 28	60	42	53	10500	32 CE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500		
							32 DE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500		
							32 CE	RF	86	53	19000	32 CG	15	7200	60	15000	90	13500		
											57,000					45,000		40,500		
SCUTH SLOCAN KOOTENAY RIVER	49 28	117 31	75	70	70	10500	28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750		
							28 CA	RF	100	70	25000	28 CG	12	7200	60	17500	90	15750		
							29 CA	RF	100	70	25000	29 CG	12	7200	60	17500	90	15750		
											75,000					52,500		47,250		
UPPER BONNINGTON KOOTENAY RIVER	49 28	117 30	70	60	70	10500	07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5063		
							07 IP	RF	180	70	8000	07 CG	1	2300	60	5625	90	5062		
							14 CA	RF	180	70	9000	14 CG	1	2300	60	7500	90	6750		
							16 CA	RF	180	70	9000	16 CG	1	2300	60	7500	90	6750		
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750		
							40 CA	RF	100	70	26000	40 CW	12	7200	60	17500	90	15750		
											86,000					61,250		55,125		

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE SOURCE HYDRAULIQUE	COORDONNEES			HAUTEUR DE CHUTE			DEBIT ANNUEL MOYEN	FAB TUR-			HAUT DE		FAB MOMENT D INER-			FACT			
	LAT	LONG		MAXI	MINI	NORM		AN- NEE	BINE	T/MN	CHUT	HP	NEE	TIE	VOLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
WHITEHORSE RAPIDS YUKON RIVER	60 42 13	03		61	55	60	3150	58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW	6900	60	6700	85	5695	
								58 KM	RPK	300	61	7500	58 CW	6900	60	6700	85	5695	
								69 AC	RPK	200	59	11000	69 CG	34	6900	60	9400	85	8000
													32,500		24,490				
YUKON HYDRO CO LTD																			
MC INTYRE CREEK MC INTYRE CRK	60 44 13	06		300	300	300	41	55 GG	RF	1200	200	800	55 WY	2300	60	812	80	650	
PORTER CREEK PORTER CREEK	60 44 13	07		425	425	425	32	49 PW	IP	250	420	400	49 GE	2300	60	375	80	300	
								52 GG	IP	720	400	940	52 WY	2300	60	875	80	700	
													2,140		1,650				
YUKON TOTAL											34,640		30,862		26,140				
CANADA TOTAL											42,490,768		34,590,365		30,601,099				

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR				X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				X
NOM DE LA COMPAGNIE		COORDONNEES		FAB	VA-	COMB	FAB	SCUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ		FACT					
NOM DE LA CENTRALE		LAT	LONG	AN-	VAPEUR	PEUR	ET	PSIG	F	MAX	FRIG	FREQ	PUISS	KW					
				NEE	PSIG	F	MLVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW			

NOVA SCOTIA -- NOUVELLE-ECOSSE

BCWATERS MERSEY PAPER CO

BROCKLYN	44 03	64 42																						
			29	CV	420	540	100	0		43	FC	CP	375	540	3600	6000	29	GC	A	2400	60	6462	80	5170
			68	BW	400	540	175	0W																
			68	BW	400	540	175	0								6,000						6,462		5,170
																6,000						6,462		5,170

DOMTAR CHEMICALS LTD

AMHERST	45 50	64 12																						
			47	DB	225	550	15	CS		46	WC	B	210	550	4506	700	46	EM	A	600	60	875	80	700
			47	DB	225	550	15	CS																
			62	DB	225	580	25	II								700						875		700
																700						875		700

IMPERIAL OIL ENTERPRISES LTD

DARTMOUTH	44 40	63 34																						
										45	CC	B	600	700	5000	3750	45	CC	A	13000	60	4685	80	3750
																3,750						4,685		3,750
																3,750						4,685		3,750

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY	45 36	61 21																						
			61	FW	875	860	200	CG		61	WY	C	850	880	3600	10000	61	WY	A	13800	60	11765	85	10000
			61	BW	875	900	250	WQ														22500	80	18000
																10,000						34,265		28,000
																10,000						34,265		28,000

NS LIGHT & POWER CO LTD

LOWER WATER STREET	44 40	63 37																						
			44	BF	600	800	110	DGP		44	PC	C	600	800	3600	12500	44	PC	A	4100	60	12500	80	10000
			51	BF	600	800	187	DGP		51	PC	C	600	800	3600	20000	51	PC	A	13200	60	23529	65	20000
			51	BF	600	800	187	DGP																
			53	BF	600	800	220	DGP		53	MV	C	600	800	3600	20000	53	MV	A	13200	60	23529	85	20000
			55	BF	600	800	300	DGP		55	MV	C	600	800	3600	25000	55	MV	A	13200	60	29412	85	25000
			57	BF	900	900	450	COY		57	EE	C	900	900	3600	45000	57	EE	H	13200	60	52941	85	45000
			58	BF	900	900	450	COY		59	EE	C	900	900	3600	45000	59	EE	H	13200	60	52941	85	45000
																167,500						194,852		165,000
TUFTS COVE	44 41	63 35																						
			65	BF	1850	1010	725	OCY		65	AE	C	1800	1000	3600	100000	65	AE	H	13800	60	117647	85	100000
																100,000						117,647		100,000
																267,500						312,499		265,000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X		CHAUDIERES			X		MOTEURS PRIMAIRES			X		GENERATEURS PRINCIPAUX			X						
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES	FAB	VAPEUR	VA-	COMB	FAB	SCUPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FAC	PUISS	KW								
		LAT LONG	AN-NEE	PSIG F	PEUR	ET	AN-NEE	PSIG F	T/MN	NEE	FRIG	VOLTS	KVA										
					MLVIH	CHAUF	TYPE		CONT														
			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 30																					
			37	CE	630	710	110	0	37	BB	CR	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	BP	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
FRASER COMPANIES LTD																							
ATHCLVILLE		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	D	29	WY	B	340	575	3600	1000	29	WY	A	600	60	1250	80	1000
			56	FW	625	710	150	DW	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
			48	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	56	WY	OC	1200	950	3600	12500	56	WY	A	6900	60	15625	80	12500
			58	CE	1200	950	250	0															
														19,000							24,125		19,300
														19,000							36,625		29,300
INVERG PULP & PAPER LTD																							
LANCASTER																							
		45 15 66 05																					
			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	625	730	70	WCP															
			49	CE	625	730	55	Q															
			66	CE	650	750	251	0	67	CG	E	600	750	3600	15625	67	CG	A	6900	60	22000	70	15625
														15,625							22,000		15,625
														15,625							22,000		15,625
NB ELECTRIC POWER COMM																							
CHATHAM																							
		47 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	P	13800	60	58825	85	50000

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS												
	CO LAT	ORDINATES LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR AND FIRING	MFR YEAR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT KW	COOL YEAR	-ANT MFR	FREQ VOLTS	POWER KVA	FACTOR %							
			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						
DICK STREET	45 16	66 03	29	CE	450	700	90	0	29	BB	C	430	700	3600	6000	29	BB	A	4150	60	7500	80	6000
			47	FW	450	750	140	0	47	BB	C	430	750	3600	10000	47	BB	A	4150	60	11760	85	10000
													16,000			19,260	16,000						
GRAND LAKE NO 1	46 04	66 00	31	CE	448	660	75	CP															
			31	CE	448	660	75	CP															
			36	CE	448	660	100	CP	36	PC	C	430	660	3600	6250	36	PC	A	7000	60	7813	80	6250
			44	CE	448	700	100	CP	44	PC	C	430	700	3600	7500	44	PC	A	7000	60	9375	80	7500
													13,750			17,188	13,750						
GRAND LAKE NO 2	46 04	66 01	51	CE	450	675	150	CP	51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000
			51	PC	C	430	675	3600	5000	51	PC	A	7000	60	6250	80	5000						
			53	FW	605	840	200	CP	53	PC	C	600	825	3600	15000	53	PC	A	7000	60	18750	80	15000
			63	BF	1480	1005	500	CP	63	PC	C	1450	1000	3600	60000	63	PC	A	13800	60	70588	85	60000
													85,000			101,838	85,000						
													510,615			604,930	510,615						
NB INTERNATIONAL PAPER CO																							
DALHOUSIE	48 04	66 23	30	BW	450	640	140	OW	30	GE	B	450	640	3600	6000	29	GE	A	6600	60	7500	80	6000
									30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	CC	800	800	800
									30	AN	B	140	450	6600	800	30	AN	A	600	CC	800	800	800
									30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600	CC	750	750	750
									30	AN	B	140	450	6000	750	30	AN	A	600	CC	750	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													618,440			741,655	619,252						
<u>QUEBEC</u>																							
ABITIBI STE ANNE PAPER CO LTD																							
BEAUPRE	47 03	70 53	27	VK	240	550	75	PF	27	AT	B	225	550	6500	1300	27	HR	A	600	60	750	100	750
			27	VK	240	550	75	PF															
			27	VK	240	550	75	PF															
													1,300			1,400	1,400						
													1,300			1,400	1,400						
ANGLO-CANADIAN PULP & PAPER MILLS LTD																							
QUEBEC CITY	46 49	71 13	30	BW	400	550	100	0	31	WE	EB	385	460	3600	7500	31	WE	A	2300	60	7500	80	6000
			30	BW	400	550	100	0															
			58	BW	180	480	50	WU															
			58	BW	180	480	50	WU															
			60	CE	400	550	200	0															
			63	CE	400	550	200	0															
													7,500			7,500	6,000						
													7,500			7,500	6,000						

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X		BOILERS			X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS				POWER FACTOR %			
	CO ORDNATES LAT LONG	MFR	STEAM PSIG	TEMP	FUEL LE/HR	AND 000	FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ	KVA						
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																						
KENCAMJ																						
	48 25	71 15	41 FW	611	700	80	0															
			41 FW	611	700	80	0															
			67 CE	611	700	300	0	68 SH	B	611	700	3600	14750	68	SH	A	6600	60	16390	90	14750	
													14,750						16,390		14,750	
													14,750						16,390		14,750	
REDPATH SUGARS LTD																						
MONTREAL																						
	45 31	73 34	40 BW	305	550	90	60	25 GS		300	470	3600		25 LD	A	600	60	1250	80	1000		
			60 CE	315	575	120	60	25 GS		300	470	3600		25 LO	A	600	60	1250	80	1000		
			61 CE	315	575	120	60	47 WP		300	470	3600		47 EU	A	600	60	1875	80	1500		
																			4,375		3,500	
																			4,375		3,500	
THURSO PULP AND PAPER CO																						
THURSO																						
	45 36	75 15	57 CE	450	710	200	0	57 DL	CD	425	710	3600	7500	57 EM	A	2400	60	8333	90	7500		
			57 CE	450	700	102	0															
			62 FW	450	700	90	0															
													7,500						8,333		7,500	
													7,500						8,333		7,500	
QUEBEC TOTAL																						
													665,430						783,351		666,650	
<u>ONTARIO</u>																						
ABITIBI PAPER COMPANY																						
THUNDER BAY																						
	48 22	89 13	62 BW	360	650	100	CGW	27 GE	DC	350	685	3600	3125	27 GE	A	600	60	3275	80	2620		
			67 BW	360	650	100	CGW															
			49 8F	360	700	85	WGCS															
													3,125						3,275		2,620	
													3,125						3,275		2,620	

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X		BOILERS			X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			X				
	COORDINATES LAT LONG	MFR	STEAM PSIG	TEMP	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX RPM	CONT KW	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ VOLTS	KVA	POWER FACTOR	KW					
CANADA STARCH CO LTD																						
CARDINAL	44 47 75 23	45 IJ	155	368	18	OG	BM B	155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320					
		52 BW	205	390	100	OG	BM B	155	366	360	320	WY A	220	60	625	80	500					
		64 FW	205	390	55	OG	BM B	155	368	360	320	WY A	550	60	400	80	320					
		70 FW	205	390	100	OG	BM B	155	368	360	320	CG A	550	60	400	80	320					
																			1,280	1,825	1,460	
																		1,280	1,825	1,460		
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																						
PETERBOROUGH	44 18 78 19	41 CE	400	600	100	CP	31 GE C8	385	600	3600	2000	31 GE A	6600	60	2500	80	2000					
		42 CE	400	600	100	OG																
		53 CE	400	700	60	OG																
																				2,000	2,500	2,000
																			2,000	2,500	2,000	
CONTINENTAL CAN CO																						
TORONTO MILL	43 39 79 24	28 BW	300	545	70	GO	37 MT C	265	540	3600	2500	37 CZ A	600	60	3125	80	2500					
																				2,500	3,125	2,500
																				2,500	3,125	2,500
DRYDEN PAPER CO LTD																						
DRYDEN	49 47 92 49	54 CE	600	750	112	G	52 WM	250	570	5110	750											
		57 BW	600	750	150	G	55 BB EB	600	750	3600	6000	54 BB A	4160	60	6666	90	6000					
																				6,750	6,666	6,000
																			6,750	6,666	6,000	
E.B. EDDY CO																						
OTTAWA	45 25 75 42	33 OB	165	373	15	E	23 FC	160	460	3600	2500	23 GC A	2400	60	2500	100	2500					
		44 FW	165	480	70	CP																
		44 FW	165	480	70	CP																
		56 FW	165	480	100	CP																
																					2,500	2,500
																			2,500	2,500	2,500	
EDDY FOREST PRODUCTS LTD																						
ESPANOLA	46 15 81 46	46 CE	252	460	90	Q																
		46 CE	252	460	100	CP																
		50 CE	252	460	100	CP	51 GE B	250	460	3189	2000	59 GE A	2300	60	2500	80	2000					
		58 CE	725	460	160	Q																
																			2,000	2,500	2,000	
																			2,000	2,500	2,000	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES					X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX					X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES		FAB	VA-	COMB	FAB	SCU	PSIG	F	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT									
NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG	AN-NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR MLVH	ET CHAUF	SCUPE	PSIG	F	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PUISS	KVA	KW							
FORC MOTOR CO																							
WINDSOR																							
	42	1E	83	01																			
			36	CE	825	800	150	CPD	37	PC	C	800	800	3600	4000	37	PC	A	13800	60	5000	80	4000
			38	CE	825	800	150	CPD	40	BT	CP	800	800	3600	25000	40	BT	A	13800	60	31250	80	25000
			39	CE	825	800	150	CPD	53	BT	CP	800	800	3600	25000	53	BT	H	13800	60	31250	80	25000
			52	CE	825	800	200	CPC															
															54,000						67,500		54,000
															54,000						67,500		54,000
GCCOYEAR TIRE & RUBBER CO																							
NEW TORONTO																							
	43	36	79	31																			
			39	BW	650	750	90	OP	40	PC	CP	650	700	5700	2500	52	WY	A	2200	60	3125	80	2500
			53	BW	650	750	100	OP															
			64	BW	650	750	100	O															
															2,500						3,125		2,500
															2,500						3,125		2,500
GREAT LAKES PAPER CO LTD																							
FORT WILLIAM																							
	48	23	89	15																			
			47	CE	450	650	100	CG	28	GE	R	425	625	3600	4000	28	GE	A	4000	60	5000	80	4000
			50	CE	850	900	200	CG	28	GE	DC	425	625	3600	5000	28	GE	A	4000	60	6250	80	5000
			51	CE	850	900	200	CG	63	SS	EB	850	900	3600	11200	63	SS	A	4160	60	19000	90	17100
			65	CE	850	900	300	CGW															
			66	CE	850	900	200	CG															
			66	CE	850	900	288	Q															
															26,200						30,250		26,100
															26,200						30,250		26,100
HYDRO-ELECTRIC POWER COMMISSION OF ONTARIO																							
J CLARK KEITH																							
	42	17	83	06																			
			51	BF	875	900	650	CP	51	EE	C	850	900	3600	66000	51	EE	H	13800	60	77500	85	66000
			52	BF	875	900	650	CP	52	EE	C	850	900	3600	66000	52	EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000
			53	BF	875	900	650	CP	53	EE	C	850	900	3600	66000	53	EE	H	13800	60	77500	85	66000
															264,000						310,000		264,000
LAKEVIEW																							
	43	34	79	33																			
			61	BF	2450	1000	2000	CP	61	PC	C	2350	1000	3600	300000	61	PC	H	16000	60	352942	85	300000
			62	BF	2450	1000	2000	CP	62	PC	C	2350	1000	3600	300000	62	PC	H	16000	60	352942	85	300000
			64	CE	2450	1000	2000	CP	64	AE	C	2350	1000	3600	300000	64	AX	H	18000	60	352942	85	300000
			65	CE	2450	1000	2000	CP	65	AE	C	2350	1000	3600	300000	65	AX	H	18000	60	352942	85	300000
			66	BW	2450	1000	2000	CP	66	AE	C	2350	1000	3600	300000	66	AX	H	18000	60	352942	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	AE	C	2350	1000	3600	300000	68	AX	H	18000	60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000
			68	BW	2450	1000	2000	CP	68	HP	C	2350	1000	1800	300000	68	PC	H	18000	60	352941	85	300000
															2,400,000						2,823,533		2,400,000
LAMBTON																							
	42	48	82	06																			
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000
			69	CE	2450	1000	3600	CP	69	CG	C	2350	1000	3600	500000	69	CG	H	24000	60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000
			70	CE	2450	1000	3600	CP	70	CG	C	2350	1000	3600	500000	70	CG	H	24000	60	555555	90	500000
															2,000,000						2,222,220		2,000,000
PICKERING																							
	43	50	79	02																			
			71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000
			71	BW	579	485	6460	V	71	PC		570	484	1800	540000	71	PC	H	24000	60	635294	85	540000
															1,080,000						1,270,588		1,080,000
RICHARD L HEARN																							
	42	39	79	00																			
			51	BF	875	900	650	CP	51	PC	C	875	900	3600	300000	51	PC	H	13800	60	112000	87	100000

