Catalogue 57-206 Annual d. 3 Catalogue 57-206 Annuel

Electric power statistics

Volume III

1980

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

1980

Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1980

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

January 1982
5-3301-520

Price: Canada, $8.00
Other Countries, $9.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Janvier 1982
5-3301-520

Prix: Canada, $8.00
Autres pays, $9.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1980. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

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

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

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

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

INTRODUCTION

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1980. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

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

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

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

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commençant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1980 was 81 999 210 kW, an increase of 6.1% over the 77 227 170 kW recorded a year earlier. Increases by type were: hydro 3 761 517 kW (8.5%); steam 813 600 kW (2.6%); and gas turbine, 208 282 kW (9.3%). Internal combustion capacity decreased by 11 359 kW (-1.7%).

Hydro-Quebec was responsible for 61.6% of the total increase in hydro capacity in Canada. LG2, part of the giant James Bay project, was increased by an additional seven 333 000 kW units. New Brunswick Electric Power Commission added another 110 000 kW unit at Mactaquac. British Columbia Hydro installed a 202 500 kW unit at Seven Mile, a 300 000 kW unit at Gordon M. Shrum and four 175 000 kW units at Peace Canyon.

Steam generating additions included units of 158 000 kW at Lingan, 294 000 kW at Poplar River and 400 000 at Sundance.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1980, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 81 999 210 kW, soit 6.1% de plus que les 77 227 170 kW enregistrés un an auparavant. Voici les augmentations par type: hydraulique, 3 761 517 kW (8.5%); vapeur, 813 600 kW (2.6%); et turbine à gaz, 208 282 kW (9.3%). Pour le type combustion interne, on note une diminution de la puissance génératrice installée de l'ordre de 11 359 kW (-1.7%).

Hydro-Québec fut responsable de 61.6% du total de l'augmentation dans l'hydraulique. La centrale LG2 du projet hydro-électrique de la Baie James a accru sa capacité de production par la mise en service de sept unités additionnelles de 333 000 kW. La Commission d'énergie électrique du Nouveau-Brunswick a augmenté de 110 000 kW la puissance installée de la centrale de Mactaquac. La société British Columbia Hydro à mise en place une nouvelle unité de 202 500 kW à Seven Mile, une autre de 300 000 kW à Gordon M. Shrum et quatre de 175 000 kW à Peace Canyon.

Dans le cas de l'électricité thermique à vapeur, il y a eu notamment l'addition d'une unité de 158 000 kW à Lingan de 294 000 kW à Poplar River et de 400 000 kW à Sundance.

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in feet, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic feet per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in feet.

Turbine capacity. Given in horsepower.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit: steam production expressed in thousands of pounds per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in pounds per square inch gravitational and degrees Fahrenheit.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of 0° and 80° Fahrenheit.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

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).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruissean, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En pieds, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En pieds cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en pieds.

Capacité de turbine. Donnée en cheval vapeur.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit: production de vapeur en millier de livres par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupage en livres par pouce carré et température en degrés Fahrenheit.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de 0° et de 80° Fahrenheit.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
AI ATLAS IMPERIAL
AL AMERICAN LOCOMOTIVE
ALEN W.H. ALLEN AND SONS
ALKO ALKO
ALSN ALLISON
AMC AMERICAN MOTORS
AMES AMES
ANDN ANDERSON
ANGS ANGUS
ANM ALSTHOM NEYRPIC MARINE LTD
ASEA ASEA
ATLS ATLAS
AW ARMSTRONG WHITWORTH

BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
BEMC BEMAC
BESS BESSEMER
BLST BLACKSTONE
BLWN BALDWIN
BM BELLIS AND MORCOM
BOVG BOVING
BP BRUCE PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
BUDA BUDA
BW BABCOCK - WILCOX
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CANR CANRON
CAT CATERPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CCW CANADIAN CROCKER WHEELER
CE COMBUSTION ENGINEERING
CEGE CEGELEC
CENT CENTURY
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
CHPN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLBR CLEAVER BROOKS
CLEV CLEVELAND
CLX CLIMAX
CO CUMMINS ONAN
COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PARKINSON
CRBR CROSSELEY BROTHERS
CRMP W.M. CRAMP
CRWH CROCKER WHEELER
CUEN CUMMINS ENGINE
CURT CURTIS
CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

DALE DALE ELECTRIC
DB DOMINION BRIDGE
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
DD DETROIT DIESEL
DELC DELCO
DEUZ DEUTZ
DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
DK DICK - KERR
DORM DORMAN
DST DELAVAL STEAM TURBINE
DT DOMINION TURBINE

EC ELECTRIC CONSTRUCTION
ECIW ERIE CITY IRON WORKS
EE ENGLISH ELECTRIC
EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
ELLI ELLIOT
ELMO ELECTRO MOTORS
ELPR ELECTRIC PRODUCTS

EM ELECTRIC MACHINERY
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONOUS
ENEL ENGLER ELECTRIC

FC FRASER AND CHALMERS
FE FORENADE ELECTRIKA
FM FAIRBANKS MORSE
FMM F.M. MCLAREN
FT FINNING TRACTOR
FUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE

GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKES, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIE MCCULLOCH
GOTA GOTAVERKEN

HA HAUS ALLIS
HAM HAMILTON
HARL HARLAND
HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
HOLY HOLYOKE
HOUC HOUCHIN
HOWD J. HOWDEN
HP HOWDEN PARSONS
HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL

IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
IH INTERNATIONAL HARVESTER
IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND

JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMPSON LEONARD

KATO KATO ENGINEERING
KERR KERR
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KOHLER

LA LOUIS ALLIS
LASA LASALLE
LB LISTER BLACKSTONE
LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
LEFF LEFFEL
LEIT LEITTEL
LEON E. LEONARD
LIST LISTER
LMW LENINGRAD METAL WORKS
LS LAWRENCE SCOTT
LSOM LEROY SOMER

MA MASCHINENFABUK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
MB MERCEDES - BENZ
MBD MIRRLESS BICKERTON AND DAYE
MD MURPHY DIESEL
MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING
MEMA MERCIER MACHINERY
MIL MARINE INDUSTRIES LTD
MITI MITSUBISHI
MITS MITSUI
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY
MVIC METROPOLITAN - VICKERS
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM

NAPA NAPANEE
NATL NATIONAL
NE NATIONAL ENGINEERING
NEYC NEYRPIC
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
NOBG NORDBERG
NOBO NOHAB BOFORS
NOHB NOHAB
NOPO NOHAB POLAR
NS NATIONAL SUPPLY

OERL OERLIKON
ONAN ONAN
OREN ORENDA

PARS C.A. PARSON
PAXM DAVID PAXMAN
PB PETER BROTHERHOOD
PD PELTON DOBLE
PE PALMER ELECTRIC
PIW PLATT IRON WORKS
PSM PUGET SOUND MACHINERY
PV PETBOW VULCAN
PW PRATT AND WHITNEY
PWW PELTON WATER WHEEL

REEL REPUBLIC ELECTRIC
RENG ROBB ENGINEERING
RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
RHM RODNEY HUNT MACHINE
RPAX RUSTON PAXMAN
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK
RWT ROBB WATER TUBE

SCMK SCHOONMAKER
SENG SKINNER ENGINEERING
SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
SL SUPERIOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAM STAMFORD
STEN STEPHENS
SULZ SULZER

TA TAMPER
TE TERRY
TH THRIGE
TIW TORONTO IRON WORKS
TOBA TOSHIBA
TR TRANE
TURB TURBODYNE

UIW UNION IRON WORKS

VENG VIVIAN ENGINES
VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
VICK VICKERS
VIW VANCOUVER IRON WORKS
VKEL VICKERS KEELER
VKID VICKERS KIDWELL
VOLC VOLCANO
VOLV VOLVO
VS VULCAN STIRLING
VUIW VULCAN IRON WORKS

WAUM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHIT WHITE
WISC WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS

YARN YARON

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER,KAPLAN - A REACTION,A PALES ORIENTABLES,KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
C CONDENSING - A CONDENSEUR
D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
S SIMPLE
R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
-
PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1979/1980 ACCROISEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1979	1980	1979	1980	
TYPE					
HYDRO	56.9	58.2	44 008 523	47 770 040	8.5
STEAM - VAPEUR	39.2	37.9	30 325 742	31 139 342	2.6
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.8	0.7	664 782	653 423	-1.7
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.9	2 228 123	2 436 405	9.3
PROVINCE					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	9.2	8.7	7 113 253	7 194 675	1.1
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	118 241	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	1 884 532	2 028 782	7.6
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.4	3.4	2 685 090	2 794 770	4.0
QUEBEC	23.4	25.0	18 145 029	20 531 294	13.1
ONTARIO	33.3	31.4	25 718 495	25 796 275	0.3
MANITOBA	5.3	5.0	4 141 030	4 142 250	0.0
SASKATCHEWAN	2.6	2.8	2 032 622	2 340 152	15.1
ALBERTA	7.0	7.0	5 425 131	5 807 131	7.0
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.1	12.8	9 361 840	10 524 668	12.4
YUKON	0.1	0.1	93 860	94 145	0.3
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	176 847	180 377	1.9
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.4	0.5	331 [illegible]	446 [illegible]	34.7
OWNERSHIP - CATEGORIE					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.7	84.9	65 420 414	69 687 813	6.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.3	7.3	5 667 635	6 041 334	6.5
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.9	7.6	6 139 121	6 270 063	2.1
TOTAL	100.0	100.0	77 227 170	81 999 210	6.1