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR	X	CHAUDIERES	X	MOTEURS PRIMAIRES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X				
SOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA-	COMB	FAB	SCUPE	Kw	AN-	RE-	FREQ	FALT
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-	VAPEUR	PEUR	ET	AN-	PSIG F	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PUISS
	HEE PSIG F	MLVH CHAUF	NEE	TYPE	T/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW	

SPRICE FALLS POWER & PAPER CO LTD

KAPUSKASING MILL	49 25 82 26	71 BW 260 560 175 CPGW 28 AL B 200 488 6500 650 28 HR A 540 DC 650 650	28 CV 260 560 100 CPG 28 AL B 200 488 6500 650 28 HR A 540 DC 650 650S	28 CV 260 560 100 CPG 45 GE C 200 560 1800 12500 45 GE A 6600 60 15630 80 12500	28 CV 260 560 85 CPG	52 CE 260 560 125 CPGW 58 PC B 260 560 3600 9100 58 PC A 6600 60 10706 85 9100	60 HW 260 560 205 CPGW	64 BW 260 560 64 G				
									22,900	27,636	22,900	
									22,900	27,636	22,900	

STEEL CO OF CANADA LTD

HAMILTON	43 14 79 51	48 CE 450 750 125 FDKG	48 CE 450 750 125 FDKG	48 CE 450 750 125 FDKG	48 CE 450 750 125 FDKG	48 MT B 450 750 3600 4000 48 LG A 6900 25 5000 80 4000	56 CE 450 750 125 FDKG 59 GE C 160 450 1500 6000 59 GE A 6600 25 6000 100 6000				
									10,000	11,000	10,000
									10,000	11,000	10,000

STRATHCONA PAPER CO LTD

STRATHCONA	44 15 76 57	51 BW 415 490 60 0 55 SG B 400 620 3600 2000 55 SG A 575 60 2000 80 1655	54 BW 700 640 100 0 55 SG B 400 620 3600 2000 55 SG A 575 60 2000 80 1655								
									4,000	4,000	3,310
									4,000	4,000	3,310

TORONTO CARPET MANUFACTURING CO

TORONTO	43 39 79 23	60 BF 165 373 150 0G 53 SE B 165 380 360 300 53 EU A 550 60 375 80 300	65 BF 165 373	48 ED 130 355 25 CS 48 BM B 125 350 365 300 48 BM A 550 60 375 80 300							
									600	750	600
									600	750	600

ONTARIO TOTAL

7,529,130 8,703,274 7,521,921

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

BRANDON	49 50 99 53	57 CE 625 825 325 CPGD 57 MV C 600 825 3600 33000 57 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	58 CE 625 825 325 CPGD 58 MV C 600 825 3600 33000 58 MV H 13800 60 38800 85 33000	70 BW 1325 950 875 CPGD 70 BB C 1250 950 3600 105000 70 BB H 13800 60 117650 90 105000					
									237,000	773,250	337,000

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X		BOILERS				X		PRIME MOVERS				X		MAIN GENERATORS				POWER FACTORY KW	
	COORDINATES		MFR	STEAM PSIG	STEAM LB/HR	FUEL AND FIRING	MFR	THROTTLE PSIG	TEMP	RPM	MAX CDNT	YEAR	COOL -ANT MFR	FREQ	VOLTS	KVA	FALTS	SW				
	LAT	LONG																	YEAR	TEMP		GOO
SELKIRK	50 09	96 52	60 BW	875	915	600	CPC	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
			60 BW	875	915	600	CPC	60	PC	C	850	900	3600	66000	60	PC	H	13800	60	77600	85	66000
																				132,000	155,200	132,000
																				369,000	428,050	369,000
MANITOBA SUGAR CO LTD																						
FCRT GARRY	50 07	96 56	40 FW	300	614	45	O															
			40 FW	300	614	45	C	40	EL	B	280	614	3600	1500	40	EL	A	600	60	1875	80	15000
			52 FW	300	614	50	O	53	BB	B	300	610	3600	2500	53	BB	A	550	60	3125	80	2500
																				4,000	5,000	4,000
																				4,000	5,000	4,000
WINNIPEG CITY CF																						
AMY STREET	49 53	97 09	24 IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	50000
			24 IJ	250	550	70	CP	24	HW	C	250	550	3600	5000	24	PC	A	12500	60	6250	80	50000
			24 IJ	250	550	70	CP															
			30 IJ	250	550	70	CP															
			50 BW	250	600	125	CS															
			52 BW	400	750	165	CP	52	BB	C	400	750	3600	15000	52	BB	A	12600	60	17650	85	150000
			53 BW	400	750	280	CP	54	BB	C	400	750	3600	25000	54	BB	A	12600	60	29400	85	250000
			57 BW	250	600	125	CS															
																				50,000	59,550	50,000
																				50,000	59,550	50,000
MANITOBA TOTAL																				423,000	492,000	423,000
<u>SASKATCHEWAN</u>																						
ODMTAR 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
HUCSONS 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

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES			CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES				GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
	LAT	LONG	AN- NEE	VA- PSIG	COMB ET	FAB MLVH	SCUPE PSIG	KW T/MN	AN- NEE	RE- FRIG	FREQ	FACT PUISS	KVA	Kw	

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	19750	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

102,000 131,250 105,000

BOUNDARY DAM

49 08 102 59

59 BW	875	915	600	CGP	59	PC	C	875	910	3600	66000	59	PC	H	14400	60	77647	85	66000
60 CE	875	915	600	CGP	60	PC	C	875	910	3600	66000	60	PC	H	14400	60	77647	85	66000
69 CE	1900	1065	1050	CGP	69	CG	C	1800	1000	3600	150000	69	CG	H	16000	60	166667	90	150000
70 CE	1900	1065	1050	CGP	70	CG	C	1800	1000	3600	150000	70	CG	H	16000	60	166667	90	150000

432,000 488,628 432,000

ESTEVAN

49 08 102 59

48 CE	420	660	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

QUEEN ELIZABETH

52 07 106 38

58 FW	875	915	600	CPOG	58	HR	C	875	910	3600	66000	58	HR	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

132,000 176,250 141,000

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	45	PC	C	400	800	3600	20000	49	PC	A	14400	60	25000	80	20000
55 HF	425	825	300	OG	55	PC	C	400	800	3600	30000	55	PC	A	14400	60	37500	60	30000
63 BF	425	825	300	OG															

65,000 81,250 65,000

807,000 958,767 813,000

SASKATCHEWAN TOTAL

815,000 968,767 821,000

ALBERTA

ALBERTA C.P.W.

BAKER SANATORIUM

51 03 114 05

20 LE	125	360	5	G	52	BM	B	150	366	600	125	52	GE	A	550	60	156	80	125
20 LE	125	360	5	G	54	EM	B	150	366	514	168	54	GE	A	4160	60	210	80	168
41 IJ	150	366	12	G															
54 IJ	150	366	18	G															

293 366 293

CLARESHOLM-HOSPITAL

50 02 113 35

60 FW	180	360	10	G															
60 FW	180	360	10	G	60	GE	B	175	378	5500	400	60	CG	A	2400	60	500	80	400
69 TI	180	360	24	G															

400 500 400

DEERHOME

52 16 113 48

64 FW	125	353	15	G															
64 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 FW	125	353	30	G															

125 132 125

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS				POWER FACTOR	KW				
	CO ORDNATES LAT LONG	MFR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LE/HR	FUEL AND FIRING	MFR	IR-ROTTE PSIG	TEMP	RPM	MAX CONT	YEAR	COOL -ANT	FREQ			KVA			
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														
																1,300		1,625	1,300	
EDMONTON	53 33 113 28	50 FW	185	382	30	G	53 SE B	175	378	327	800	53	CG A	2400	60	1000	80	800		
		51 FW	185	382	30	G	59 BM B	185	382	8000	800	59	MP A	2400	60	1000	80	800		
		54 FW	185	382	30	G	46 BM B	175	378	360	500	45	LO A	2400	60	625	80	500		
																2,100		2,625	2,100	
FT SASKATCHEWAN	53 43 113 13	50 FW	150	366	10	G	48 BM B	150	366	600	80	54	GE A	2400	60	100	80	80		
		51 FW	150	366	10	G	62 BM B	150	366	514	168	62	EC A	2400	60	210	80	168		
		54 FW	150	366	15	G														
																248		310	248	
INST OF TECH	51 03 114 05	21 GO	185	388	10	G														
		21 GO	185	388	10	G														
		56 FW	185	388	30	G	59 BM B	185	378	8000	600	59	MP A	4150	60	750	80	600		
		67 BW	185	375	70	G														
		67 BW	185	375	70	G														
																600		750	600	
LETHBRIDGE-GADL	49 42 112 50	53 IJ	150	366	5	G														
		40 VJ	150	366	5	G	56 BM B	150	366	514	80	56	GE A	2300	60	100	80	80		
		61 FW	150	366	15	G	57 BM B	150	366	514	120	57	SG A	2300	60	150	80	120		
																200		250	200	
PONCA-HOSPITAL	52 42 113 35	50 FW	200	388	30	G	51 BM B	195	386	400	200	51	SG A	2300	60	250	80	200		
		51 FW	200	388	30	G	61 BB B	195	386	9750	600	61	BB A	2300	60	750	80	600		
		54 FW	200	388	30	G	61 BB B	195	386	9750	600	61	BP A	2300	60	750	80	600		
																1,400		1,750	1,400	
REC DEER-HOSPITAL	52 16 113 48	49 VX	150	366	5	G	51 BM B	150	366	514	100	51	CG A	2300	60	125	80	100		
		49 VX	150	366	5	G	55 BM B	150	366	400	250	55	MP A	2300	60	312	80	250		
		53 FW	150	366	10	G	63 WY B	150	366	6020	400	63	WY A	2300	60	500	80	400		
		57 FW	150	366	24	G														
		67 FW	160	370	35	G														
																750		937	750	
SCUTH POWER PLANT	53 33 113 28	58 SP		260	10	XG														
		60 JT	425	715	150	G														
		60 JT	425	715	150	G	63 CW B	425	750	6000	5000	63	CW A	4160	60	6250	80	5000		
		68 BW	425	715	250	G														
																5,000		6,250	5,000	
																12,416		15,519	12,416	
ALBERTA POWER LTD.																				
BATTLE RIVER	52 35 112 04	56 CE	600	825	380	PF	56 BB C	600	825	3600	30000	56	BB A	14400	60	35300	85	30000		
		64 CE	600	825	380	PF	64 BB C	600	825	3600	32000	64	BB A	14400	60	35300	90	32000		
		69 CE	2150	1005	1065	PF	69 GE	1800	1005	3600	150000	69	GE H	16000	60	176500	85	150000		
																212,000		247,100	212,000	
DRUMHELLER	51 28 112 42	48 GE	450	750	100	PC	48 PC C	450	750	3600	7500	48	PC A	14400	60	9375	80	7500		
		52 GE	450	750	100	PC	52 PC C	450	750	3600	7500	52	PC A	14400	60	9375	80	7500		
																15,000		18,750	15,000	
VERMILION	53 22 110 51	48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000		
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000		
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000		
		48 GE	475	500	40	G	48 GE C	400	275	3600	2000		GE A	2300	60	2250	90	2000		
																8,000		9,000	8,000	
																235,000		274,850	235,000	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR		X	CHAUDIERES				X	MOTEURS PRIMAIRES				X	GENERATEURS PRINCIPAUX				X	
INDU	CO LA COMPAGNIE	COORDONNEES	FAB	VA-	COMB	FAB	SCU	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT						
NO	DE LA CENTRALE	LAT LONG AN-	VAPEUR	PEUR	ET	AN-	PSIG F	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PUISS						
		NEE	PSIG F	MLVH	CHAUF	NEE	TYPE	T/PM	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW					
AMCCO CANADA PETROLEUM CO LTD																		
EAST CROSSFIELD 51 26 114 01																		
			6E TI	300	420	70	G	6E	B	60	306	3650	450	70	EM A	440 60	375 80	300
			6E TI	300	420	145	G	6E	B	60	306	3650	450	70	EM A	440 60	375 80	300
			6E TI	300	220	70	G											
			6E TI	300	220	145	G											
													900				750	600
													900				750	600
BUILDING PRODUCTS OF CANADA LTD																		
EDMONTON 53 33 113 28																		
			54 KW	600	760	35	G	54	CG B	600	760	4900	1000	54	CG A	440 60	1250 80	1000
													1,000				1,250	1,000
													1,000				1,250	1,000
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
													300,000				333,333	300,000
SUNDANCE 53 33 114 28																		
			32 EF	850	900	625	GO	56	MV C	850	900	3600	66000	56	MV H	13800 60	73300	90 66000
			38 EF	850	900	625	CG	58	MV C	850	900	3600	66000	58	MV H	13800 60	73300	90 66000
			32 CE	2100	1005	1015	CPG	62	MV C	1800	1000	3600	150000	62	MV H	16500 60	166666	90 150000
			37 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
													882,000				979,932	882,000
CANADIAN SALT CO LTD																		
LINDBERGH 53 53 110 40																		
			48 FW	225	397	32	G	58	CG B	225	397	3600	537	58	WY A	550 60	470 80	376
			48 FW	225	397	32	G	64	CG B	225	397	4600	660	64	CG A	2400 60	750 80	600
			71 FW	225	397	38	G											
													1,197				1,220	976
													1,197				1,220	976
CANADIAN SUGAR FACTORIES LTD																		
PICTURE BUTTE 49 53 112 47																		
			36 EF	250	550	50	GO	36	8M B	240	550	4500	1562	36	MP A	480 60	1562 60	1250
			36 EF	250	550	50	GO	64	WY B	240	535	4500	938	64	MP A	480 60	938 60	750
			64 BW	240	556	80	G	68	WY B	240	535	4500	750	68	MP A	480 60	938 60	750
													3,250				3,438	2,750
TABER 49 47 112 08																		
			50 EF	410	625	70	G	50	WY B	410	625	3600	2500	50	WY A	2300 60	2500 80	2000
			50 EF	410	625	70	G	60	CG B	410	625	5500	2094	60	CG A	2300 60	2094 80	16755
			60 EF	410	625	80	GO	67	8B B	410	625	7500	5000	67	8B A	2300 60	5000 86	4300
													9,594				9,594	7,975
													12,844				13,832	10,725