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1980

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1980

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	INDUSTRIES - INDUSTRIEL	TOTAL
		KILOWATTS		
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 782 030	308 910	103 735	7 194 675
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	111 350	0	118 241
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 942 402	0	86 380	2 028 782
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 605 828	36 740	152 202	2 794 770
QUEBEC	17 157 110	670 480	2 703 704	20 531 294
ONTARIO	24 856 479	309 460	630 336	25 796 275
MANITOBA	4 110 445	0	31 805	4 142 250
SASKATCHEWAN	2 139 360	108 340	92 452	2 340 152
ALBERTA	1 211 100	4 426 504	169 527	5 807 131
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 643 306	47 450	1 833 912	10 524 668
YUKON	83 690	10 455	0	94 145
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	149 172	11 645	19 560	180 377
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	446 450	446 450
TOTAL	69 687 813	6 041 334	6 270 063	81 999 210
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 147 920	216 201	80 135	6 444 256
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	354 902	0	5 000	359 902
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	847 750	35 740	17 440	900 930
QUEBEC	15 841 686	670 480	2 578 919	19 091 085
ONTARIO	6 543 093	303 190	299 025	7 145 308
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	447 840	108 340	22 560	578 740
ALBERTA	0	718 300	0	718 300
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	7 295 907	47 250	1 441 762	8 784 919
YUKON	56 490	1 650	0	58 140
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	44 000	0	3 360	47 360
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	41 220 688	2 101 151	4 448 201	47 770 040
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	22 600	502 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 382 500	0	80 780	1 463 280
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	1 730 865	0	134 762	1 865 627
QUEBEC	866 400	0	55 250	921 650
ONTARIO	17 859 000	0	331 311	18 190 311
MANITOBA	419 000	0	28 000	447 000
SASKATCHEWAN	1 579 500	0	59 462	1 638 962
ALBERTA	1 058 000	3 508 000	157 427	4 723 427
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	345 285	1 257 785
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	600	0	0	600
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	57 600	57 600
TOTAL	26 258 365	3 608 500	1 272 477	31 139 342
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	61 960	14 469	1 000	77 429
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	0	0	6 891
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	86 144	0	69 535	155 679
ONTARIO	3 746	6 270	0	10 016
MANITOBA	26 545	0	3 805	30 350
SASKATCHEWAN	8 100	0	10 430	18 530
ALBERTA	3 600	27 404	9 900	40 904
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	95 699	200	43 865	139 764
YUKON	27 200	8 805	0	36 005
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	104 572	11 645	16 200	132 417
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	428 295	69 793	155 335	653 423
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	450 640	0	0	450 640
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	103 920	0	0	103 920
ALBERTA	149 500	172 800	2 200	324 500
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	339 200	0	3 000	342 200
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	388 850	388 850
TOTAL	1 780 465	261 890	394 050	2 436 405

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
TWIN FALLS POWER CORP LTD	TWIN FALLS	234 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQOAC	637 800
	BEECHWOOD	112 500
QUEBEC		
HYDRO QUEBEC	L G 2	3 663 000
	MANIC #5	1 292 000
	MANIC #3	1 183 200
	MANIC #2	1 015 200
	BERSIMIS #1	912 000
	OUTARDES #3	756 200
	BERSIMIS #2	655 000
	CARILLON	654 500
	OUTARDES #4	632 000
	BEAUHARNOIS #3	552 500
	BEAUHARNOIS # 1	538 400
	BEAUHARNOIS #2	483 360
	OUTARDES # 2	453 900
	LA TRENCHE	286 200
	BEAUMONT	243 000
	LA TUQUE	216 000
	PAUGAN	201 975
	MANIC #1	184 410
	RAPIDE BLANC	183 600
	SHAWINIGAN #2	163 000
	LES CEDRES	162 000
	SHAWINIGAN #3	150 000
	GRAND-MERE	148 075
	RAPIDE DES ILES	146 520
	CHELSEA	144 000
	LA GABELLE	136 580
	PREMIERE CHUTE	124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES	742 500
	SHIPSHAW	717 000
	ISLE MALIGNE	336 000
	CHUTE A LA SAVANNE	187 250
	CHUTE DU DIABLE	187 250
	CHUTE A CARON	180 000
ONTARIO		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2	1 223 600
	ROBERT H SAUNDERS	912 000
	SIR ADAM BECK #1	414 650
	DES JOACHIMS	360 000
	ABITIBI CANYON	293 225
	LOWER NOTCH	228 000
	OTTO HOLDEN	205 200
	WELLS	203 300
	SIR ADAM BECK P&G	176 700
	OTTER RAPIDS	174 800
	STEWARTVILLE	153 000
	BARRETT CHUTE	152 400
	MOUNTAIN CHUTE	139 500
	AUBREY FALLS	130 150
	HARMON	129 200
	PINE PORTAGE	128 700
	KIPLING	125 400

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED		
	CHENAUX	122 400
	LITTLE LONG	121 600
	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN		
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD	ISLAND FALLS	108 340
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
ALBERTA		
CALGARY POWER LTD	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	102 600
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	KOOTENAY CANAL	529 200
	SEVEN MILE	405 000
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		
NOVA SCOTIA POWER CORP	TUFTS COVE	350 000
	LINGAN	316 000
	POINT TUPPER	230 500
	TRENTON	210 000
	LOWER WATER STREET	165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE	1 050 000
	COURTENAY BAY	263 365
	DALHOUSIE # 2	200 000
	DALHOUSIE # 1	100 000
QUEBEC		
ATOMIC ENERGY OF CAN LTD	GENTILLY	266 400
HYDRO QUEBEC	TRACY	600 000
ONTARIO		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE	4 000 000
	BRUCE "A"	3 200 000
	LAKEVIEW	2 400 000
	LENNOX	2 295 000
	PICKERING	2 160 000
	LAMBTON	2 000 000
	RICHARD L HEARN	1 200 000
	J CLARK KEITH	264 000
	THUNDER BAY	100 000
MANITOBA		
MANITOBA HYDRO	BRANDON	237 000
	SELKIRK	132 000
SASKATCHEWAN		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM	874 500
	POPLAR RIVER	294 000
	QUEEN ELIZABETH	241 000
	A L COLE	105 000
ALBERTA		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER	366 000
	H R MILNER	150 000
CALGARY POWER LTD	SUNDANCE	2 200 000
	WABAMUN	582 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR	660 000
	ROSSDALE	345 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE		
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500