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		COORDINATES		BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS											
	CC	ORDINATES	MFR	STEAM	FUEL	MFR	THRUTTLE	MAX	COOL	FREQ	PURER	SW												
	LAT	LONG	YEAR	PSIG	TEMP	GOO	FIRING	YEAR	TYPE	RPM	KW	MFR	VOLTS	KVA	FACTOR									
EDMONTON POWER PRODUCTION DIVISION																								
CLEVER BAR	53	39 113 20	70	PH	2000	1000	1100	GO	70	EW	C	1800	1000	3600	165000	70	EV	H	16000	60	183000	90	165000	
															165,000								183,000	165,000
ROSSDALE	53	33 113 28	32	PH	400	750	135	G																
			38	PH	400	750	165	GO	39	PC	C	375	750	3600	15000	39	PC	A	13800	60	18750	80	15000	
			41	PH	400	750	165	G	44	PC	C	375	750	3600	15000	44	PC	A	13800	60	18750	80	15000	
			47	PH	400	750	165	GO																
			49	PH	400	750	165	GO	49	PC	C	375	750	3600	30000	49	PC	A	13800	60	37500	80	30000	
			53	PH	400	750	200	G	53	PC	C	375	750	3600	30000	53	PC	A	13800	60	37500	80	30000	
			55	PH	400	750	330	GO	55	PH	C	375	750	3600	30000	55	PH	A	13800	60	37500	80	30000	
			60	PH	850	900	660	GO	60	PH	C	850	900	3600	75000	60	PH	H	14400	60	88235	85	75000	
			63	PH	850	900	660	GO	63	PC	C	850	900	3600	75000	63	PC	H	14400	60	88235	85	75000	
			66	PH	850	900	666	G	66	PC	C	850	900	3600	75000	66	PC	H	14400	60	88235	85	75000	
															345,000							414,705	345,000	
															510,000							597,705	510,000	
GREAT CANADIAN OIL SANDS LTD																								
TAR ISLAND	56	57 111 26	66	FW	795	750	825	POPF	66	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500	
			66	FW	795	750	825	POPF	67	GE	BE	795	750	3600	32500	67	GE	A	13800	60	38250	85	32500	
			67	FW	795	750	825	POPF																
			69	FP	425	620	115	GO																
			69	FP	425	620	115	GO																
			69	FP	425	620	115	GO																
															65,000							76,500	65,000	
															65,000							76,500	65,000	
GULF OIL CANADA LTD																								
RIMBEY	52	38 114 14	61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000	
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000	
			61	CE	450	535	100	G	61	CW	B	450	435	5000	1000	61	CW	A	480	60	1250	80	1000	
			63	EW	450	600	165	G	63	CW	B	450	435	5000	1000	63	CW	A	480	60	1250	80	1000	
															4,000							5,000	4,000	
															4,000							5,000	4,000	
LETHBRIDGE CITY OF																								
LETHBRIDGE	49	42 112 50	42	BF	270	600	70	G	31	DE	C	270	600	3600	3375	31	OE	A	13800	60	3750	90	3375	
			53	FW	270	600	80	G	43	PC	C	270	600	3600	5000	43	PC	A	13800	60	5554	90	5000	
			63	FW	275	600	90	G	53	PC	C	270	600	3600	5000	53	PC	A	13800	60	5554	90	5000	
															13,375							14,858	13,375	
															13,375							14,858	13,375	
MEDICINE HAT CITY OF																								
MEDICINE HAT	50	03 110 40	45	FW	300	550	70	G	29	PC	C	165	550	3600	3000	29	PC	A	2300	60	3750	80	3000	
			49	FW	300	550	70	G	49	PC	C	270	550	3600	5000	49	PC	A	13800	60	5880	65	5000	
			53	FW	500	750	175	G	53	PC	C	450	750	3600	30000	53	PC	A	13900	60	33333	90	30000	
			53	FW	500	750	175	G																
															38,000							42,963	38,000	
															38,000							42,963	38,000	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR			CHAUDIÈRES			MOTEURS PRIMAIRES			GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
NO DE LA COMPAGNIE	COORDONNÉES	FAB	VA-	COMB	FAB	SCUPAPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT	
NO DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR ET PLVIR CHAUF	AN- NEE	TYPE	T/MN	MAX CONT	FAB	FPIG VOLTS	PUISS KVA	KW

NORTH WESTERN PULP & POWER LTD

HINTON	53 25 117 34	57 FW 600	750	187	CH								
		57 FW 600	750	200	G	57 GE CD	600	750 3600	21960	57 GE P	13800 60	25600 85	21960
		57 CE 600	750	210	G				21,960			25,600	21,960
									21,960			25,600	21,960

NORTHWEST NITRO-CHEMICALS LTD

MEDICINE HAT	50 03 110 40		450	625	60 G	56 GE CB	450	625 4987	785	56 GE A	480 60	1000 80	800
									785			1,000	800
									785			1,000	800

SHERRITT-GORDON MINES LTD

FORT SASKATCHEWAN	53 43 113 10	54 CE 900	750	150	G	54 BB EC	875	750 3600	3000	54 BB A	4160 60	3125 80	2500
		54 CE 900	750	150	G	59 RW EC	875	750 3600	3000	59 RW A	4160 60	3125 80	2500
									6,000			6,250	5,000
									6,000			6,250	5,000

ALBERTA TOTAL

1,804,477 2,056,429 1,800,852

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

BC FOREST PRODUCTS LTD

COWICHAN	48 53 124 13	30 VS 212	450	80	WD	10 WY C	150	.. 3600	750	10 WY A	480 60	900 85	750
		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 60	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								
									9,300			11,550	9,300

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

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X BOILERS				X PRIME MOVERS				X MAIN GENERATORS				POWER FACTOR KW			
	CO ORDINATES		MFR	STEAM	STEAM	FUEL	MFR	THRUTTLE		MAX	COOL	FREQ	POWER					
	LAT	LONG						PSIG	TEMP					PSIG		TEMP	RPM	CONT
VICTORIA	48	25 123 22	29 VU	185	378	35	WC											
			36 PS	200	378	65	WC											
			40 BW	175	600	25	WC	40 GE C	175	450	3600	3000	40 GE A	4160	60	3750	80	3000
			52 BW	450	700	60	WC	50 AC C	175	450	3600	1500	50 AC A	600	60	1875	80	1500
												4,500				5,625		4,500
												17,800				22,175		17,800
BC HYDRO AND POWER AUTHORITY																		
BURRARD	49	17 122 52	62 CB	1850	1010	1050	GO	62 AE C	1800	1000	3600	150000	62 AE H	16500	60	180000	90	162000
			63 CB	1850	1010	1050	GO	63 AE C	1800	1000	3600	150000	63 AE H	16500	60	180000	90	162000
			65 CE	1850	1010	1050	GO	65 AE C	1800	1000	3600	150000	65 AE H	16500	60	180000	90	162000
			67 CE	1850	1010	1050	GO	67 AE C	1800	1000	3600	150000	67 AE H	16500	60	180000	90	162000
			68 CE	1850	1010	1050	GO	68 AX C	1800	1000	3600	150000	68 AX H	16500	60	180000	90	162000
												750,000				900,000		810,000
												750,000				900,000		810,000
BC SUGAR REFINING CO LTD																		
VANCOUVER	49	16 123 07	47 BF	475	650	57	GC	47 WY B	475	650	3600	1000	47 WY A	2300	60	1563	80	1250
			47 BF	475	650	57	GC	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 BW	600	750	210	G	63 CG C	600	750	3600	2500	63 CG A	2300	60	3125	80	2500
												2,500				3,125		2,500
WATSON ISLAND	54	14 130 18	50 FW	600	750	250	OG	50 WC CD	600	750	3600	7500	50 EM A	6900	60	10714	70	7500
			50 FW	600	750	250	OG	50 WC BE	600	750	3600	7500	50 EM A	6900	60	10714	70	7500
			64 BW	600	750	180	DWG											
			66 BW	600	750	650	DWG	66 BR BE	600	750	3600	37000	66 BR A	13800	60	38400	90	34500
			66 BW	600	750	530	DQ											
												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	60 GE A	2300	60	5000	92	4600
								26 GE EC	450	600	3600	3750	60 GE A	2300	60	5000	92	4600
												7,500				10,000		9,200
PORT MELLON	49	32 123 29	47 CE	400	550	75	Q	28 WY PB	400	550	3600	1500	28 WY A	2300	60	1875	80	15005
			56 CE	400	725	77	Q	47 WY C	400	550	3600	3000	47 WY A	2300	60	3750	80	3000
			62 BW	400	550	220	OW	47 AC P	150	230	3600	500	47 AC A	440	60	715	70	5005
			62 BW	400	550	220	OW											
												5,000				6,340		5,000
												12,500				16,340		14,200

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR X				CHAUDIERES X				MOTEURS PRIMAIRES X				GENERATEURS PRINCIPAUX X											
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		FAB	VA-	COMB	FAB	SCUPE	KW	AN-	RE-	FREQ	FACT	KVA	KW									
	LAT	LONG	AN- NEE	VAPEUR PSIG F	PEUR MLVIN CHAUF	ET CHAUF	AN- NEE	TYPE	T/MN	CCNT		FRIG FAB			VOLTS	PUISS							
CRESTEROCK PULP & PAPER LTD																							
SKECKUMCHUCK	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						16,750		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	CC	3255		3255	
					52 CE	600	700	100	W	64 WY	B	600	700	5000	800	64 CG	A	250	CC	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	
KELCHNA	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	4970	80	3500	
					58 GA	125	344	17	D	63 GE	C	235	600	3600	1000	63 GE	A	2300	60	1250	80	1000	
					53 BF	400	700	60	W														
														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	
					47 BW	150	467	25	WD														
					50 CE	600	725	75	WD														
					50 CE	600	725	75	WD														
					50 CE	600	725	75	WD	50 CE	PS	600	725	3600	6000	50 GE	A	2300	60	7500	80	6000	
														12,500						15,625		12,500	
OCEAN FALLS	52	21	137	40																			
					30 BW	400	950	100	WD	30 GE	PC	400	950	3600	3000	30 GE	A	2400	60	3750	80	3000	
					48 BW	780	750	175	C	37 BT	B	600	750	3600	2500	37 BT	A	2400	60	2500	80	2000	
					48 BW	780	750	175	C	46 GE	C	125	450	3600	4000	46 GE	A	2300	60	5000	80	4000	
					67 BW	725	725	225	D	48 DE	B	750	750	3600	5000	50 GE	A	2400	60	6250	80	5000	
														14,500						17,500		14,000	
														37,555						45,300		37,055	
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	51	18	116	58																			
					65 BF	700	750	80	DM	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																			
					65 FW	625	750	260	D	69 GE	C	625	750	3600	15000	69 GE	A	13800	60	18800	80	15000	
					65 FW	625	750	260	D	69 GE	C	625	750	3600	15000	69 GE	A	13800	60	18800	80	15000	
					65 CB	70	315	15	D														
														30,000						37,600		30,000	
														30,000						37,600		30,000	