Hydro

Hydro-électriques

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE													
ASARCO INC													
BUCHANS	170	157	163	1927	JMV	RF	600	163	2 600	1927	JMV	6900	1 760
													1 760
LATITUDE 48 49													
LONGITUDE 56 52													
BUCHANS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 18													
													1 760
BOWATER POWER CO LTD													
DEER LAKE	265	253	261	1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 305
LATITUDE 49 10				1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 305
LONGITUDE 57 25				1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
GRAND LAKES				1925	AW	RF	375	247	16 000	1925	BTH	6000	11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 670				1925	AW	RF	375	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	375	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
				1929	NNS	RF	214	247	31 500	1929	GE	6000	22 800
				1929	NNS	RF	214	247	31 500	1929	GE	6000	22 800
													124 651
WATSONS BROOK	579	573	576	1958	EE	RF	1000	559	6 000	1958	EE	4160	4 600
				1958	EE	RF	1000	559	6 000	1958	EE	4160	4 600
LATITUDE 48 57													
LONGITUDE 57 57													9 200
CORNER BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 143													
													133 851
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD													
CHURCHILL FALLS	1057	990	1025	1971	DEW	RF	200	1025	648 000	1971	CGE	15000	475 000
				1971	MIL	RF	200	1025	648 000	1971	MIL	15000	475 000
LATITUDE 53 40				1972	DEW	RF	200	1025	648 000	1972	CGE	15000	475 000
LONGITUDE 63 80				1972	MIL	RF	200	1025	648 000	1972	MIL	15000	475 000
CHURCHILL RIVER				1973	DEW	RF	200	1025	648 000	1973	CGE	15000	475 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 49 067				1973	MIL	RF	200	1025	648 000	1973	MIL	15000	475 000
				1973	DEW	RF	200	1025	648 000	1973	CGE	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
				1974	DEW	RF	200	1025	648 000	1974	CGE	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
													5 225 000
													5 225 000
IRON ORE CO OF CANADA													
MENIHEK	36	29	35	1954	CAC	RPF	150	34	6 000	1954	CWES	6900	4 250
				1954	CAC	RPF	150	34	6 000	1954	CWES	6900	4 250
LATITUDE 54 28				1960	KMW	RPK	150	40	13 500	1960	CWES	6900	10 200
LONGITUDE 66 36													18 700
MENIHEK LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 5 000													
													18 700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO													
BAY D ESPOIR	585	540	577	1967	CAC	RF	300	577	100 000	1967	CGE	13800	76 500
				1967	CAC	RF	300	577	100 000	1967	CGE	13800	76 500
LATITUDE 47 56				1967	CAC	RF	300	577	100 000	1967	CGE	13800	76 500
LONGITUDE 55 46				1968	CAC	RF	300	577	100 000	1968	CGE	13800	76 500
SALMON R AND GREY R				1970	CAC	RF	300	577	100 000	1970	CGE	13800	76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 606				1970	CAC	RF	300	577	100 000	1970	CGE	13800	76 500
				1977	DEW	RF	225	566	207 000	1977	CGE	13800	154 000
													613 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
HINDS LAKE	717	707	712	1980	NOBO	BF	360	702	103 619	1980	HITA	13800	75 000
LATITUDE 49 05													75 000
LONGITUDE 57 12													
HINDS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 716													
SNOOKS ARM	273	270	271	1957	GGG	IP	1200	270	760	1957	LDM	6900	560
LATITUDE 49 51													560
LONGITUDE 55 33													
SISTERS SYSTEM													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 29													
VENAMS BIGHT	268	256	260	1957	GGG	IP	1200	265	460	1957	LDM	6900	360
LATITUDE 49 52													360
LONGITUDE 55 40													
BURNT ILE SYSTEM													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 18													
													688 920
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD													
CAPE BROYLE	191	183	186	1952	CVIC	BF	360	176	7 600	1952	CWES	6900	6 000
LATITUDE 47 05													6 000
LONGITUDE 52 57													
HORSE CHOPS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 337													
FALL POND	52	48	50	1939	JMV	BF	600	50	500	1939	WEST	2300	400
LATITUDE 46 56													400
LONGITUDE 55 22													
OVERFALL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 51													
HEARTS CONTENT	155	147	150	1960	EE	BF	514	150	3 600	1960	BP	2400	2 400
LATITUDE 47 52													2 400
LONGITUDE 53 22													
SOUTHERN COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 111													
HORSE CHOPS	294	287	291	1953	DEW	BF	450	276	10 000	1953	CGE	6900	7 650
LATITUDE 47 08													7 650
LONGITUDE 52 57													
HORSE CHOPS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 284													
LAWN	87	73	77	1930	JMV	BF	900	77	250	1930	WEST	2400	150
				1931	JMV	BF	900	77	250	1931	WEST	2400	150
LATITUDE 46 56													300
LONGITUDE 55 33													
LAWN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 118													
LOCKSTON	280	260	270	1955	GGG	BF	720	260	2 000	1955	GE	6900	1 500
				1961	GGG	BF	720	260	2 000	1961	GE	6900	1 500
LATITUDE 48 23													3 000
LONGITUDE 53 21													
LOCKSTON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 53													
LOOKOUT BROOK	578	575	576	1945	JL	BF	1200	575	1 850	1945	WEST	2400	1 400
				1945	JL	BF	1200	575	1 850	1945	WEST	2400	1 400
LATITUDE 48 23				1958	GGG	BF	900	575	3 600	1958	GE	2400	2 400
LONGITUDE 58 12													
LOOKOUT BROOK													5 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 101													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....PT-PI.....							PT-PI	HP				KW
MOBILE	397	389	393	1951	DEW	RF	514	370	13 000	1951	WEST	6900	9 350
LATITUDE 47 13													9 350
LONGITUDE 52 50													
MOBILE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 208													
NEW CHELSEA	275	270	275	1957	DEW	RF	514	275	5 600	1957	WEST	6900	4 000
LATITUDE 48 02													4 000
LONGITUDE 53 13													
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 75													
PETTY HARBOUR	190	181	190	1908	JMV	RF	327	190	2 100	1908	WEST	2300	1 600
				1911	JMV	RF	327	190	2 100	1922	GE	2300	1 600
LATITUDE 47 28				1926	AW	RF	514	190	2 750	1926	CGE	2300	1 800
LONGITUDE 52 43													
SECOND POND													5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 207													
PIERRES BROOK	284	278	281	1931	JMV	RF	514	263	4 500	1931	GEE	6900	3 200
LATITUDE 47 17													3 200
LONGITUDE 52 50													
PIERRES BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 181													
PITMANS POND	70	50	67	1959	GGG	RF	406	70	1 200	1959	WEST	2300	800
LATITUDE 48 04													800
LONGITUDE 53 12													
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 68													
PORT UNION	74	66	70	1918	PWW	RF	600	70	350	1918	GE	2300	280
				1918	PWW	RF	600	70	350	1918	GE	2300	280
LATITUDE 48 30													560
LONGITUDE 53 05													
PORT UNION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 98													
RATTLING BROOK	330	315	328	1958	CAC	RF	514	307	8 500	1958	CGE	690D	6 375
				1958	CAC	RF	514	307	8 500	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05													
LONGITUDE 55 16													12 750
RATTLING BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 368													
ROCKY POND	120	109	116	1943	DEW	RF	327	107	4 200	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11													3 200
LONGITUDE 52 53													
LAMANCHE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 238													
SANDY BROOK	107	102	107	1963	DEW	RF	300	107	8 000	1963	WEST	690D	5 950
LATITUDE 48 56													5 950
LONGITUDE 55 48													
SANDY BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 454													
SEAL COVE	192	188	190	1922	AC	RF	450	190	1 500	1922	AC	2300	1 200
				1927	JMV	RF	514	190	3 000	1927	WEST	2300	2 540
LATITUDE 47 26													
LONGITUDE 53 06													3 740
SEAL COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 119													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
TOPSAIL	365	363	364	1932	JMV	RF	900	365	1 500	1932	WEST	2300	1 200
LATITUDE 47 32													1 200
LONGITUDE 52 56													
TOPSAIL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 87													
TORS COVE	188	179	184	1942	EE	RF	514	173	2 850	1942	EE	6900	2 000
				1942	EE	RF	514	173	2 850	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13				1951	EE	RF	514	173	3 500	1951	EE	6900	2 500
LONGITUDE 52 51													
TORS COVE POND													6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 294													
VICTORIA	215	213	214	1914	JMV	RF	600	214	750	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46													450
LONGITUDE 53 14													
VICTORIA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 27													
WEST BROOK	140	135	140	1942	JL	RF	720	140	1 000	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55													700
LONGITUDE 55 23													
WEST BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 69													
													82 350
PRICE (NFLD) PULP & PAPER LTD													
BISHOPS FALLS	36	33	34	1909	SMS	RF	214	35	1 500	1916	GE	550	1 500
				1928	SMS	RF	214	35	1 500	1928	WEST	550	1 500
LATITUDE 49 01				1933	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
LONGITUDE 55 30				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
EXPLOITS RIVER				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 900				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	35	2 700	1953	WEST	6600	2 025
													17 175
GRAND FALLS	109	105	108	1909	AGK	RF	375	109	2 500	1909	BBC	600	1 500
				1909	AGK	RF	375	109	2 500	1909	BBC	600	1 500
LATITUDE 49 01				1911	AGK	RF	375	109	2 500	1911	BBC	600	1 500
LONGITUDE 55 40				1952	SMS	RF	257	104	5 500	1950	WEST	6600	4 000
EXPLOITS RIVER				1952	SMS	RF	257	104	5 500	1950	WEST	6600	4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 000				1952	SMS	RF	257	104	5 500	1950	WEST	6600	4 000
				1952	SMS	RF	257	104	5 500	1950	WEST	6600	4 000
				1955	DEW	RF	120	109	36 000	1938	WEST	6600	22 000
													42 500
													59 675
TWIN FALLS POWER CORP LTD													
TWIN FALLS	310	306	307	1962	EE	RF	225	290	60 000	1962	CWES	13800	46 800
				1962	EE	RF	225	290	60 000	1962	CWES	13800	46 800
LATITUDE 53 30				1963	EE	RF	225	290	60 000	1963	CWES	13800	46 800
LONGITUDE 64 32				1963	EE	RF	225	290	60 000	1963	CWES	13800	46 800
OSSOKMANUAN LAKE				1968	DEW	RF	225	307	67 000	1968	CWES	13800	46 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 800													
													234 000
													234 000
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													6 444 256