COMPANY NAME PLANT NAME	STEAM		X		BOILERS			X		PRIME MOVERS			X		MAIN GENERATORS			X	
	CO ORGINATES LAT LONG	MFR YEAR	STEAM PSIG	STEAM TEMP	FUEL LB/HR AMD FIRING	MFR YEAR	TYPE	THROTTLE PSIG	TEMP	MAX RPM	CONT KW	YEAR	CODE -ANT MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	EFF	
MACMILLAN BLOEDEL LTD																			
CANADIAN WHITE PINE	49 16 123 07	12 BW	200	540	25 WD	16 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 WS														
											7,250					5,937		4,750	
CHEMAINUS																			
	48 55 123 43	26 WW	160	371	14 WDD	26 GE	C	160	410	3600	3000	26 GE	A	600	60	3750	80	3000	
		26 WW	160	371	14 WDD	50 AC	C	160	410	3600	750	50 AC	A	600	60	940	80	750	
		26 WW	160	371	14 WDD	51 GE	C	160	410	3600	..								
		26 WW	160	371	14 WDD														
		54 CE	175	500	100 WSD														
											3,750					4,690		3,750	
HARMAC																			
	49 10 123 56	50 CE	600	750	70 OW	53 CG	B	325	700	4700	1250	53 CG	A	600	60	1390	90	1250	
		50 CE	600	750	70 OW	63 PC	C	150	560	3600	4000	63 PC	A	2300	60	5000	80	4000	
		50 CE	600	750	130 OQ	63 CG	P	600	750	3600	31500	63 CG	A	13800	60	35000	90	31500	
		53 CE	600	750	90 OW														
		53 CE	600	750	160 OQ														
		63 BW	600	750	407 OQ														
		65 CE	625	750	450 OW														
											36,750					41,390		36,750	
POWELL RIVER																			
	49 52 124 33	BW	180	550	80 O	48 DL	B	150	450	4020	3500	48 HR	A	6600	50	1350	100	1350	
		BW	180	550	80 O							48 HR	A	550	CC	1200		1200	
		BW	180	550	70 O	51 BB	B	550	775	3000	12500	51 BB	A	6600	50	13125	80	10500	
		51 BW	600	800	150 WD														
		58 FW	600	800	200 WD														
		64 BW	600	800	250 OW	60 WY	B	135	435	3000	2700	60 WY	A	2400	60	1875	100	1875	
		67 CE	900	925	400 O	67 CG	B	900	925	3600	36000	67 CG	A	13800	60	40000	90	36000	
		68 CE	925	825															
											54,700					57,550		50,925	
PCRT ALBERNI																			
	49 14 124 48	47 CE	600	750	89 Q														
		56 CE	600	750	153 Q														
		56 CE	600	750	400 OW														
		56 CE	600	750	400 OW														
		56 BW	600	750	425 OW														
		63 BW	600	750	300 Q	63 GE	B	60	750	3600	28000	63 CG	A	124	0	60	29000	90	26000
											28,000					29,000		26,000	
											130,450					138,567		122,175	
RAYCHIER CANADA LTD																			
NEW WESTMINSTER																			
	49 12 122 55	41 VE	170	353	6 OW														
		48 PS	225	390	15 OW														
		48 PS	225	390	15 OW	48 WC	C	225	390	6200	300	48 EM	A	460	60	375	80	300	
		58 VE	170	353	6 OW														
											300					375		300	
PCRT ALICE																			
	50 23 127 27	37 BW	160	420	30 O	42 AC	C	160	410	3600	3200	42 AC	A	2300	60	4000	80	3200	
		40 BW	160	420	30 O	49 EL	B	600	725	3600	3500	49 EL	A	2300	60	4375	80	3500	
		49 CE	600	725	185 O	49 EL	B	600	725	3600	3500	49 EL	A	2300	60	4375	80	3500	
		52 CE	600	725	185 O	57 CG	CO	600	725	3600	6000	57 CG	A	2300	60	7500	80	6000	
		58 BW	600	725	165 WD														
											16,200					20,250		16,200	
WCCOFIBRE																			
	49 40 123 15	47 BW	560	725	100 O	47 EL	B	550	725	3600	2000	47 EL	A	4160	60	2500	80	2000	
		47 BW	560	725	100 OW	47 EL	B	550	725	3600	2000	47 EL	A	4160	60	2500	80	2000	
		47 BW	560	725	100 OW														
		61 BW	570	725	128 OQ	61 CG	C	550	725	3600	3300	61 CG	A	4160	60	3750	80	3300	
		65 BW	570	725	195 OQ														
		66 BW	570	725	200 OW														
											7,300					8,750		7,300	
											23,800					29,375		23,500	

CENTRALES THERMIQUES A VAPEUR				CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX			
COORDONNEES				FAB	VA-	COMB	FAB	SCUPE	KW	AN-	RE-	FREQ		FACT	
LAT	LONG	AN-	NEE	VAPEUR	PEUR	ET	AN-	PSIG	F	MAX	NEE	FRIG	FREQ	PLUIS	
				PSIG	F	MLVH	CHAUF	NEE	TYPE	I/MN	CONT	FAB	VOLTS	KVA	KW
SCOTT PAPER CO LTD															
NEW WESTMINSTER															
49	12	122	55	47	Fw	600	725	45	WDG						
										53	WC B	575	725	4295	615
												47	GE	250	CC
												47	GE	2200	60
												53	GE	250	CC
												53	GE	250	CC
												53	GE	2200	60
														250	80
														400	400
														500	80
														1,500	1,340
														1,500	1,340
TAHSIS CO LTD															
TAHSIS															
49	55	126	39	46	VA	150	366	10	WC	56	GE C	150	370	3600	3000
				46	VA	150	366	10	WD	60	GE C	150	370	3600	5000
				46	VA	150	366	10	WC						
				48	VA	150	366	10	WD						
				55	Fw	170	450	25	WC						
				65				30	WD						
														8,000	8,000
														10,000	8,000
														8,000	8,000
														10,000	8,000
WELDWOOD OF CANADA LTD															
PORT MOODY															
49	17	122	51	35	VA	150	365	8	WD						
				39	VA	150	365	8	WD						
				37	VA	150	365	8	WD						
				39	VA	150	365	8	WD						
				39	VA	150	365	8	WC						
				39	VA	150	365	8	WD	58	GE C	150	400	3600	3000
				64	BF	630	500	80	WD	65	GE CE	630	725	3600	3500
														6,500	6,500
														10,000	6,500
QUESNEL															
52	59	122	30	55	BF	150	365	10	WS						
				57	BW	225	397	22	WS	57	BM	150	360	300	350
				61	VE	250	405	60	WS						
														350	350
														6,850	6,850
														10,425	6,850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD															
MC MAHON															
56	10	120	41	57	VU	425	560	150	G0	57	GE B	425	560	5500	2500
				57	VU	425	560	150	G0	57	GE CE	425	560	5500	2500
				57	VU	425	560	150	G	57	GE CE	425	560	5500	2500
				57	VU	425	560	150	G						
														7,500	7,500
														9,375	7,500
														7,500	7,500
														9,375	7,500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD															
HONEYMOON BAY															
48	49	124	10	42	PS	155	367	9	W	49	AC C	155	367	1800	2000
				42	PS	155	367	9	W	61	AC C	155	367	3600	1000
				46	BW	155	367	26	W						
														3,450	2,760
														3,450	2,760
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLUMBIE-BRITANNIQUE										3,800,420				1,319,323	1,159,430

SECTION 3. INTERNAL COMBUSTION EQUIPMENT

SECTION 3. INSTALLATIONS THERMIQUES A COMBUSTION INTERNE

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES				SUR-					AN-				FACT				
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG		AN-	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	PUISS	KW
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>																		
ALUMINUM CO OF CANADA LTD																		
POWER PLANT	46 55 55 23		49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	..	60	100	75	75
			49	CT	D	D	4	N	6	900	125	49	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	240	60	93	80	74
			52	CT	D	D	4	N	6	900	125	52	GE	..	60	100	75	75
			42	CT	D	D	4	N	6	900	125	42	GE	..	60	100	75	75
			54	ML	D	D	4	N	8	720	482	54	BR	480	60	415	87	360
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
			62	EE	D	D	4	Y	8	720	1036	62	EE	480	60	906	87	775
													3,179		2,713		2,283	
													3,179		2,713		2,283	
BRITISH COLUMBIA PACKERS LTD																		
HARBOUR BRETON	47 29 55 48		63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			63	CU	D	D	4	N	6	1800	115	63	RU	480	60	94	80	75
			64	MO	D	D	4	Y	6	1200	350	64	GE	480	60	294	80	235
			65	CU	D	D	4	Y	6	900	360	65	RU	480	60	282	80	225
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
			66	VV	D	D	4	N	8	600	160	66	EE	480	60	125	80	100
													1,695		1,358		1,085	
													1,695		1,358		1,085	
BURGEO FISH INDUSTRIES LTD																		
BURGEO	47 36 57 34		49	GM	D	D	2	Y	8	1200	500	49	EL	240	60	375	80	300
			55	GM	D	D	2	Y	8	1200	500	55	WY	240	60	375	80	300
													1,000		750		600	
													1,000		750		600	
FEDERAL DEPT OF TRANSPORT																		
GOOSE BAY	53 19 60 24		52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			52	MR	D	D	4	Y	8	360	1140	52	CG	4160	60	938	80	750
			58	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	58	GM	4160	60	1250	80	1000
			68	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3125	80	2500
			69	GM	D	D	2	Y	20	900	3600	69	GM	4160	60	3125	80	2500
													13,200		11,252		9,000	
													13,200		11,252		9,000	
NEWFOUNDLAND & LABRADOR GOVERNMENT OF																		
SAVILE ISLAND	53 30 60 00		71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	TA	120	60	75	80	60
			72	CT	D	D	4	N	6	1800	120	72	TA	120	60	75	80	60
													300		150		120	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					
	CD	GRDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
																	FACTOR	KW
MAKKOVIK	55	05 59 11	68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
			68	CT	D	D	4	N	4	1800	100	68	TA	600	60	63	80	50
													200			126		100
NAIN	56	33 61 41	68	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	68	TA	120	60	94	80	75
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	120	71	TA	120	60	93	80	75
										360			260		225			
POSTVILLE	54	54 59 46	68	CT	D	D	4	N	4	1200	40	68	CT	120	60	22	80	18
			68	CT	D	D	4	N	4	1200	40	66	CT	120	60	22	80	18
													80			44		36
RIGOLET	54	12 58 25	68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			68	LI	D	D	4	N	3	1200	33	68	BR	120	60	45	80	37
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	50	69	CT	120	60	45	80	35
													149			180		146
										1,009			780		627			
NFLD & LAB POWER COMM																		
BELLEGRAM	47	31 55 25	66	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
			66	OZ	D	D	4	N	8	1800	175	66	TA	600	60	125	80	100
													700			500		400
BLACK TICKLE	53	26 55 45	71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	OZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
													132			100		80
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
										300			300		240			
CARTWRIGHT	53	43 57 00	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	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
										258			250		200			
CHANGE ISLANDS	49	40 54 24	65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	TA	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	N	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
										225			225		180			
CHARLOTTETOWN	52	40 56 10	71	OZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
			71	OZ	D	D	4	N	6	1800	100	71	TA	600	60	75	80	60
										200			150		120			
CCACHMANS COVE	50	04 56 07	69	CT	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	Y	6	1800	65	69	TA	600	60	50	80	40
										140			125		100			

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE	X	MOTEURS PRIMAIRES									X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X
		COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES		T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	LAT	LONG								PUISS							PUISS
COCKS 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
														208			175	140
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
														175			125	100
DANIELS HARBOUR	50 14	57 40	69	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	69	TA	600	60	125	80	100
														175			125	100
														225			225	180
														225			225	180
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
FAIR HAVEN	47 32	53 54	69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	EM	600	60	50	80	40
			69	HE	D	D	4	N	6	1200	66	69	EM	600	60	50	80	40
														132			100	80
														132			100	80
FLEUR DE LYS	50 08	56 08	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	DM	208	60	75	80	60
														150			150	120
														150			150	120
FLOWERS COVE	51 18	56 44	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	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	DM	600	60	250	80	200
			67	CU	D	D	4	Y	6	1800	300	67	DM	600	60	250	80	200
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	375	69	DM	600	60	312	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	16	1200	950	70	TA	600	60	750	80	600
														2,275			1,812	1,450
														1,575			1,125	900
														1,575			1,125	900
														1,575			1,125	900
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
			70	BV	D	D	4	N	6	1200	98	70	EM	208	60	80	80	60
														392			320	240
FRANCOIS	47 34	56 44	68	CT	D	D	4	Y	6	1800	54	68	CT	600	60	50	80	40
			68	FE	D	D	4	N	4	1200	54	68	DM	600	60	50	80	40
			69	FE	D	D	4	N	4	1200	54	69	DM	600	60	50	80	40
														162			150	120
GALLANTS	48 42	58 14	65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			65	DZ	D	D	4	N	2	1800	22	65	DZ	600	60	25	80	20
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
														98			100	80
GAULTOIS	47 37	55 55	65	CT	D	D	4	N	8	1200	112	65	CT	2400	60	120	80	96
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	420	68	CT	2400	60	394	80	315
														532			514	411
GRAND BRUIT	47 41	56 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
														132			100	80

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION			PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
	CO ORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
GRAND LE PIERRE	47 39	54 48	68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
													208			175	140	
GRANDIOS	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	
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	2800	190	69	TA	600	60	150	80	125
			69	CU	D	D	4	Y	6	1800	155	69	DN	600	60	125	80	100
													495			425	345	
HARBOUR BRETON	47 29	55 48	63	8V	D	D	4	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			63	8V	D	D	4	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			63	8V	D	D	4	N	6	720	175	63	AC	208	60	125	80	100
			67	8V	D	D	4	N	6	720	175	67	AC	208	60	125	80	100
			69	8V	D	D	4	N	6	720	175	69	AC	208	60	125	80	100
													875			625	500	
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
													150			150	120	
HAWKES BAY	50 36	57 10	71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
			71	GM	D	D	2	N	20	900	3960	71	GM	4160	60	3125	80	2500
													7,920			6,250	5,000	
HERMITAGE	47 34	55 56	70	CT	D	D	4	Y	6	1200	550	70	GE	600	60	412	75	300
													550			412	300	
JACKSONS ARM	49 52	56 47	66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			66	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	66	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
													258			250	200	
JACKSONS COVE	49 41	56 00	67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			67	CT	D	D	4	N	6	1800	75	67	TA	600	60	75	80	60
			70	CU	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
													225			225	180	
LA POILE	47 41	58 24	71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
			71	DZ	D	D	4	N	4	1800	66	71	TA	600	60	50	80	40
													132			100	80	
LITTLE BAY ISLANDS	49 39	55 47	70	8V	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			70	8V	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
			71	8V	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
													525			375	300	
LONG ISLAND	49 35	55 43	70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
			70	CU	D	D	4	N	6	720	175	70	MA	208	60	125	80	100
													350			250	200	
MAIN BROOK	51 11	56 01	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	TA	600	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	N	6	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
													208			175	140	

NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX								
	LAT	LONG	AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
			70	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											258				250		200	
MARYS HARBOUR	52 18	55 50	64	CT	D	D	4	N	6	1800	75	64	CT	600	60	75	80	60
			67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	69	DZ	600	60	75	80	60
											204				200		160	
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	8V	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	8V	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
			71	8V	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											525				375		300	
MINGS BIGHT	50 00	56 00	68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
			68	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	68	TA	600	60	75	80	60
											150				150		120	
MCKNSTOWN	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	
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	
WIPPERS HARBOUR	49 47	55 52	66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			66	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	66	DM	600	60	75	80	60
			69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	DM	600	60	75	80	60
											225				225		180	
NORTHWEST RIVER	53 32	60 09	67	1H	D	D	4	N	6	1200	175	67	1H	208	60	125	80	100
			67	1H	D	D	4	N	6	1200	175	67	1H	208	60	125	80	100
			67	1H	D	D	4	N	6	1200	175	67	1H	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	8V	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
											1,000				750		600	
PACQUET	49 49	55 47	69	CT	D	D	4	N	6	1800	76	69	TA	600	60	75	80	60
			69	CT	D	D	4	N	6	1800	76	69	TA	600	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	N	6	1800	76	70	TA	600	60	75	80	60
											228				225		180	
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	
PARSONS HARBOR	47 36	56 39	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	
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
											110				100		80	
PEOLS COVE	47 38	55 24	69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			69	DZ	D	D	4	N	4	1800	55	69	TA	600	60	50	80	40
			70	DZ	D	D	4	N	4	1800	75	70	TA	600	60	75	80	60
											145				175		140	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
	CC ORDNATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE SUPER		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	
						CHARGED	CHARGED									FACTOR	SK
RALEIGH	51 34 55 45	69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
		69	BV	D	D	4	N	6	1200	75	69	CN	208	60	75	80	60
										150					150		120
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
										864					750		600
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
SCPS 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	LZ	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
		71	BV	D	D	4	N	6	720	175	71	AC	208	60	125	80	100
												1,050					750
ST ANTHONY	51 22 55 35	65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
		65	BV	D	D	4	N	6	720	175	65	BV	208	60	125	80	100
		67	PN	D	D	4	Y	6	720	750	67	PN	2400	60	625	80	500
		68	PN	D	D	4	Y	6	720	750	68	PN	2400	60	625	80	500
		69	LI	D	D	4	Y	8	720	750	69	TA	2400	60	625	80	500
		70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1050	70	GE	4160	60	875	80	700
										4,175					3,375		2,700
ST BRENDANS	48 52 53 40	65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	65	DZ	600	60	50	80	40
		65	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	65	DZ	600	60	75	80	60
		70	DZ	D	D	4	N	8	1800	175	70	TA	600	60	125	80	100
										358					300		240
ST LUNAIRE	51 30 55 29	67	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	67	DZ	600	60	50	80	40
		68	DZ	D	D	4	N	6	1800	75	68	DZ	600	60	75	80	60
		69	DM	D	D	4	Y	4	1800	75	69	TA	600	60	75	80	60
		68	DZ	D	D	4	N	4	1800	54	68	DZ	600	60	50	80	40
		70	DM	D	D	4	N	4	1800	100	70	TA	600	60	75	80	60
										358					325		260
SUNDAY COVE ISLAND	49 32 55 50	70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	60
		70	DM	D	D	4	Y	4	1800	98	70	AC	208	60	75	80	60
										196					150		120
TERRA NOVA	48 23 54 16	67	CT	D	D	4	N	4	1800	54	67	CT	600	60	63	80	50
		70	CT	D	D	4	N	6	1200	65	70	CT	600	60	63	80	50
		70	CT	D	D	4	N	6	1200	65	70	GE	600	60	63	80	50
										184					189		150
WESTPORT	49 47 56 40	70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
		70	BV	D	D	4	N	6	720	175	70	AC	208	60	125	80	100
										350					250		200

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR- COMPR	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	FACT		KW			
	KVA	PUISS																				
WOODY ISLAND	47 46	54 13	69	DZ	D	D	4	N	6	1800	45	69	TA	208	60	38	80	30				
												45					38	80	30			
																37,968	30,966	24,732				
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE																				77,286	64,226	51,441
<u>PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD</u>																						
SUMMERSIDE TOWN OF																						
SUMMERSIDE	46 24	63 47	40	FM	D	D	2	N	4	300	300	40	FP	2400	60	250	80	200				
			40	FM	D	D	2	N	5	300	375	40	FM	2400	60	312	80	250				
			41	FM	D	D	2	N	5	300	375	41	FP	2400	60	312	80	250				
			47	FM	D	D	2	N	7	300	805	47	FP	2400	60	695	80	555				
			50	FM	D	D	2	Y	10	720	1600	50	FP	4160	60	1420	80	1136				
			60	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	60	BR	4160	60	2810	80	2250				
			63	MR	D	R	4	Y	12	450	3240	63	BR	4160	60	2810	80	2250				
																6,235	8,609	6,891				
																6,235	8,609	6,891				
																7,935	8,609	6,891				
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE DU PRINCE-EDOUARD																				7,935	8,609	6,891

INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS								
COMPANY NAME	CG ORINATES	YEAR		MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	FACTOR	FM
PLANT NAME	LAT LONG																			
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>																				
BOWATERS MERSEY PAPER CO																				
BROOKLYN	44 03 64 42	62	CE	D	D	4	Y		8	600	800	62	EA	2200	60	750	80	600S		
																	750	600		
											800						750	600		
NS LIGHT & POWER CO LTD																				
KING STREET	43 50 66 07	37	RH	D	D	4	N		6	450	450	37	BP	2400	60	400	80	320S		
		40	DE	D	D	4	Y		8	600	640	40	EA	2400	60	500	80	400S		
		47	EF	D	D	4	Y		8	450	900	47	EA	2400	60	750	80	600S		
		48	EF	D	D	4	Y		8	450	900	48	EA	2400	60	750	80	600S		
											2,890						2,400	1,920		
											2,890						2,400	1,920		
NS POWER COMM																				
CHETICAMP	46 38 61 01	11	CU	D	D	4	N		6	1600	160									
		52	CU	D	D	4	N		6	1600	160	50	GE	2400	60	290	80	300S		
											320						250	200		
INGONISH	46 42 60 22	46	CU	D	D	4	N		6	1800	175	46	CG	2300	60	150	80	120S		
		55	PX	D	D	4	N		12	900	360	55	CG	2300	60	281	80	225S		
		56	PX	D	D	4	N		12	900	360	56	CG	2300	60	281	80	225S		
											895						712	570		
											1,215						962	770		
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE											4,905					4,112	3,290			
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>																				
CAMPBELLTON CITY OF																				
CAMPBELLTON	48 00 66 40	46	FM	D	D	2	N		6	257	360	46	FM	4160	60	300	80	240S		
		47	FM	D	D	2	N		10	720	1600	47	FM	4160	60	1420	80	1136S		
		54	FM	D	D	2	N		12	720	1920	54	FM	4160	60	1700	80	1360S		
											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	1,000		
											1,440						1,250	1,000		
											1,440						1,250	1,000		

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	SUR- COMPRI CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACI PUISS	KW
NB ELECTRIC POWER COMM																			
GRAND MANAN		44 41 66 46		63	ML	D	D	4	Y	8	720	938	63	BR	2400	60	875	80	700
				65	ML	D	D	4	Y	6	720	674	65	BR	2400	60	629	80	503
				66	ML	D	D	4	Y	8	720	955	66	BR	2400	60	890	80	712
				69	KM	D	CD	4	Y	3	514	1280	69	BR	4160	60	1120	80	896
												3,847		3,514		2,811			
												3,847		3,514		2,811			
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												9,167		8,184		6,547			
<u>QUEBEC</u>																			
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 SABLE		51 30 39 38		65	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	65	TA	2400	60	440	80	350
				66	GM	D	D	2	Y	12	720	900	66	GM	2400	60	750	80	600
				67	GM	D	D	2	N	12	720	900	67	CG	2400	60	750	80	600
												2,360		1,940		1,550			
CAP AUX MEULES		47 23 61 52		63	AL	D	D	4		12	900	1520	63	GE	2400	60	1330	80	1065
				64	MW	D	D	4		12	900	1720	64	GE	2300	60	1500	80	1200
				64	GM	D	D	2		16	720	1420	64	EL	2300	60	1250	80	1000
				65	GM	D	D	2		16	720	1420	65	IE	2300	60	1250	80	1000
				68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
				68	DZ	D	D				600	3200	68	SS	4160	60	2840	80	2270
				70	AA	D	D	4	Y	8	400	4345	70	SS	4600	60	3840	80	3070
				71	MA	D	D	4	Y	8	400	4345	71	SS	4600	60	3840	80	3070
												21,170		18,690		14,945			
FCRT GEORGE		53 50 79 02		70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	4160	60	500	80	400
				70	CT	D	D	4	Y	16	1200	1100	70	CM	4160	60	875	80	700
												1,700		1,375		1,100			
HARRINGTON HARBOUR		50 30 59 30		64	CT	D	D	4	N	6	900	115	64	GE	2400	60	95	80	75
				68	CT	D	D	4	N	6	1200	170	68	CM	600	60	144	80	115
				71	GM	D	D	4	N	12	1800	390	71	TA	2400	60	312	80	250
												675		551		440			
HAVRE ST PIERRE		50 15 63 36		67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DC	4160	60	1250	80	1000
				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	DC	4160	60	1250	80	1000
				69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DC	4160	60	1250	80	1000
				69	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	69	DC	4160	60	1250	80	1000
				70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DC	4160	60	1250	80	1000
				70	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	70	DC	4160	60	1250	80	1000
												8,640		7,500		6,000			
ILE-AUX-GRUES		47 04 70 33		69	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	69	TA	550	60	312	80	250
				70	GM	D	D	2	Y	6	1600	130	70	GE	600	60	219	80	175
				70	GM	D	D	2	Y	4	1600	130							
												560		531		425			

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS									
	CO	DRINATES	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER	EFF	
	LAT	LONG															FACTOR			
ILE D ENTREE	47 15	61 42	70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DC	600	60	75	80	60		
			70	GM	D	D	2	N	4	1800	101	70	DC	600	60	75	80	60		
			70	CT	D	D	2	N	6	1200	293	70	GE	600	60	219	80	175		
														495			369	295		
JCHAN BEETZ	50 17	62 48	67	GM	D	D	2	Y	6	1800	227	67	TA	4160	60	194	80	155		
			68	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	68	DC	600	60	250	80	200		
			69	GM	D	D	2	Y	6	1800	154									
														535			444	355		
LA BALEINE	47 24	70 21	52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250		
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250		
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250		
			52	LI	D	D	2	N	8	600	480	52	CG	4160	60	312	80	250		
														1,920			1,248	1,000		
LA ROMAINE	50 15	60 15	69	CU	D	D	4	Y	6	1800	355	69	TA	600	60	250	80	200		
			71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130	71	GE	600	60	219	80	175		
			71	GM	D	D	4	Y	6	1600	130									
			71	AC	D	D	4	Y	8	1200	600	71	TA	600	60	500	80	400		
														1,215			969	775		
LA TABATIERE	50 50	58 58	68	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	68	CG	2400	60	219	80	175		
			68	DM	D	D	4	Y	8	1200	380	68	TA	2400	60	312	80	250		
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	71	KA	2400	60	500	80	400		
														1,220			1,031	825		
NATASHQUAN	50 11	61 49	68	CT					8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350		
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	69	TA	2400	60	750	80	600		
			71	CT	D	D	4	N	16	1200	1150	71	TA	2400	60	1000	80	800		
														2,450			2,188	1,750		
PARENT	47 55	74 37	68	CT	D	D	4		8	1200	550	68	CG	2400	60	438	80	350		
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	560	71	TA	2400	60	438	80	350		
														1,110			876	700		
ST AUGUSTIN	48 48	71 56	66	CT	D	D	4	Y	6	1800	300	66	TA	2400	60	250	80	200		
			67	GM	D	D	2	Y	6	1800	154	67	CG	2300	60	156	80	125		
			70	CT	D	D	4	Y	8	1200	600	70	CM	2400	60	500	80	400		
														1,054			906	725		
TETE A LA BALEINE	50 42	59 19	68	GM	D	D	2	Y	3	1800	75	68	DC	600	60	75	80	60		
			69	GM	D	D	2	N	6	1200	90	69	GE	600	60	75	80	60		
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	70	TA	600	60	187	80	150		
														330			337	270		
											45,434			38,955	31,155					
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	GP	550	60	437	80	350		
			69	GM	D	D	2	N	12	1800	445	69	CL	550	60	312	80	250		
			69	CT	D	D	4	N	4	1800	53	69	CT	220	60	29	80	23		
														1,318			1,028	823		
														1,318			1,028	823		
GASPE COPPER MINES LTD																				
MURDOCHVILLE	48 58	65 31	52	VV	D	D	4	N	10	600	440	52	VV	2400	60	275	80	300		
			53	PM	D	D	2	N	16	1200	1600	53	CM	2200	60	1200	60	1000	80	1000