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE													
MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD													
SALMON HOLE			83	1938	DEW	RF	277	67	3 000	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE 44 56													2 000
LONGITUDE 64 03													
PANUKE LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			262										
ST CROIX	161	158	160	1934	DEW	RF	400	148	4 450	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56													3 000
LONGITUDE 64 03													
ST CROIX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			262										
													5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	118	107	118	1958	VICK	RF	360	118	5 000	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE 44 52													3 750
LONGITUDE 64 13													
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			160										
AVON #2	142	132	142	1929	DEW	RF	400	142	3 900	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52													3 000
LONGITUDE 64 13													
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			138										
BIG FALLS	58	58	58	1929	SMS	RF	163	58	6 350	1929	SGE	6600	4 500
				1929	SMS	RF	163	58	6 350	1929	SGE	6600	4 500
LATITUDE 44 06													9 000
LONGITUDE 64 55													
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
COWIE FALLS	43	43	43	1938	SMS	RPK	200	43	5 100	1938	OERL	6600	3 600
				1938	SMS	RPK	200	43	5 100	1938	OERL	6600	3 600
LATITUDE 44 04													7 200
LONGITUDE 64 46													
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
DEEP BROOK	46	46	46	1950	SMS	RPK	200	46	6 400	1950	CWES	6900	4 500
				1950	SMS	RPK	200	46	6 400	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE 44 03													9 000
LONGITUDE 64 47													
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
DICKIE BROOK	298	298	298	1948	CAC	RF	900	298	1 750	1948	CWES	2300	1 200
				1948	CAC	RF	900	298	1 750	1948	CWES	2300	2 600
LATITUDE 45 25													3 800
LONGITUDE 61 30													
DICKIE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
GULCH	254	250		1952	CUEN	RF	400	225	8 500	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34													6 000
LONGITUDE 65 38													
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
HARMONY	37	37	37	1943	BHM	RF	200	31	1 200	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25													600
LONGITUDE 65 02													
MEDWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 362													
BELLS GATE	185	178	185	1930	DEW	RF	450	185	4 500	1930	SGE	2300	3 360
				1949	DEW	RF	450	185	4 500	1949	CWES	2300	3 570
LATITUDE 45 03													6 930
LONGITUDE 64 25													
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 248													
HOLLOW BRIDGE	149	144	148	1940	DEW	RF	257	148	7 500	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01													5 312
LONGITUDE 64 22													
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 328													
LEQUILLE	388	384	386	1968	DEW	RF	514	388	15 000	1968	BBC	6900	11 180
LATITUDE 44 43													11 180
LONGITUDE 65 29													
ALLAIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 100													
LOWER GREAT BROOK	22	22	22	1955	SMS	RPK	128	22	3 120	1955	CWES	6900	2 250
				1955	SMS	RPK	128	22	3 120	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05													4 500
LONGITUDE 64 39													
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 800													
LOWER LAKE FALLS	48	48	48	1929	SMS	RF	150	48	5 300	1929	SGE	6600	3 690
				1929	SMS	RF	150	48	5 300	1929	SGE	6600	3 690
LATITUDE 44 08													7 380
LONGITUDE 64 55													
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 800													
LUNSDEN	72	67	72	1942	DEW	RF	257	72	4 500	1940	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01													2 800
LONGITUDE 64 25													
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 270													
MALAY FALLS	41	41	41	1924	WSM	RF	225	43	1 850	1924	CWES	2300	1 200
				1924	JL	RF	225	41	1 740	1924	CWES	2300	1 200
LATITUDE 44 59				1924	WSM	RF	225	43	1 850	1924	CWES	2300	1 200
LONGITUDE 62 29													3 600
EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
METRAIS	45	39	45	1949	DEW	RF	240	45	4 600	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57													3 400
LONGITUDE 64 26													
GASPEREAUX LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 220													
MILL LAKE	162	162	162	1922	SMS	RF	514	162	1 900	1922	CGE	13200	1 280
				1922	SMS	RF	514	162	1 900	1922	CGE	13200	1 280
LATITUDE 44 43													2 560
LONGITUDE 63 54													
NORTH EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
NICTAUX	382	378	380	1954	DEW	RF	600	382	9 000	1954	CWES	6900	6 800
LATITUDE 44 55													6 800
LONGITUDE 65 01													
NICTAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 152													
PARADISE	465	461	465	1950	CVIC	RF	720	465	5 000	1950	CWES	6900	3 600
LATITUDE 44 50													3 600
LONGITUDE 65 15													
PARADISE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 63													
RIDGE	148		140	1957	SMS	RF	360	140	5 300	1957	CGE	6900	4 000
LATITUDE 44 33													4 000
LONGITUDE 65 36													
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
ROSEWAY	27	24	25	1931	WH	RF	450	27	360	1931		2300	320
				1949	SMS	RF	180	24	750	1949	CGE	6600	600
LATITUDE 43 46													
LONGITUDE 65 20													920
ROSEWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
BUTH FALLS	109	109	109	1925	SMS	RF	400	110	3 145	1925	SGE	6600	2 000
				1925	SMS	RF	400	110	3 145	1925	SGE	6600	2 000
LATITUDE 44 58				1936	DEW	RF	360	109	4 300	1936	MP	6600	2 970
LONGITUDE 62 30													
EAST RIVER													6 970
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 800													
SANDY LAKE	125	125	125	1928	DEW	RF	450	125	2 500	1928	SGE	13200	1 600
				1928	DEW	RF	450	125	2 500	1928	SGE	13200	1 600
LATITUDE 44 43													
LONGITUDE 63 55													3 200
INDIAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SISSIBOO FALLS	87	87	87	1961	JOHN	RF	225	87	8 000	1961	CWES	6900	6 000
LATITUDE 44 24													6 000
LONGITUDE 65 54													
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 365													
TIDE WATER	91	91	91	1922	SMS	RF	300	91	3 450	1922	CGE	13200	2 320
				1922	SMS	RF	300	91	3 450	1922	CGE	13200	2 320
LATITUDE 44 42													
LONGITUDE 63 53													4 640
NORTH EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
TUSKET	27	18	22	1929	MSI	RPK	225	18	940	1929	CWES	6600	720
				1929	MSI	RPK	225	18	940	1929	CWES	6600	720
LATITUDE 43 53				1929	MSI	RPK	225	18	940	1929	CWES	6600	720
LONGITUDE 65 58													
TUSKET RIVER													2 160
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
UPPER LAKE FALLS	42	21	35	1929	DEW	RPK	180	21	2 350	1929	SGE	6600	2 700
				1929	DEW	RPK	180	21	2 350	1929	SGE	6600	2 700
LATITUDE 44 09													
LONGITUDE 64 58													5 400
BOSSIGNOL LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 800													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
WEYMOUTH FALLS	125	118	122	1961	JOHN	RF	257	122	12 000	1961	CWES	13800	9 000
				1967	KMW	RF	257	128	12 000	1967	CWES	13800	9 000
LATITUDE 44 24													
LONGITUDE 65 56													18 000
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 379													
WHITE ROCK	60	56	58	1952	CVIC	RF	200	58	4 000	1952	CWES	6900	3 200
LATITUDE 45 04													
LONGITUDE 64 22													3 200
GASPEREAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 348													
WRECK COVE	1200	1150	1175	1978	MITI	RF	450	1200	138 000	1978	CGE	13800	100 000
				1978	MITI	RF	450	1200	138 000	1978	CGE	13800	100 000
LATITUDE 46 32													
LONGITUDE 60 26													200 000
CHETICAMP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 250													
													354 902
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													359 902

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

B J MARGROVE LTD

MARGROVE	65	50	60	1970	CBAR	RF	600	65	225	1970	WEST	2300	150
				1978	CBAR	RF	450	65	438	1978	EE	2300	350
LATITUDE 46 31													
LONGITUDE 67 36													500
MONQUART RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
													500

CONSOLIDATED-BATHURST LTD

GREAT FALLS	110	105	110	1921	BOVG	RF	300	108	5 000	1921	CGE	4400	3 600
				1921	BOVG	RF	300	108	5 000	1921	CGE	4400	3 600
LATITUDE 47 22				1930	AC	RF	300	110	5 500	1930	CGE	4400	3 600
LONGITUDE 65 54													
NEPISEQUIT RIVER													10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 220													
													10 800

DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES

MUSQUASH	106	98	100	1920	SMS	RF	300	100	3 670	1920	CGE	13200	2 320
				1920	SMS	RF	300	100	3 670	1920	CGE	13200	2 320
LATITUDE 45 12													
LONGITUDE 66 21													4 640
MUSQUASH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 354													
													4 640

EDMUNDSTON CORP OF

GREEN RIVER	25	23	24	1923	CAC	RF	257	26	375	1923	WEST	2300	300
				1930	CAC	RF	240	24	1 050	1930	WEST	2300	800
LATITUDE 47 27													
LONGITUDE 68 19													1 100
GREEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 385													
													1 100