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X		MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX						X		
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACI PUISS	KW		
		LAT	LONG																		
		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
																	1,250		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
																	1,250		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
																	1,250		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
																	1,250		1,000		
										5,760							5,000		4,000		
QUEBEC CARTIER MINING CO																					
	LAC JEANNE	55	53	68	18	60	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	60	GM	4160	60	1250	80	1000S
																	1,250		1,000		
	PORT AND TERMINAL	50	03	65	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		
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE																					
	RIVIERE-DU-LOUP	47	50	69	32	47	FM	D	D	2	N	6	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
						47	FM	D	D	2	N	6	257	300	47	FM	2300	60	300	80	240
						53	FM	D	D	2	N	12	720	1920	53	FM	2300	60	1700	80	1360
										2,520							2,300		1,840		
										2,520							2,300		1,840		
	QUEBEC TOTAL									65,032							55,583		44,568		
<u>ONTARIO</u>																					
FALCONBRIDGE NICKEL MINES LTD																					
	ONAPING	46	30	81	00	52	GM	D	D	2	N	16	720	1440	52	EL	2300	60	1250	80	1000
																	1,250		1,000		
										1,440							1,250		1,000		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X	MOTEURS PRIMAIRES							X	GENERATEURS PRINCIPAUX						X	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG	AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
<u>MANITOBA</u>																		
MANITOBA HYDRO																		
BAKERS NARROWS		54 41 101 39	62	CT	D	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
			62	CT	O	D	4	Y	4	1800	58	62	CT	240	60	50	80	40
			70	DD	D	D	2	Y	16	1800	560	70	CG	600	60	389	90	350
															676	489	430	
CRANBERRY PORTAGE		54 35 101 23	57	LB	O	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	O	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			57	LB	O	D	4		8	600	528	57	GE	2400	60	312	80	250
			59	LB	O	D	4		8	600	528	59	GE	2400	60	312	80	250
			69	CT	D	D	4	Y	12	1200	900	69	GE	600	60	625	80	500
															3,012	1,873	1,500	
CROSS LAKE		54 37 97 37	71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	200	71	TA	600	60	219	80	175
															600	657	525	
FCRT CHURCHILL		58 45 94 10	49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FP	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	6	300	450	49	FP	2400	60	375	80	300
			49	FM	D	D	2	N	4	300	300	49	FP	2400	60	250	80	200
			49	FM	D	D	2	N	4	300	300	45	FP	2400	60	250	80	200
			49	FM	O	D	2	N	6	300	450	49	FP	2400	60	375	80	300
			49	FM	O	D	2	N	6	300	450	49	FP	2400	60	375	80	300
			53	FM	O	D	2	N	10	720	1600	53	FP	4160	60	1420	80	1140
			59	FM	O	D	2	N	10	720	1600	59	FP	4160	60	1420	80	1140
			63	FM	O	D	2	N	10	720	1600	63	FP	4160	60	1420	80	1140
			68	GM	O	D	2	Y	20	900	3600	68	GM	4160	60	3250	80	2500
			71	GM	O	D	2	Y	20	900	3600	71	GM	4160	60	3250	80	2500
															14,400	12,760	10,020	
GARDEN HILL		53 50 94 40	67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			67	DM	D	D	2	Y	6	1200	243	67	TA	240	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	450	70	TA	600	60	375	80	300
															936	749	600	
NORWAY HOUSE		53 59 97 48	63	CT	O	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			63	CT	O	D	4	Y	8	1200	510	63	GE	600	60	438	80	350
			70	DZ	O	D	4	Y	16	1200	525	70	TA	600	60	438	80	350
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	TA	600	60	625	80	500
															2,295	1,939	1,550	
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	GP	2400	60	1250	80	1000
			59	ML	D	D	4	Y	12	720	1092	59	BR	2400	60	964	80	750
			61	GM	O	D	2	Y	16	720	1440	61	GE	2400	60	1250	80	1000
			62	GM	O	D	2	Y	16	720	1570	62	GP	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	
															30,923	26,306	20,875	
MANITOBA TOTAL																		
															30,923	26,306	20,875	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
	CO ORDINATES LAT	LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	EFF
<u>SASKATCHEWAN</u>																			
ANGLO ROUYN MINES LTD																			
LA RDNGE	55 06	105 17	66	GM	D	D	2	N	8	720	1080	66	FM	2400	60	938	80	750	
			66	GM	D	D	2	M	8	720	1080	66	FM	2400	60	938	80	750	
			66	ML	D	D	4	Y	12	900	1704	66	BR	2400	60	1500	80	1200	
			66	ML	D	D	4	Y	8	450	2928	68	BR	4160	60	2813	80	2250	
											6,792					6,189		4,950	
											6,792					6,189		4,950	
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																			
WINDERSLEY	51 27	109 10	55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000	
			55	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000	
			56	CB	S	G	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000	
											12,720					11,250		9,000	
LA RDNGE	55 06	105 17	55	CT	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	EC	4000	60	500	80	400	
											2,633					2,313		1,850	
SHIFT CURRENT	50 17	107 50	54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275	
			54	NE	D	GD	4	Y	8	327	1783	54	BR	2400	60	1594	80	1275	
			55	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	55	WY	2400	60	3750	80	3000	
			56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000	
			56	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	56	EE	2400	60	3750	80	3000	
			57	CB	D	GD	4	Y	16	327	4240	57	WY	2400	60	3750	80	3000	
											20,526					18,188		14,550	
											35,879					31,751		25,400	
SASKATCHEWAN TOTAL										55,471						49,188		39,350	
<u>ALBERTA</u>																			
ALBERTA D.P.W.																			
INST OF TECH-CALGARY	51 03	114 05	67	WU	S	G	4	N	12	1200	675	67	TA	4160	60	625	80	300	
											675					625		300	
											675					625		300	

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIPAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX						
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VCLTS	FREQ	FACT		KW
	PU	SS																
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	10
BERLAND MICROWAVE	53 39 118 10	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	10
CROW LAKE MICROWAVE	55 51 112 51	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	10
ECONOMY MICROWAVE	54 47 118 13	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	10
FORT CHIPEWYAN	58 43 111 09	59	CU	D	D	4	N	6	1200	100	59	CP	2300	60	93	80	75	75
		61	CU	D	D	4	N	6	1200	100	61	CP	2300	60	93	80	75	75
		68	CT	D	D	4	Y	12	1200	470	68	KA	2400	60	438	80	350	350
		70	CT	D	D	4	Y	6	1200	325	70	EP	480	60	312	80	250	250
												995			936			750
FORT MCKAY	57 12 111 38	69	CT	D	D	4	N	4	1200	51	69	CW	208	60	31	80	25	25
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	120	60	50	80	40	40
		70	CT	D	D	4	Y	4	1800	70	70	CT	220	60	50	80	40	40
												191			131			105
FORT MC MURRAY	54 49 111 43	64	CB	D	D	4	Y	8	700	900	64	EE	2300	60	625	80	500	500
		66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	TA	2400	60	625	80	500	500
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	1200
		66	CB	D	D	4	Y	8	327	1715	66	EE	2400	60	1500	80	1200	1200
		68	CB	D	D	4	Y	16	327	3700	68	EE	2400	60	3125	80	2500	2500
		67	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	67	TA	2400	60	625	80	500	500
		68	CB	D	D	4	Y	6	450	940	68	EE	2300	60	813	80	650	650
		69	CB	S	G	4	Y	16	327	4260	69	EE	2400	60	3750	80	3000	3000
												14,611			12,563			10,050
		GREGOIRE MICROWAVE	56 19 111 35	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80
19	12																	
JANVIER	50 57 110 42	70	CT	D	D	4	N	6	900	109	70	CT	220	60	93	80	75	75
		70	CT	D	D	4	N	6	900	128	70	LA	550	60	93	80	75	75
												237			186			150
PAYTOWER MICROWAVE	55 30 112 31	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	10
MUSKEG MICROWAVE	54 00 118 18	67	DZ	D	D	2	N	4	1800	33	67	TA	240	60	25	80	20	20
SIMONETTE MICROWAVE	54 19 118 31	71	DZ	D	D	2	N	4	1800	19	71	TA	240	60	12	80	10	10
										16,200			13,925			11,145		
AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD																		
ANTE CREEK	54 49 117 25	68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100	100
		68	WU	S	G	4	N	6	1700	210	68	TA	480	60	125	80	100	100
												420			320			300

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR
	LAT	LONG																
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	
		139																
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	
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800	
		65	CB	S	G	4	Y	8	450	1450	65	GE	480	60	1000	80	800	
8,118																	5,750	4,600
12,717																	9,094	7,275
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																
5,000																	4,500	3,600
MADISON NATURAL GAS COMPANY LTD																		
TURNER VALLEY	50 40 114 17	29	CB	S	G	4	N	3	277	185	28	WY	480	60	156	80	125S	
		30	CB	S	G	4	N	3	277	185	29	WY	480	60	156	80	125S	
		33	CB	S	G	4	N	3	277	185	33	WY	480	60	156	80	125S	
		555																
555																	468	375
NORTH WESTERN PULP & POWER LTD																		
HINTON	53 25 117 34	56	SC	D	D	2	N	16	750	1360	56	EM	2400	60	1375	80	1100S	
		56	GM	D	D	2	N	16	720	1440	56	WY	2400	60	1250	80	1000S	
2,800																	2,625	2,100
2,800																	2,625	2,100
NORTHLAND UTILITIES LTD																		
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
GRUMBLER RAPIDS	60 14 116 34	62	OZ	D	D	4	N	3	1200	13	62	ST	240	60	12	80	10	
		13																

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
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								
		55 CT D D 4 N 8 900 180 55 BC 2400 60 125 80 100	56 CT D D 4 N 8 900 146 56 CG 2400 60 120 80 96	57 CT D D 4 N 12 1200 425 57 CG 2400 60 326 80 241	63 CT D D 4 Y 8 1200 560 63 CP 2400 60 439 80 350	68 CT D D 4 Y 12 1200 850 68 CT 2400 60 625 80 500	2,161			1,634			1,307					
BELLA COOLA	52 22 126 46	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							
		51 VV D D 4 N 8 720 250 51 EE 460 60 188 80 150	51 VV D D 4 N 8 720 250 51 EE 460 60 188 80 150	60 GM D D 2 N 12 720 900 60 CW 2200 60 700 93 650	1,400			1,076			950							
BLUE RIVER	52 05 119 17	53 CB S GD 4 Y 8 514 1410 53 CG 2400 60 1250 80 1000	57 CB S GD 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	57 CB S GD 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	57 CB S GD 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	57 CB S GD 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	18,250			16,250			13,000					
		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 80 241	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			9,041				
		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 CR D D 4 Y 6 450 865 65 EE 2400 60 750 80 600	3,170			2,562			2,050				
		51 VV D D 4 N 8 720 250 51 EE 460 60 188 80 150	54 VV D D 4 N 8 600 160 54 EE 2300 60 125 80 100	58 CT D D 4 Y 12 1200 484 58 CP 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						
		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							
		65 FM D D 4 Y 6 720 960 65 FP 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 CR D D 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	15,900			13,960			11,175				
MICA	51 58 118 34	51 VV D D 4 N 8 720 250 51 EE 460 60 188 80 150	54 VV D D 4 N 8 600 160 54 EE 2300 60 125 80 100	58 CT D D 4 Y 12 1200 484 58 CP 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						
		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					
		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							
		65 FM D D 4 Y 6 720 960 65 FP 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 CR D D 4 Y 16 327 4210 57 WY 6900 60 3750 80 3000	15,900			13,960			11,175				
		51 VV D D 4 N 8 720 250 51 EE 460 60 188 80 150	54 VV D D 4 N 8 600 160 54 EE 2300 60 125 80 100	58 CT D D 4 Y 12 1200 484 58 CP 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						
		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					

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE			MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX									
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LGNS		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT		KW
	PUISS	80																	
PORT CLEMENTS	53 41 132 12			CT	D	D	4	N	6	1800	248	CT	240	60	187	80	150		
		68	CT	D	D	4	N	6	900	146	68	AM	440	60	113	90	100		
		68	CT	D	D	4	N	8	900	146	68	GE	2400	60	120	80	96		
										540					420			346	
PORT HARDY	50 43 127 29		52	CB	D	D	4	Y	6	450	865	52	CG	2400	60	750	80	600	
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
			59	CB	D	D	4	N	6	300	425	59	EE	2400	60	375	80	300	
			65	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	65	GE	2400	60	1250	80	1000	
										3,125					2,750			2,200	
PRINCE 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	PL	C	D	4	Y	12	400	2880	59	FR	4160	60	2542	80	2031	
										9,086					7,706			6,401	
REVELSTOKE	51 00 118 12		71	RP	D	D	4	Y	16	720	1440	71	WY	2400	60	1250	80	1000	
			71	SU	D	D	4	N	6	225	600	71	GE	2400	60	500	80	400	
			71	VV	D	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300	
			71	SU	O	D	4	N	10	514	400	71	WY	4160	60	312	80	300	
										2,840					2,374			2,000	
SANDSPIT	53 14 131 50		52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
			52	CB	D	D	4	N	6	450	865	52	GE	2400	60	750	80	600	
			66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	CM	2400	60	625	80	500	
			54	CB	S	G	4	Y	8	514	1410	54	EE	6900	60	1250	80	1000	
										3,935					3,375			2,700	
SWATHERS	55 47 137 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	
			54	ML	D	D	4	Y	7	450	1519	54	WY	2400	60	1250	80	1000	
			59	CB	D	D	4	Y	8	514	1410	59	GE	2400	60	1250	80	1000	
			55	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	
TCFIND	49 09 125 54		51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CP	2300	60	125	80	100	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CP	2300	60	125	80	100	
			51	VV	D	D	4	N	8	600	160	51	CP	2300	60	125	80	100	
			52	VV	D	D	4	N	8	600	160	52	CP	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	

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS							X	MAIN GENERATORS						X			
	COORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS		RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS	FREQ		KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																			
MOBILE UNIT 82				69	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	69	GE	2400	60	500	80	400		
												550					500		400		
MOBILE UNIT 83				70	CT	D	D	4	Y	8	1200	550	56	GE	2400	60	500	80	400		
												550					500		400		
MOBILE UNIT 84				56	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	56	GE	2400	60	1250	80	1000		
												1,440					1,250		1,000		
MOBILE 85													1000		
																			1,000		
MOBILE 86													1000		
																			1,000		
MOBILE 88													1000		
																			1,000		
MOBILE 89													1000		
																			1,000		
MOBILE 90													1000		
																			1,000		
MOBILE 91													1000		
																			1,000		
MOBILE UNIT 92				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 93				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 94				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 95				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 96				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 97				66	CT	D	D	4	N	12	1200	795	66	KA	2400	60	625	80	500		
												795					625		500		
MOBILE UNIT 98				67	CT	D	D	4	N	12	1200	795	67	KA	2400	60	750	80	600		
												795					750		600		
MOBILE UNIT 101				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000		
												1,440					1,250		1,000		
MOBILE UNIT 102				67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000		
												1,440					1,250		1,000		

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX										
NOM DE LA COMPAGNIE NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES LAT LONG		AN- NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	SUR- COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN- NEE	FAB	VOLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW		
MOBILE UNIT 103			67	GM	D	D	4	N	16	720	1440	67	GM	4160	60	1250	80	1000		
											1,440								1,250	1,000
MOBILE UNIT 104			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
											2,110								1,875	1,500
MOBILE UNIT 105			68	WX	D	D	4	Y	16	900	2110	68	IE	4160	60	1875	80	1500		
											2,110								1,875	1,500
MOBILE UNIT 106			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	68	KA	2400	60	750	80	600		
											750								750	600
MOBILE UNIT 107			68	CT	D	D	4	Y	6	1800	235	68	KA	4160	60	187	80	150		
											235								187	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 117			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	405	71	8J	2400	60	312	80	250		
											405								312	250
											133,399					114,410	97,942			