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
FRASER INC													
EDMUNDSTON	24	12	21	1918	WH	RP	134	24	1 000	1918	CGE	6600	1 000
				1918	WH	RP	134	24	1 000	1918	CGE	6600	1 000
LATITUDE 47 22													
LONGITUDE 68 20													2 000
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 000													
													2 000
MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER LTD													
TINKER	85	79	83	1922	DEW	RP	360	85	2 000	1922	CWES	12000	1 500
				1923	DEW	RP	360	85	2 000	1923	CWES	12000	1 500
LATITUDE 46 49				1926	DEW	RP	240	85	5 000	1926	CWES	12000	3 520
LONGITUDE 67 46				1952	SMS	RP	300	85	5 000	1952	CWES	12000	3 520
ABCOSTOCK RIVER				1965	CAC	RPK	180	83	33 000	1965	CWES	13800	20 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 500													
													30 840
													30 840
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM													
BEECHWOOD	58	29	58	1957	DEW	RPK	109	57	45 000	1957	CGE	13800	36 000
				1958	DEW	RPK	109	57	45 000	1958	CGE	13800	36 000
LATITUDE 46 33				1962	CAC	RPK	106	57	55 500	1962	WEST	13800	40 500
LONGITUDE 67 41													
SAINT JOHN RIVER													112 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 22 512													
GRAND FALLS	136	110	129	1928	CAC	RP	164	125	20 000	1928	CGE	6600	15 750
				1929	CAC	RP	164	125	20 000	1928	CGE	6600	15 750
LATITUDE 47 03				1930	CAC	RP	164	125	20 000	1930	CGE	6600	15 750
LONGITUDE 67 44				1932	CAC	RP	164	125	20 000	1931	CGE	6600	15 750
SAINT JOHN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 13 951													63 000
MACTAQUAC	120	80	114	1968	DEW	RPK	112	110	140 000	1968	WEST	13800	102 600
				1968	DEW	RPK	112	110	140 000	1968	WEST	13800	102 600
LATITUDE 45 57				1968	DEW	RPK	112	110	140 000	1968	WEST	13800	102 600
LONGITUDE 66 52				1972	DEW	RPK	112	110	140 000	1972	WEST	13800	110 000
SAINT JOHN RIVER				1979	LMW	RPK	112	110	148 000	1979	CGE	13800	110 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 26 652				1980	LMW	RPK	112	110	148 000	1980	CGE	13800	110 000
													637 800
MILLTOWN	25	23	24	1911	SMS	RP	185	25	500	1947	CGE	6600	300
				1920	WH	RP	150	21	1 080	1920	CGE	600	700
LATITUDE 45 10				1920	WH	RP	150	21	1 080	1920	CGE	600	700
LONGITUDE 67 18				1920	WH	RP	150	21	1 080	1920	CGE	600	700
ST CROIX RIVER				1962	VICK	RPF	300	30	468	1962	CGE	600	300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 506				1968	SGE	RPF	300	23	600	1968	SGE	6600	400
				1969	DEW	RPF	257	21	350	1947	CGE	600	250
													3 350
SISSON	144	110	135	1965	CAC	RP	257	135	12 500	1965	CWES	6900	10 000
LATITUDE 47 16													10 000
LONGITUDE 67 15													
SISSON LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 203													
TOBIQUE	75	60	70	1953	SMS	RPK	225	75	13 500	1953	CGE	6900	10 000
				1953	SMS	RPK	225	75	13 500	1953	CGE	6900	10 000
LATITUDE 46 46													
LONGITUDE 67 37													20 000
TOBIQUE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 833													
													846 650

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD													
ST GEORGE	52	45	50	1902	BOVG	RF	514	52	800	1950	EE	600	700
				1949	CBAR	RF	514	52	800	1950	EE	600	700
LATITUDE 45 07				1902	BOVG	RF	250	52	2 500	1978	GE	6900	1 500
LONGITUDE 66 50				1902	BOVG	RF	250	52	2 500	1978	GE	6900	1 500
MAGAGUADAVIC RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 150										4 400
													4 400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK													900 930
QUEBEC													
BELLETERRE COMM HYDRO ELECT													
WINNEWAY	60	54	58	1938	CAC	RF	257	54	1 400	1938	EE	2300	1 169
				1942	CAC	RF	257	54	1 400	1942	EE	2300	1 169
LATITUDE 47 35													
LONGITUDE 78 33													2 338
RIVIERE WINNEWAY													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			173										
													2 338
CIE DE PAPIER ROLLAND LTEE													
MONT ROLLAND			100	1922	SMS	RF	550	100	250	1912	CGW	550	300
				1922	SMS	RF	500	100	350	1912	CFM	550	80
LATITUDE 45 56				1927	SMS	RF	400	100	225	1943	CGE	550	160
LONGITUDE 74 07				1927	SMS	RF	300	100	950	1947	CGE	550	175
RIVIERE DU NORD													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			128										715
													715
COATICOOK VILLE DE													
COATICOOK	139	136	138	1927	WH	RF	900	136	1 200	1927	EE	2400	720
				1927	WH	RF	900	136	1 200	1927	EE	2400	720
LATITUDE 45 08													
LONGITUDE 71 48													1 440
RIVIERE COATICOOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			100										
													1 440
CONSOLIDATED - BATHURST INC													
GRAND BAIE#1	100	100	100	1917	SMS	RF	450	100	1 600	1917	WEST	2200	828
LATITUDE 48 16													828
LONGITUDE 70 51													
RIVIERE HA HA													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			120										
GRAND BAIE#2	75	75	75	1918	SMS	RF	400	75	700	1918	CGE	2200	460
LATITUDE 48 16													460
LONGITUDE 70 52													
RIVIERE HA HA													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			117										
													1 288
DOMINION TEXTILE INC													
MAGUG	25	22	24	1920	WH	RF	133	25	1 500	1920	CGE	2400	1 000
				1920	WH	RF	133	25	1 500	1920	CGE	2400	1 000
LATITUDE 45 17													
LONGITUDE 72 06													2 000
LAC MEMPHREMAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			875										
													2 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
DOMTAR FINE PAPERS													
WINDSOR MILLS	20	6	18	1936	CGE	RPK	180	19	1 500	1936	CGE	2300	1 120
				1936	CGE	RPK	180	19	1 500	1936	CGE	2300	1 120
LATITUDE 45 33													
LONGITUDE 72 00													2 240
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 200													
													2 240
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD													
CHAUDIERE FALLS	40	32	37	1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
				1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
LATITUDE 45 25				1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													11 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 20 000													
													11 250
EBCO INDUSTRIES LTD													
BUCKINGHAM	35	34	34	1914	SMS	RF	165	30	2 000	1914	CGE	125	1 375
				1915	SMS	RF	165	30	2 000	1915	CGE	2300	1 440
LATITUDE 45 35				1920	SMS	RF	165	30	2 000	1920	CGE	2300	1 440
LONGITUDE 75 25				1928	SMS	RF	165	30	2 000	1928	CGE	2300	1 440
RIVIERE DU LIEVRE				1936	CAC	RF	225	30	2 500	1939	CGE	2300	1 836
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 000													
													7 531
													7 531
HART JAUNE POWER CO													
FIFTY FOOT FALLS			130	1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 150
				1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 150
LATITUDE 51 49				1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 150
LONGITUDE 67 48													
PETITE MANICOUAGAN L													48 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 000													
													48 450
HYDRO QUEBEC													
ANSE ST JEAN	75	40	66	1957	GGG	RF	514	66	600	1957	EE	2400	400
LATITUDE 48 12													400
LONGITUDE 70 17													
RIVIERE ST-JEAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 507													
BEAUHARNOIS # 1	81	75	81	1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13200	37 300
				1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE 45 19				1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13800	40 000
LONGITUDE 73 55				1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	80	53 000	1934	CGE	13200	37 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 234 984				1934	DEW	RF	75	80	53 000	1934	OEBL	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	80	53 000	1935	CGW	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	80	53 000	1935	CGE	13800	40 000
				1936	DEW	RF	75	80	53 000	1936	CGE	13200	37 300
				1939	DEW	RF	75	80	53 000	1939	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13800	40 000
				1941	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13200	37 300
				1948	DEW	RF	75	80	53 000	1948	CGE	13200	37 300
													538 400

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATRURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
BEAUHARNOIS #2	81	75	81	1950	DEW	RF	75	78	55 000	1950	CWES	13800	40 000
				1950	CAC	RF	75	76	56 000	1950	CGE	13800	41 120
LATITUDE 45 19				1951	DEW	RF	75	78	55 000	1951	CWES	13800	40 000
LONGITUDE 73 55				1951	CAC	RF	75	76	56 000	1951	CGE	13800	41 120
FLEUVE ST-LAURENT				1951	DEW	RF	75	78	55 000	1951	CWES	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 234 984				1951	CAC	RF	75	76	56 000	1951	CGE	13800	41 120
				1952	DEW	RF	75	78	55 000	1952	CWES	13800	40 000
				1952	CAC	RF	75	76	56 000	1952	CGE	13800	40 000
				1952	DEW	RF	75	78	55 000	1952	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	76	56 000	1953	CGE	13800	40 000
				1953	DEW	RF	75	78	55 000	1953	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	76	56 000	1953	CWES	13800	40 000
													483 360
BEAUHARNOIS #3	81	75	81	1959	EE	RPF	95	78	65 000	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	78	65 000	1959	CWES	13800	55 250
LATITUDE 45 19				1959	EE	RPF	95	78	65 000	1959	CWES	13800	55 250
LONGITUDE 73 55				1959	EE	RPF	95	78	65 000	1959	CWES	13800	55 250
FLEUVE ST-LAURENT				1959	EE	RPF	95	78	65 000	1959	CWES	13800	55 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 234 984				1960	EE	RPF	95	78	65 000	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	78	65 000	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	78	65 000	1960	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	78	65 000	1961	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	78	65 000	1961	CWES	13800	55 250
													552 500
BEAUMONT	134	124	129	1958	CAC	RF	120	124	55 000	1958	CGE	13800	40 500
				1958	CAC	RF	120	124	55 000	1958	CGE	13800	40 500
LATITUDE 45 32				1958	CAC	RF	120	124	55 000	1958	CGE	13800	40 500
LONGITUDE 72 49				1958	CAC	RF	120	124	55 000	1958	CGE	13800	40 500
RIVIERE ST-MAURICE				1959	CAC	RF	120	124	55 000	1959	CGE	13800	40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 15 821				1959	CAC	RF	120	124	55 000	1959	CGE	13800	40 500
													243 000
BERSIMIS #1	873	853	865	1956	EE	RF	277	875	176 000	1956	MVIC	13800	114 000
				1956	EE	RF	277	875	176 000	1956	MVIC	13800	114 000
LATITUDE 47 18				1957	NEYC	RF	277	875	176 000	1957	CGE	13800	114 000
LONGITUDE 69 33				1957	EE	RF	277	875	176 000	1957	MVIC	13800	114 000
RIVIERE BERSIMIS				1957	EE	RF	277	875	176 000	1957	MVIC	13800	114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10 842				1958	NEYC	RF	277	875	176 000	1958	CGE	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	875	176 000	1958	CGE	13800	114 000
				1959	NEYC	RF	277	875	176 000	1959	CGE	13800	114 000
													912 000
BERSIMIS #2	384	372	379	1959	DEW	RF	164	380	180 000	1959	CGE	13800	131 000
				1959	DEW	RF	164	380	180 000	1959	CGE	13800	131 000
LATITUDE 49 11				1959	DEW	RF	164	380	180 000	1959	CGE	13800	131 000
LONGITUDE 69 13				1960	DEW	RF	164	380	180 000	1960	CGE	13800	131 000
RIVIERE BERSIMIS				1960	DEW	RF	164	380	180 000	1960	CGE	13800	131 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 12 466													655 000
BRYSON	65	49	57	1925	AEI	RF	120	60	25 700	1925	CWES	6600	18 000
				1929	MSI	RF	120	60	25 700	1929	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 40				1949	DEW	RPF	120	60	27 000	1949	CGE	6600	20 000
LONGITUDE 76 38													
RIVIERE OUTAOUAIS													56 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 17 869													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
CARILLON	64	54	64	1962	DEW	RPK	97	59	60 000	1962	CGE	13800	46 750
				1962	DEW	RPK	97	59	60 000	1962	CGE	13800	46 750
LATITUDE 45 34				1962	DEW	RPK	97	59	60 000	1962	CGE	13800	46 750
LONGITUDE 74 23				1962	DEW	RPK	97	59	60 000	1962	CGE	13800	46 750
RIVIERE OUTAOUAIS				1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			75 538	1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	59	60 000	1963	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	59	60 000	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	59	60 000	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	59	60 000	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	59	60 000	1964	CGE	13800	46 750
													654 500
CHELSEA	100	88	97	1927	DEW	RF	100	93	34 000	1927	CWES	6600	28 800
				1927	DEW	RF	100	93	34 000	1927	CWES	6600	28 800
LATITUDE 45 31				1927	DEW	RF	100	93	34 000	1927	CWES	6600	28 800
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	100	93	34 000	1929	CWES	6600	28 800
RIVIERE GATINEAU				1939	DEW	RF	100	93	34 000	1939	CWES	6600	28 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13 879										144 000
CHUTE BELL	54	50	52	1915	AC	RF	277	54	2 400	1915	CGE	2300	1 600
				1915	AC	RF	277	54	2 400	1915	CGE	2300	1 600
LATITUDE 45 46				1920	AC	RF	277	54	2 400	1920	CGE	2300	1 600
LONGITUDE 74 41													
RIVIERE ROUGE													4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 637										
CHUTE BURROUGHS	183	168	180	1929	MSI	RF	600	181	2 000	1929	CGE	4000	1 600
LATITUDE 45 09													1 600
LONGITUDE 72 01													
RIVIERE NIGER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			35										
CHUTE GARNEAU	34	30	33	1925	WYSS	RPF	180	34	3 450	1925	CWES	12500	2 240
LATITUDE 48 23													2 240
LONGITUDE 71 02													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 377										
CHUTE HEMMINGS	58	46	53	1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6000	4 800
				1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6000	4 800
LATITUDE 45 52				1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6600	4 800
LONGITUDE 72 27				1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6600	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6600	4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 485	1925	DEW	RF	150	48	5 600	1925	CGE	6600	4 800
													28 800
CORBEAU		10	16	1926	MVIC	RPF	150	16	1 250	1926	EM	2400	1 000
				1926	MVIC	RPF	150	16	1 250	1926	EM	2400	1 000
LATITUDE 46 19													2 000
LONGITUDE 75 57													
RIVIERE GATINEAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10 627										
DRUMMONDVILLE	33	29	31	1910	BOVG	RF	100	27	3 200	1910	CWES	4000	2 500
				1910	BOVG	RF	100	27	3 200	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE 45 53				1925	DEW	RPF	138	27	6 000	1925	CWES	4000	4 800
LONGITUDE 72 29				1925	DEW	RPF	138	27	6 000	1925	CWES	4000	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 344										14 600