BC PACKERS LTD

NAMU

51 49 12' 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

5,333

1,377

1,400

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	COORDINATES		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
	LAT	LONG																
SUNNYSIDE	54 15 129 51	64	CT	D	D	4	N	6	900	175	52	440	60	94	80	75		
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	52	440	60	94	80	75		
		52	CT	D	D	4	N	6	900	138	54	440	60	94	80	75		
										451					282		225	
WADHAMS	51 41 127 15	62	CT	D	D	4	N	6	900	100	62	CT	220	60	93	80	75	
		65	VV	D	D	4	N	3	600	75	65	GE	120	60	63	80	50	
											175					156		125
										2,864					2,265		1,810	
CANADIAN EXPLORATION LTD																		
ENDAKO MINE	54 05 125 02	64	ML	D	D	4	Y	12	900	1740	64	BR	4160	60	1560	80	12505	
		64	GM	D	D	2	Y	16	720	1440	64	EL	4160	60	1250	80	10005	
										3,180					2,810		2,250	
										3,180					2,810		2,250	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																		
ENGLEWOOD	50 32 126 52	46	CT	D	D	4	N	6	1200	45	46	LA	220	60	38	80	30	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	25	80	20	
		46	IH	D	D	4	N	4	1200	56	46	PE	220	60	33	80	25	
		48	IH	D	D	4	N	6	1200	176	48	PE	220	60	94	80	75	
		50	IH	D	D	4	N	6	1200	56	50	PE	220	60	33	80	25	
		51	IH	D	D	4	N	4	1200	56	51	PE	220	60	33	80	25	
		51	IH	D	D	4	N	6	1200	102	51	PE	220	60	62	80	305	
		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	305	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25	
		55	IH	D	D	4	N	4	1200	56	55	PE	220	60	33	80	25	
		56	CT	D	D	4	N	4	1200	75	56	CT	220	60	62	80	505	
		56	CT	D	D	4	N	6	1200	45	56	CT	220	60	38	80	30	
		64	GM	D	D	2	N	6	1200	..	63	..	2300	60	360	80	300	
		66	CT	D	D	4	N	6	1200	380	64	GM	2300	60	360	80	3005	
		66	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	125	80	100	
68	CT	D	D	4	N	6	1200	..	66	BJ	220	60	..	80	150			
69	CT	D	D	4	N	6	1200	..	69	BJ	220	60	250	100	250			
65	CT	D	D	4	N	4	1800	..	65	BJ	220	60	50			
71	CT	D	D	4	N	4	1800	..	71	BJ	220	60	75	67	50			
										1,373					1,782		1,680	
										1,373					1,782		1,680	
CASSIAR ASBESTOS CORP LTD																		
CASSIAR	59 17 129 48	53	RH	D	D	4	Y	6	514	540	53	EE	2300	60	375	80	300	
		53	RH	D	D	4	Y	7	514	566	53	EE	2300	60	438	80	350	
		54	RH	D	D	4	Y	8	514	648	54	EE	2300	60	562	80	450	
		58	RH	D	D	4	N	6	400	432	58	EE	2300	60	375	80	300	
		61	RH	D	D	4	Y	8	600	940	61	CG	2400	60	812	80	650	
		64	MC	D	D	4	Y	5	450	1500	64	CG	2400	60	1500	80	1200	
		67	RH	D	D	4	Y	8	514	1450	67	CG	2400	60	1125	80	900	
		70	RH	D	D	4	Y	9	514	2170	70	BR	2400	60	1750	80	1400	
		71	RH	D	D	4	Y	9	514	1950	71	BR	2400	60	1750	80	1400	
												10,196					8,687	
										10,196					8,687		6,950	
CHURCHILL COPPER CORPORATION LTD																		
MAGNUM CREEK	58 38 129 15	70	CT	D	D	4	Y	12	1200	950	70	CG	600	60	625	80	500	

CENTRALES THERMIQUES A COKE INTERNE		X		MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X	
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	GARB	CYCLE	SUR-COMPRI ME	CYLINDRES	T/MN	HP	AN-NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
				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
COMINGO 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
BLUEBELL MINE																			
		49 46 116 52		47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
				47	VV	D	D	4	N	6	600	120	47	WY	575	60	90	80	75
				57	GM	D	D	2	N	6	1800	300	57	DC	575	60	190	80	150
				59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	FP	600	60	375	80	300
				59	FM	D	D	2	N	6	300	450	59	WY	600	60	375	80	300
												1,440					1,120		900
												6,765					5,558		4,895
NOOTKA CEDAR PRODUCTS LTD																			
TAHSIS																			
		49 55 126 40		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	KA	2400	60	625	80	500
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	KA	2400	60	625	80	500
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	70	BJ	2400	60	938	80	750
												2,385					2,188		1,750
												2,385					2,188		1,750
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	PL	D	D	4	N	5	600	227	59	TE	2400	60	195	80	156
				60	ML	D	D	4	N	3	600	154	60	CG	2400	60	125	80	100
				69	LB	D	D	4	Y	8	600	480	69	TA	2400	60	312	80	250
												1,088					827		662
												1,088					827		662
TAHSIS COMPANY LTD																			
FAIR HARBOUR																			
		50 05 127 10		68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
												290					250		200
TAHSIS																			
		49 55 126 40		70	CT	D	D	4	Y	12	1200	675	70	KA	2300	60	625	80	500
												675					625		500
ZEBALLOS																			
		49 55 126 50		68	CT	S	D	4	Y	8	1200	290	68	CT	480	60	250	80	200
												290					250		200
												1,255					1,125		900

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS								
	C.O. ORDINATES LAT LONG		YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
TECH CORPORATION LTD.																		
BEAVERDELL	49 26 119 05		56	CT	D	D	4	Y	8	1200	307	56	GE	480	60	348	80	278
			56	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	56	EM	480	60	438	80	350
			64	CT	D	D	4	Y	12	1200	529	64	EM	480	60	375	80	300
			42	CT	D	D	4	Y	6	900	170	63	HJ	480	60	94	80	75
													1,535		1,255		1,003	
													1,535		1,255		1,003	
WESFROB MINES LTD																		
TASU	52 46 132 00		67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
			67	MR	D	RD	4	Y	12	450	3300	67	CG	4160	60	2770	80	2210
													16,500		13,850		11,050	
													16,500		13,850		11,050	
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																		
MOBILE UNIT			63	GM	S	D	2	Y	4	1600	260	63	CG	460	60	250	80	300
													260		250		300	
													260		250		300	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										192,300					165,382		139,382	
<u>NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST</u>																		
CANADA TUNGSTEN MINING CORPORATION LTD																		
TUNGSTEN	63 00 127 00		62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			62	CT	D	D	4	Y	6	1200	665	62	EM	600	60	625	80	500
			71	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	71	EM	600	60	750	80	600
													2,745		2,625		2,100	
													2,745		2,625		2,100	
ECHC BAY MINES LTD																		
PORT RADIUM	61 30 118 00		CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250	
			RH	D	D	4	N	6	400	300		EE	575	60	250	80	200	
			CU	D	D	4	N	12	1800	300		TA	600	60	250	80	200	
			CT	D	D	4	Y	6	1200	375		GE	550	60	313	80	250	
			CU	D	D	4	N	12	1800	300		RU	600	60	250	80	200	
			CT	D	D	4	Y	12	1800	750		TA	600	60	625	80	500	
			CT	D	D	4	Y	12	1200	665		TA	2300	60	625	80	500	
													3,065		2,626		2,100	
													3,065		2,626		2,100	

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/MN	HP	AN- NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT		KW
																PUISS		
NORTHERN CANADA POWER COMM																		
AKLAVIK	68 14 135 01		53	RH	D	D	4	N	5	500	300	53	EE	220	60	250	80	200
			53	GM	D	D	2	Y	6	1200	300	53	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
			68	BL	D	D	4	Y	8	600	480	68	GE	550	60	312	80	250
			1,260										950		763			
BAKER LAKE	64 15 95 45		68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	RP	D	D	4	N	6	1200	240	68	KA	600	60	156	80	125
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			68	ML	D	D	4	N	6	600	288	68	BR	600	60	250	80	200
			69	LB	D	D	4	Y	8	900	1000	69	BR	2400	60	680	80	704
			2,056										1,692		1,354			
CAMBRIDGE BAY	69 07 105 03		59	MM	D	D	4	N	8	900	209	59	CG	4160	60	125	80	100
			59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250
			59	MM	D	D	4	Y	8	900	408	59	CG	4160	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	250
			67	LI	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4180	60	312	80	350
			1,985										1,373		1,200			
CHESTERFIELD INLET	63 30 90 40		68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	CT	575	60	188	80	150
			68	CT	D	D	4	Y	8	1800	262	68	GE	600	60	188	80	150
			68	RR	D	D	4	N	6	1800	140	68	TA	240	60	125	80	100
			664										501		400			
COPPERMINE	67 57 142 06		67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			67	LI	D	D	4	N	6	600	360	67	GE	4160	60	250	80	200
			1,080										750		600			
FORT FRANKLIN	68 29 133 08		71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	OM	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	6	1200	450	71	OM	600	60	187	80	150
			849										436		350			
FORT GOOD HOPE	66 20 128 40		69	CT	D	D	4	Y	8	1800	240	69	CG	600	60	188	80	150
			69	DM	D	D	4	Y	6	1200	270	69	TA	4160	60	188	80	150
			71	CT	D	D	4	Y	8	1200	435	71	CT	4160	60	375	80	300
			945										751		600			
FORT MCPHERSON	67 26 134 53		67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	LB	D	D	4	Y	8	600	480		TA	2400	60	313	80	250
			67	DZ	D	D	4	N	8	600	125		GE	2400	60	125	80	100
				VV	D	D	4	N	8	600	125		EE	2400	60	125	80	100
			1,210										876		700			
FORT NORMAN	65 00 125 00		71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	AC	D	D	4	N	4	1200	115	71	TA	600	60	62	80	50
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	OM	600	60	125	80	100
			71	CU	D	D	4	N	12	1200	450	71	OM	600	60	188	80	150
			849										437		350			
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	LR	D	D	4	Y	6	600	396	68	GE	4160	60	250	80	200
			743										562		450			
FORT SIMPSON	61 52 121 20		60	ML	D	D	4	N	3	600	141	60	EE	4160	60	106	80	85
			60	ML	D	D	4	Y	6	600	405	60	CG	4160	60	350	80	280
			62	RH	D	D	4	Y	6	514	850	62	CG	4160	60	750	80	600
			67	CT	D	D	4	Y	6	600	311	67	EE	4160	60	281	80	720

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		X	PRIME MOVERS						X	MAIN GENERATORS						X																																														
	COORDINATES			YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED		CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VCLTS		FREQ	KVA	POWER																																											
	LAT	LONG																		FACTOR	SA																																										
FORT SMITH	60 00	111 53	70	ML	D	D	4	Y	6	600	405	70	EE	4160	60	350	80	280																																													
													2,112			1,837	1,465																																														
FRIBISHER BAY	63 44	68 28	64	LB	D	D	4	Y	12	720	1368	64	BR	4160	60	1200	80	960																																													
													1,368			1,200	960																																														
GJCA HAVEN	67 50	96 00	64	ML	D	R	4	Y	6	400	1212	64	CG	4160	60	1250	80	1000																																													
			59	ML	D	R	4	Y	6	900	739	59	HR	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	HR	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																																														
INUVIK	68 21	134 43	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150																																													
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	CG	600	60	187	80	150																																													
										815			524	420																																																	
NORMAN WELLS	65 20	127 02	58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375																																													
			58	ML	D	D	4	Y	6	600	542	58	BR	4160	60	462	80	375																																													
			58	PX	D	D	4	N	8	900	240	58	EC	4160	60	187	80	150																																													
			60	ML	D	D	4	Y	12	720	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960																																													
			63	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	63	CG	4160	60	1250	80	1000																																													
			60	ML	D	R	4	Y	6	400	1440	60	HR	4160	60	1250	80	1000																																													
			57	ML	D	D	4	Y	8	720	866	57	EC	4160	60	750	80	600																																													
70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150																																																
										13,618			11,998	9,610																																																	
PINE POINT	60 13	110 52	68	CT	D	D	4		8	1800	310	68	BR	600	60	250	80	200																																													
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600																																													
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	750	70	TA	600	60	750	80	600																																													
										1,810			1,750	1,400																																																	
RANKIN INLET	63 00	92 50	70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	4160	60	6437	80	5150																																													
													7,180			6,437	5,150																																														
SPENCE BAY	69 30	94 00	71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225																																													
			71	WU	D	D	4	Y	6	900	346	71	EE	600	60	281	80	225																																													
			71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225																																													
			71	PX	D	D	4	N	12	900	324	71	EE	600	60	281	80	225																																													
													1,340			1,124	900																																														
TUKTOYAKTUK	69 30	133 00	71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	GM	D	D	4	N	4	1200	115	71	DC	240	60	50	80	40																																													
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150																																													
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	235	71	KA	600	60	187	80	150																																													
										815			524	420																																																	
YELLOWKNIFE	62 27	114 22	71	CU	D	D	4	N	4	1800	115	71	TA	600	60	63	80	50																																													
			71	CU	D	D	4	N	4	1800	115	71	TA	600	60	63	80	50																																													
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	169	71	CN	600	60	125	80	100																																													
			71	CU	D	D	4	N	6	1800	171	71	CN	600	60	125	80	100																																													
			71	CT	D	D	4	Y	6	1200	435	71	CG	600	60	375	80	300																																													
													1,005			751	600																																														
YELLOWKNIFE	60	ML	D	D	4	Y	12	900	1368	60	BR	4160	60	1200	80	960	69	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	69	BR	4160	60	6437	80	5150	71	CT	D	D	4	Y	12	1200	910	71	TA	4160	60	750	80	600															
																																																											9,458			8,387	6,710
																																																											63,668			54,116	43,407