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	..........FT-PI...........							FT-PI	HP				KW
GRAND-MERE	85	77	82	1915	IPM	RF	120	80	22 000	1915	CWES	6600	15 725
				1915	IPM	RF	120	80	22 000	1915	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 37				1915	IPM	RF	120	80	22 000	1915	CWES	6600	15 725
LONGITUDE 72 41				1916	IPM	RF	120	80	22 000	1916	CWES	6600	15 725
RIVIERE ST-MAURICE				1916	IPM	RF	120	80	22 000	1916	CWES	6600	15 725
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 19 846				1916	IPM	RF	120	80	22 000	1916	CWES	6600	15 725
				1921	IPM	RF	120	84	22 000	1921	CWES	6600	15 725
				1922	IPM	RF	120	84	22 000	1922	CWES	6600	15 725
				1930	DEW	RF	112	80	24 500	1930	CWES	6600	20 000
													148 075
HIGH FALLS			50	1926	BARB	RF	300	50	515	1926	EM	8000	340
LATITUDE 45 32													340
LONGITUDE 75 37													
RIV. PETITE BLANCHE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 181													
HULL #2	37	19	33	1920	BOVG	RF	120	32	7 500	1920	MAW	2300	5 760
				1920	JMV	RF	120	32	7 500	1920	MAW	2300	5 760
LATITUDE 45 43				1923	JMV	RF	120	32	7 500	1923	MAW	2300	5 760
LONGITUDE 75 21				1969	AC	RPK	100	36	14 000	1969	CGE	6900	10 000
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 851													27 280
L G 2	469	455	461	1979	DEW	RF	133	461	45 000	1979	GE	13800	333 000
				1979	MIL	RF	133	461	45 000	1979	ASEA	13800	333 000
LATITUDE 53 47				1979	DEW	RF	133	461	45 000	1979	GE	13800	333 000
LONGITUDE 77 28				1979	MIL	RF	133	461	45 000	1979	ASEA	13800	333 000
LA GRANDE RIVIERE				1980	DEW	RF	133	448	45 000	1980	GE	13800	333 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 59 435				1980	MIL	RF	133	448	45 000	1980	ASEA	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	448	45 000	1980	GE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	448	45 000	1980	ASEA	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	448	45 000	1980	GE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	448	45 000	1980	ASEA	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	448	45 000	1980	GE	13800	333 000
													3 663 000
LA GABELLE	62	54	58	1970	DEW	RPF	120	57	37 500	1970	CWES	6600	27 360
				1971	DEW	RPF	120	57	38 000	1971	CWES	6600	27 725
LATITUDE 46 27				1972	DEW	RPF	120	57	37 500	1972	CWES	6600	27 360
LONGITUDE 72 44				1973	DEW	RPF	120	57	37 500	1973	CWES	6600	27 360
RIVIERE ST-MAURICE				1975	DEW	RPF	120	57	36 700	1975	CWES	6600	26 775
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 21 966													
													136 580
LA TRENCHE	159	152	154	1950	DEW	RF	129	159	65 000	1950	CGE	13800	47 700
				1950	DEW	RF	129	159	65 000	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45				1951	DEW	RF	129	159	65 000	1951	CGE	13800	47 700
LONGITUDE 72 52				1951	DEW	RF	129	159	65 000	1951	CGE	13800	47 700
RIVIERE ST-MAURICE				1951	DEW	RF	129	159	65 000	1951	CGE	13800	47 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 15 503				1955	DEW	RF	129	159	65 000	1955	CGE	13800	47 700
													286 200
LA TUQUE	120	110	114	1940	DEW	RF	112	114	44 500	1940	CGE	11000	36 000
				1940	DEW	RF	112	114	44 500	1940	CGE	11000	36 000
LATITUDE 47 27				1940	DEW	RF	112	114	44 500	1940	CGE	11000	36 000
LONGITUDE 72 48				1940	DEW	RF	112	114	44 500	1940	CGE	11000	36 000
RIVIERE ST-MAURICE				1943	DEW	RF	112	114	44 500	1943	CGE	11000	36 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 16 633				1955	DEW	RF	112	114	49 000	1955	CGE	11000	36 000
													216 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	MP				KW
LES CEDRES	45	36	40	1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
LATITUDE 45 18				1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
LONGITUDE 74 02				1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
FLEUVE ST-LAURENT				1914	WSM	RF	54	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			50 112	1914	WSM	RF	54	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
				1914	WSM	RF	54	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	35	12 650	1914	CGE	6600	9 000
				1916	IPM	RF	56	35	12 650	1916	CGE	6600	9 000
				1918	IPM	RF	56	35	12 650	1918	CGE	6600	9 000
				1918	IPM	RF	56	35	12 650	1918	CGE	6600	9 000
				1922	DEW	RF	56	35	12 650	1922	CGE	6600	9 000
				1922	DEW	RF	56	35	12 650	1922	CGE	6600	9 000
				1923	DEW	RF	56	35	12 650	1923	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	35	12 650	1924	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	35	12 650	1924	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	35	12 650	1924	CGE	6600	9 000
													162 000
MAGPIE	31	21	27	1961	LEFF	RF	144	31	1 500	1961	CGE	600	900
				1961	LEFF	RF	144	31	1 500	1961	CGE	600	900
LATITUDE 50 19													
LONGITUDE 64 27													1 800
RIVIERE MAGPIE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 561										
MANIC #1	124	113	121	1966	CAC	RF	100	120	80 000	1966	NEYC	13800	61 470
				1966	CAC	RF	100	120	80 000	1966	NEYC	13800	61 470
LATITUDE 49 11				1967	CAC	RF	100	120	80 000	1967	NEYC	13800	61 470
LONGITUDE 68 20													
RIVIERE MANICOUAGAN													184 410
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5 826										
MANIC #2	238	228	234	1965	DEW	RF	120	230	170 000	1965	CGE	13800	126 900
				1965	DEW	RF	120	230	170 000	1965	CGE	13800	126 900
LATITUDE 49 20				1965	DEW	RF	120	230	170 000	1965	CGE	13800	126 900
LONGITUDE 68 26				1965	DEW	RF	120	230	170 000	1965	CGE	13800	126 900
RIVIERE MANICOUAGAN				1965	DEW	RF	120	230	170 000	1965	CGE	13800	126 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34 820	1966	DEW	RF	120	230	170 000	1966	CGE	13800	126 900
				1966	DEW	RF	120	230	170 000	1966	CGE	13800	126 900
				1967	DEW	RF	120	230	170 000	1967	CGE	13800	126 900
													1 015 200
MANIC #3	316	303	311	1975	DEW	RF	129	308	268 000	1975	MIL	13800	197 200
				1976	DEW	RF	129	308	268 000	1976	MIL	13800	197 200
LATITUDE 49 44				1976	DEW	RF	129	308	268 000	1976	MIL	13800	197 200
LONGITUDE 68 36				1976	DEW	RF	129	308	268 000	1976	MIL	13800	197 200
RIVIERE MANICOUAGAN				1976	DEW	RF	129	308	268 000	1976	MIL	13800	197 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			26 380	1976	DEW	RF	129	308	268 000	1976	MIL	13800	197 200
													1 183 200
MANIC #5	510	489	500	1970	MIL	RF	180	489	221 000	1970	MIL	13800	161 500
				1970	MIL	RF	180	489	221 000	1970	MIL	13800	161 500
LATITUDE 50 39				1970	MIL	RF	180	489	221 000	1970	MIL	13800	161 500
LONGITUDE 68 44				1970	MIL	RF	180	489	221 000	1970	MIL	13800	161 500
RIVIERE MANICOUAGAN				1970	MIL	RF	180	489	221 000	1970	MIL	13800	161 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			22 566	1971	MIL	RF	180	489	221 000	1971	MIL	13800	161 500
				1971	MIL	RF	180	489	221 000	1971	MIL	13800	161 500
				1971	MIL	RF	180	489	221 000	1971	MIL	13800	161 500
													1 292 000
MITIS #1	128	120	120	1922	MSI	RF	400	120	3 700	1922	CWES	4000	2 400
				1929	MSI	RF	327	120	5 900	1929	CWES	4160	4 000
LATITUDE 48 36													
LONGITUDE 68 08													6 400
RIVIERE MITIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 130										