CENTRALES THERMIQUES A COMB INTERNE		X		MOTEURS PRIMAIRES							X		GENERATEURS PRINCIPAUX					X		
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	TYPE	CARB	CYCLE	ME	SUR-COMPRI	CYLINDRES	T/MN	PP	AN-NEE	FAB	VCLTS	FREQ	KVA	FACT PUISS	KW
		LAT	LONG																	
NORTHLAND UTILITIES LTD																				
FORT PROVIDENCE		61 21 117 39		68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
				68	CT	D	D	4	N	8	900	139	68	GE	2400	60	112	80	90	
				68	CT	D	D	4	Y	8	1200	325	68	GE	2400	60	280	80	225	
				70	CT	D	D	4	Y	6	1200	240	70	EP	2400	60	185	80	150	
													843						689	555
HAY RIVER		60 51 115 34		59	CB	D	D	4	N	8	750	900	59	EE	2300	60	625	80	500	
				62	CB	S	D	4	Y	8	450	940	62	EE	2400	60	813	80	650	
				66	CT	D	D	4	Y	12	1200	711	66	TA	2400	60	625	80	500	
				68	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	68	TA	2400	60	625	80	500	
				68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350	
				68	PX	D	D	4	N	16	1200	667	68	HC	2400	60	437	80	350	
				70	CT	D	D	4	Y	12	1200	752	70	TA	2400	60	625	80	500	
				71	CT	D	D	4	Y	6	1200	711	71	TA	2400	60	625	80	500	
													6,158						4,812	3,850
													7,001						5,501	4,405
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													76,479						64,868	52,012
<u>YUKON</u>																				
CASSIAR ASBESTOS CORPORATION LTD																				
CLINTON CREEK																				
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
				67	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	67	BR	4160	60	1750	80	1400	
				66	CT	D	D	4	Y	12	1200	670	66	KA	4160	60	625	80	500	
				71	RH	D	D	4	Y	9	514	1975	71	BR	4160	60	1750	80	1400	
													10,545						9,375	7,500
													10,545						9,375	7,500
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
CAWSON CITY																				
				67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250	
				67	BK	D	D	4	Y	8	600	480	67	GE	4160	60	312	80	250	
				71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500	
				71	CT	D	D	4	Y	12	1200	795	71	KA	4160	60	625	80	500	
													2,550						1,874	1,500
FARD																				
				70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S	
													7,180						6,437	5,150
WHITEHORSE																				
				68	ML	D	D	4	Y	12	514	5480	68	BR	6900	60	4900	80	3920	
				68	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	68	BR	6900	60	6437	80	5150	
				70	ML	D	D	4	Y	16	514	7180	70	BR	6900	60	6437	80	5150S	
													19,840						17,775	14,220
													29,570						26,086	20,870

COMPANY NAME PLANT NAME	INTERNAL COMBUSTION		PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
	CC	COORDINATES LAT LONG	YEAR	MFR	TYPE	FUEL	CYCLE	SUPER CHARGED	CYLINDERS	RPM	HP	YEAR	MFR	VOLTS	FREQ	KVA	POWER FACTOR	KW
YUKON ELECTRICAL CO LTD																		
BEAVER CREEK	62	22 140 52	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	200	63	TA	2300	60	187	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	CM	2400	60	250	80	200
											519			437			350	
CARMACKS	62	06 136 19	70	CT	D	D	4	Y	6	1800	319	70	TA	2300	60	250	80	200
														319			250	
DESTRUCTION BAY	61	15 138 48	63	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	63	TA	2400	60	188	80	150
			66	CT	D	D	4	Y	6	1200	335	66	TA	2400	60	312	80	250
			66	BV	D	D	4	N	6	900	159	66	EE	480	60	125	80	100
											739			625			500	
HAINES JUNCTIDN	60	45 137 30	58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	MY	2400	60	125	80	100
			58	VV	D	D	4	N	8	600	160	58	CP	2400	60	125	80	100
			69	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	69	NP	2400	60	313	80	250
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	430	70	CP	2400	60	375	80	300
											1,080			938			750	
OLD CROW	67	35 139 50	69	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	69	CT	240	60	75	80	60
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	6	1800	150	70	TA	2400	60	125	80	100
											400			325			260	
PELLY RIVER CROSSING	62	50 136 34	66	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	66	CT	120	60	50	80	40
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	68	CP	2400	60	75	80	60
			71	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	71	CT	240	60	75	80	60
											255			200			140	
RESS RIVER	62	00 132 27	67	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	67	TA	2300	60	188	80	150
			70	CT	D	D	4	Y	6	1200	274	70	EP	2400	60	250	80	200
			71	CT	D	D	4	Y	6	1800	165	71	TA	2400	60	125	80	100
											684			563			450	
STEWART CROSSING	63	19 139 26	65	CT	D	D	4	Y	4	1800	100	65	CT	2400	60	75	80	60
			68	CT	D	D	4	Y	4	1800	55	68	CT	125	60	50	80	40
											155			125			100	
SWIFT RIVER	60	00 131 15	67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CP	2400	60	125	80	100
			67	CT	D	D	4	N	6	1200	190	67	CP	2400	60	125	80	100
			70	CT	D	D	4	Y	4	1800	118	70	CP	2400	60	75	80	60
											498			325			260	
TESLIN	60	10 132 44	62	CT	D	D	4	Y	6	1200	245	62	CP	2400	60	188	80	150
			67	CT	D	D	4	Y	6	1200	330	67	TA	2400	60	313	80	250
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90
											714			613			490	
WATSON LAKE	60	07 128 48	67	CT	D	D	4	Y	12	1200	528	67	CM	2400	60	438	80	350
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90
			67	CT	D	D	4	N	8	900	139	67	GE	2400	60	112	80	90
			67	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	67	TA	2400	60	750	80	600
			68	CT	D	D	4	Y	12	1200	482	68	CM	2400	60	438	80	350
			70	CT	D	D	4	Y	12	1200	810	70	TA	2400	60	750	80	600
											2,908			2,600			2,080	
											8,271			7,001			5,600	
YUKON TOTAL											48,386			42,462			33,970	
NAME PLATE RATING FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES											87,466			70,190			56,750	
D'USINES NON ENUMEREES PAR PROVINCE											87,466			70,190			56,750	
											87,466			70,190			56,750	
											87,466			70,190			56,750	
CANADA TOTAL											732,155			622,050			505,587	

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

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		TURBINES PRINCIPALES							GENERATEURS PRINCIPAUX				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	COMB	TURBINE	RAPPORT	AN-RE-	PUISSANCE EN	AN-RE-	RE-	FREQ	FACT			
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN-RE-NEE	CY-TEMP F	DE PRESS	ARRRES NO	0 F 80 F	NEE FRIG FAB	VOLTS		PUISS	KVA	KW	

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

WFLC & LAB POWER COMM

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

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO

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

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE DU PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	46 15 63 42	71 EE D S	1200	10.0/1	2	6500 14500	13500 71 EE A	13800 60	17500 85	14850		
						14,500	13,500		17,500	14,850		
						14,500	13,500		17,500	14,850		
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - LE-DU-PRINCE-EDOUARD						14,500	13,500		17,500	14,850		

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER COMMISSION

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

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X	MAIN TURBINES					X	MAIN GENERATORS				Y
	CO ORDINATES LAT LONG	FUEL MFR		TURBINE ENLET	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	KW CAPACITY AT AMBIENT	COOL YEAR		FREQ	POWER FACTOR			
	YEAR	TEMP F	CYCLE	RPM	O F	BO F	MFR	VOLTS	KVA					

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

ONTARIO

HYDRO-ELECTRIC POWER COMM OF ONTARIO

A W MANBY	43 38 79 32															
		65 CW	D	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		65 CW	D	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		65 CW	D	S	1500	6.9/1	1	4912	19500	14250	65 CW A	13800	60	19200	85	16320
		66 CW	D	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
OETWEILER	43 43 80 33															
		67 CW	D	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW	D	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW	D	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
		67 CW	D	S	1450	6.9/1	1	4912	19500	14250	67 CW A	13800	60	19200	85	16320
									78,000	57,000				76,800		65,280
J CLARK KEITH	42 17 83 06															
		67 DR	D	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 DR A	2400	60	8820	85	7500
									7,450	5,350				8,820		7,500
LAKEVIEW	43 34 79 33															
		67 DR	D	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
		67 DR	D	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
		67 DR	D	S	1130	5.5/1	2	7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
									22,350	16,050				26,460		22,500

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ		TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX							
NOM DE LA COMPAGNIE	NOM DE LA CENTRALE	COORDONNEES		AN-NEE	FAB	COMB	TURBINE	RAPPORT	ARBRES	PUISSANCE EN		AN-NEE	RE-FRIG	FREQ	FACT PUISS				
		LAT	LONG				TEMP F	DE PRESS	NO	T/MN	KW A 0 F	TEMP AMB 80 F	FAB	VOLTS	KVA	KW			
LAMBTON		42 48	82 26	67	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	U	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050					26,460		22,500
NANTICQUE		43 34	79 33	71	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 DR A	4160	60	8820	85	7500
				71	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 DR A	4160	60	8820	85	7500
				71	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	71 DR A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050					26,460		22,500
PICKERING		43 50	79 02	70	DR	C	S 1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
				70	DR	C	S 1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
				70	DR	C	S 1130	5.0/1	2		7500	7500	5000	70 BR A	4160	60	9375	80	7500
											22,500	15,000					28,125		22,500
RICHARD L HEARN		43 39	79 20	67	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
				67	DR	C	S 1130	5.5/1	2		7500	7450	5350	67 DR A	4160	60	8820	85	7500
											22,350	16,050					26,460		22,500
SARNIA-SCOTT		42 56	82 26	65	CG	C	S		1		5100	15600	12250	65 CG A	13800	60	17467	85	15000
				65	CG	C	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	19200	85	16320
				66	CW	C	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	C	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
											314,790	273,550					403,019		341,500
ONTARIO TOTAL											374,790	273,550					403,019		341,500
<u>MANITOBA</u>																			
MANITOBA HYDRO																			
SELKIRK		50 09	96 52	67	PY	K	S 1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	67 BR A	4160	60	14000	85	11900	
				68	PY	K	S 1060	2.4/1	2	6200 10000	12260	9500	68 BR 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	BR	C	S 1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58 BR A	14400	60	12500	80	10000
				58	BR	C	S 1150	4.3/1	1		3600	10000	6200	58 BR A	14400	60	12500	80	10000
											30,000	12,430					25,000		20,000

COMPANY NAME PLANT NAME	GAS TURBINE		X		MAIN TURBINES					X		MAIN GENERATORS					X	
	CO LAT	ORDINATES LONG	FUEL MFR	TURBINE INLET CYCLE	TEMP F	PRESSURE RATIO	SHAFTS NO	RPM	KW CAPACITY AT AMBIENT	YEAR	COOL -ANT	FREQ	POWER FACTOR	KVA	EA			
REGINA	50 25	104 39	60 GE	G S	1450	6.5/1	1	3600	23000	18000	60 CG	A	14400	60	29200	80	23360	
								23,000		18,000			29,200		23,360			
SUCCESS	50 26	108 17	67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			67 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	67 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
			68 PY	G S	1150	2.7/1	2	9200	15000	9500	68 SG	A	13800	60	14800	80	11840	
								45,000		28,500			44,400		35,520			
								88,000		58,900			98,600		78,880			
SASKATCHEWAN TOTAL								88,000		58,900			98,600		78,880			
<u>ALBERTA</u>																		
ALBERTA O.P.W.																		
SOUTH POWER PLANT	53 35	113 28	60 EE	G R	1427	5.0/1	2	7000	8000	2860	2680	60 EE	A	4160	60	2750	80	2200
								2,860		2,680			2,750		2,200			
								2,860		2,680			2,750		2,200			
ALBERTA POWER LTD.																		
BATHURST	53 30	112 30	68 CW	R S	1350	6.8/1	1	3600	28000	21000	68 CW	A	13800	60	32000	86	27900	
			70 RB	G S	1456	7.8/1	1	3600	30000	23500	70 RB	A	14400	60	49000	80	39200	
								58,000		44,500			81,000		66,700			
SIMONETTE	54 27	118 17	66 BB	F S	1350	6.0/1	1	3600	20000	14800	66 BB	A	14400	60	23500	80	18800	
								20,000		14,800			23,500		18,800			
STURGEON	55 04	117 17	58 BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	10000	7000	58 BB	A	14400	60	12500	80	10000	
			61 BB	F S	1165	4.7/1	1	3600	8500	6000	61 BB	A	4160	60	9375	80	7500	
								18,500		13,000			21,875		17,500			
								96,500		72,300			126,375		103,000			
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		40,000			75,000		60,000			
								60,000		40,000			75,000		60,000			
LETHBRIDGE CITY OF																		
LETHBRIDGE	49 42	112 50	58 BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	58 BB	A	13800	60	12500	80	10000	
			61 BB	DG S	1150	4.0/1	1	3600	10700	7500	61 BB	A	13800	60	12500	80	10000	
								21,400		15,000			25,000		20,000			
								21,400		15,000			25,000		20,000			
ALBERTA TOTAL								180,760		129,960			229,125		180,000			

INSTALLATIONS DE TURBINES A GAZ	X	TURBINES PRINCIPALES	X	GENERATEURS PRINCIPAUX	X				
NOM DE LA COMPAGNIE	COORDONNEES	COMB	TURBINE	RAPPORT	PUISSANCE EN	AN-	RE-	FREQ	FACT
NOM DE LA CENTRALE	LAT LONG	AN- FAB	TEMP F	DE	KW A TEMP	AMB	FRIG	FREQ	PUISS
		NEE	CE	PRESS	O F	80 F	FAB VOLTS	KVA	KW

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE BRITANNIQUE

BC HYDRO AND POWER AUTHORITY

GEORGIA	48 55 123 43	58 CG R S	1	3600	23760	16500	58 CG	13800	60	23200	85	19750
		58 CG R S	1	3600	23760	16500	58 CG	13800	60	23200	85	19750
		59 CG R R	1	3600	22572	15200	59 CG	13800	60	21200	85	18000
		59 CG R R	1	3600	22572	15200	59 CG	13800	60	21200	85	18000
					92,664		63,400			88,800		75,500

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 BP A	4160	60	6250	80	5000
						7,500		5,000				6,250		5,000

PORT MANN	49 18 122 49	59 BR CG S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BR	13800	60	27800	90	25000
		59 BR CG S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BR	13800	60	27800	90	25000
		59 BR CG S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BR	13800	60	27800	90	25000
		59 BR CG S	1200	15.0/1	2	3600	28600	21000	59 BR	13800	60	27800	90	25000
						134,400		84,000				111,200		100,000
						228,564		162,400				218,750		190,500

IMPERIAL OIL LTD

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

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

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

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

NORTHERN CANADA POWER CO

FORT SMITH	60 00 111 53	63 OR D S	800	4.0/1	1	1800	13000	1725	1500	63 CG A	2400	60	1875	80	1500
								1,725		1,500			1,875		1,500
								1,725		1,500			1,875		1,500
								1,725		1,500			1,875		1,500

NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

1,725 1,500 1,875 1,500

NAME PLATE RATING FOR PLANTS NOT LISTED BY PROVINCE - TOTAL - PUISSANCES NOMINALES 39600 26000 35875 30187

PLANTS NON ENUMEREES PAR PROVINCE 39,600 26,000 35,875 30,187

39,600 26,000 35,875 30,187

39,600 26,000 35,875 30,187

CANADA TOTAL

1,082,719 787,280 1,165,069 983,592



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de
L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

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

Mensuelle

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

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



Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

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