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
MITIS #2	80	71	75	1947	MSI	RF	200	75	6 000	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37													4 250
LONGITUDE 68 09													
RIVIERE MITIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 459													
OUTARDES # 2	276	269	273	1978	MIL	RF	129	270	207 000	1978	MIL	13800	151 300
				1978	MIL	RF	129	270	207 000	1978	MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08				1978	MIL	RF	129	270	207 000	1978	MIL	13800	151 300
LONGITUDE 68 23													
RIVIERE OUTARDES													453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 14 231													
OUTARDES #3	477	463	474	1969	DEW	RF	164	469	258 000	1969	CGE	13800	189 050
				1969	DEW	RF	164	469	258 000	1969	CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33				1969	DEW	RF	164	469	258 000	1969	CGE	13800	189 050
LONGITUDE 68 44				1969	DEW	RF	164	469	258 000	1969	CGE	13800	189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 14 090													756 200
OUTARDES #4	409	381	398	1969	NEYC	RF	164	394	216 000	1969	CGE	13800	158 000
				1969	NEYC	RF	164	394	216 000	1969	CGE	13800	158 000
LATITUDE 49 42				1969	NEYC	RF	164	394	216 000	1969	CGE	13800	158 000
LONGITUDE 68 56				1969	NEYC	RF	164	394	216 000	1969	CGE	13800	158 000
RIVIERE-AUX-OUTARDES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 13 349													632 000
PAUGAN	139	130	135	1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
				1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
LATITUDE 45 49				1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
LONGITUDE 75 56				1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
RIVIERE GATINEAU				1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 13 984				1928	DEW	RF	128	132	34 000	1928	CWES	6600	24 225
				1931	DEW	RF	128	132	34 000	1931	CWES	6600	24 225
				1956	DEW	RF	128	133	47 000	1956	CGE	6600	32 400
													201 975
PONT ARNAULT	60	56	56	1912	SMS	RF	277	56	2 500	1912	CWES	2200	1 700
				1917	SMS	RF	277	56	2 500	1917	CWES	2200	1 875
LATITUDE 71 08				1917	SMS	RF	277	56	2 500	1917	CWES	2200	1 875
LONGITUDE 48 25													
RIVIERE CHICOUTIMI													5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 377													
PREMIERE CHUTE	79	68	73	1968	DEW	RF	90	73	42 400	1968	CWES	13800	31 050
				1969	DEW	RF	90	73	42 400	1969	CWES	13800	31 050
LATITUDE 47 36				1969	DEW	RF	90	73	42 400	1969	CWES	13800	31 050
LONGITUDE 79 27				1975	DEW	RF	90	73	42 400	1975	CWES	13800	31 050
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 15 715													124 200
RAPIDE #2	70	61	67	1954	DEW	RF	120	67	16 000	1954	CWES	6900	12 000
				1954	DEW	RF	120	67	16 000	1954	CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56				1956	DEW	RF	120	67	16 000	1956	CGE	6900	12 000
LONGITUDE 78 35				1964	DEW	RF	120	67	16 000	1964	CGE	6900	12 000
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 382													48 000
RAPIDE #7	68	63	65	1941	DEW	RF	112	68	16 000	1941	CWES	13800	14 250
				1941	DEW	RF	112	68	16 000	1941	CWES	13800	14 250
LATITUDE 47 46				1941	DEW	RF	112	68	16 000	1941	CWES	13800	14 250
LONGITUDE 78 19				1949	DEW	RF	112	68	16 000	1949	CWES	13800	14 250
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 075													57 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
RAPIDE BLANC	114	81	108	1934	IPM	RF	109	108	40 000	1934	CWES	11000	30 600
				1934	IPM	RF	109	108	40 000	1934	CWES	11000	30 600
LATITUDE 47 48				1934	IPM	RF	109	108	40 000	1934	CWES	11000	30 600
LONGITUDE 72 59				1934	IPM	RF	109	108	40 000	1934	CWES	11000	30 600
RIVIERE ST-MAURICE				1943	IPM	RF	109	108	40 000	1943	CWES	11000	30 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12 607	1955	DEW	RF	109	111	44 500	1955	ASEA	11000	30 600
													183 600
RAPIDE DES ILES	97	85	88	1966	DEW	RF	95	86	50 000	1966	CWES	13800	36 630
				1967	DEW	RF	95	86	50 000	1967	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35				1967	DEW	RF	95	86	50 000	1967	CWES	13800	36 630
LONGITUDE 78 21				1973	DEW	RF	95	86	50 000	1973	CWES	13800	36 630
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			16 350										146 520
RAPIDE FARMERS	67	60	65	1927	DEW	RF	90	66	24 000	1927	CGE	6600	19 125
				1927	DEW	RF	90	66	24 000	1927	CGE	6600	20 000
LATITUDE 45 30				1927	DEW	RF	90	66	24 000	1927	CGE	6600	20 000
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	90	66	24 000	1929	CGE	6600	20 000
RIVIERE GATINEAU				1947	DEW	RF	90	66	24 000	1947	CGE	6600	19 125
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13 949										98 250
RAPIDE-DES-QUINZE	95	78	86	1923	DEW	RF	187	90	10 000	1923	ASEA	11000	8 000
				1923	DEW	RF	187	90	10 000	1923	ASEA	11000	8 000
LATITUDE 47 35				1928	DEW	RF	167	90	10 000	1928	ASEA	11000	10 800
LONGITUDE 79 18				1928	DEW	RF	167	90	10 000	1928	ASEA	11000	10 800
RIVIERE OUTAOUAIS				1951	CAC	RF	107	90	34 500	1951	CGE	11000	26 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13 102	1970	CAC	RF	106	90	34 500	1970	CGE	13200	26 000
													89 600
RAWDON	54	44	51	1928	DEW	RPF	300	46	2 300	1928	ASEA	6600	1 730
LATITUDE 46 03													1 730
LONGITUDE 73 44													
RIVIERE OUAREAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			494										
RIVIERE DES PRAIRIES	26	21	24	1929	DEW	RP	86	26	8 800	1929	CGE	12000	7 500
				1929	DEW	RP	86	26	8 800	1929	CGE	12000	7 500
LATITUDE 45 35				1929	CAC	RP	86	26	12 000	1929	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 73 39				1929	CAC	RP	86	26	12 000	1929	CGE	12000	7 500
RIVIERE DES PRAIRIES				1930	DEW	RP	86	26	8 800	1930	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			41 424	1930	CAC	RP	86	26	12 000	1930	CGE	12000	7 500
													45 000
SEPT CHUTES	408	400	404	1916	AC	RF	630	409	6 000	1916	CGE	6600	4 680
				1916	AC	RF	630	409	6 000	1916	CGE	6600	4 680
LATITUDE 47 07				1916	AC	RF	630	409	6 000	1916	CGE	6600	4 680
LONGITUDE 70 50				1916	AC	RF	630	409	6 000	1916	CGE	6600	4 680
RIV STE-ANNE DU N.													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			777										18 720
SHAWINIGAN #2	150	141	145	1911	IPM	RF	225	145	18 500	1911	CWES	6600	14 000
				1911	IPM	RF	225	145	18 500	1911	CWES	6600	14 000
LATITUDE 46 32				1913	IPM	RF	225	145	18 500	1913	CWES	6600	15 000
LONGITUDE 72 46				1914	IPM	RF	225	145	18 500	1914	CWES	6600	15 000
RIVIERE ST-MAURICE				1914	IPM	RF	225	145	18 500	1914	CWES	6600	15 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12 219	1922	IPM	RF	138	145	43 000	1922	CGE	11000	30 000
				1928	IPM	RF	138	145	43 000	1928	CGE	11000	30 000
				1929	IPM	RF	138	145	43 000	1929	CGE	11000	30 000
													163 000
SHAWINIGAN #3	150	141	145	1948	DEW	RF	120	145	65 000	1948	CGE	13800	50 000
				1949	DEW	RF	120	145	65 000	1949	CGE	13800	50 000
LATITUDE 46 32				1949	DEW	RF	120	145	65 000	1949	CGE	13800	50 000
LONGITUDE 72 46													
RIVIERE ST-MAURICE													150 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20 836										

HYDRO

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
SHERBROOKE	64	52	54	1910	JM	RF	360	55	1 333	1910	GE	2300	752
				1910	JM	RF	360	55	1 333	1910	GE	2300	752
LATITUDE 45 24				1910	JM	RF	360	55	1 333	1910	GE	2300	752
LONGITUDE 72 54													
RIVIERE MAGOG													2 256
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 565													
ST ALBAN	71	61	70	1927	MVIC	BPF	360	64	4 000	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42													3 000
LONGITUDE 72 05													
RIVIERE STE-ANNE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 660													
ST NARCISSE	160	153	157	1926	DEW	RF	187	147	11 100	1926	CWES	6600	7 500
				1926	DEW	RF	187	147	11 100	1926	CWES	6600	7 500
LATITUDE 46 33													
LONGITUDE 72 25													15 000
RIVIERE BATISCAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 295													
ST RAPHAEL	238	220	224	1921	BOVG	RF	600	232	1 500	1921	CWES	2300	850
				1921	BOVG	RF	600	232	1 500	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48				1921	BOVG	RF	600	232	1 500	1921	CWES	2300	850
LONGITUDE 70 45													
RIVIERE DU SUD													2 550
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 353													
													15 817 876
HYDRO-SHEREBOOKE													
DRUMMOND	13	11	12	1928	DEW	BPF	120	13	1 000	1928	CGE	2300	580
				1928	MSI	BPF	105	8	400	1928	CGE	2300	300
LATITUDE 45 24													
LONGITUDE 71 53													880
RIVIERE MAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 640													
EUSTIS	45	39	42	1930	SMS	RF	450	40	475	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18													240
LONGITUDE 71 53													
RIVIERE COATICOOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 270													
FRONTENAC	42	38	40	1917	BOVG	RF	300	38	1 450	1917	CGE	2400	800
				1917	BOVG	RF	300	38	1 450	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24													
LONGITUDE 71 54													1 600
RIVIERE MAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 640													
PATON	24	23	24	1926	DEW	BPF	180	22	1 100	1959	CGE	2400	720
				1926	DEW	BPF	180	22	1 100	1960	CGE	2400	720
LATITUDE 45 24													
LONGITUDE 71 54													1 440
RIVIERE MAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 640													
ROCK FOREST	34	30	33	1911	SMS	RF	180	30	1 500	1911	CWES	6600	940
				1911	SMS	RF	180	30	1 500	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20													
LONGITUDE 72 00													1 880
RIVIERE MAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 640													
WEEDON	32	30	31	1920	BOVG	RF	225	30	1 700	1920	CWES	2200	1 040
				1920	BOVG	RF	225	30	1 700	1920	CWES	2200	1 040
LATITUDE 45 40				1926	BOVG	RF	225	29	1 700	1926	CGE	2400	1 040
LONGITUDE 71 28													
RIVIERE ST-FRANCOIS													3 120
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 990													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
WESTBURY	32	30	32	1928	DEW	RPF	150	28	2 900	1928	CGE	2300	2 000
				1928	DEW	RPF	150	28	2 900	1928	CGE	2300	2 000
LATITUDE 45 31													4 000
LONGITUDE 71 37													
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 450										
													13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE	125	87	100	1954	CAC	RF	200	100	12 000	1954	CGE	13800	8 800
				1954	CAC	RF	200	100	12 000	1954	CGE	13800	8 800
LATITUDE 50 13													17 600
LONGITUDE 66 40													
RIV. STE MARGUERITE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 750										
													17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	47		47	1924	WH	RP	300	42	1 800	1924	CGE	2300	1 280
				1948	SMS	RP	257	47	4 030	1948	CGE	2300	2 812
LATITUDE 48 25													4 092
LONGITUDE 71 15													
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			800										
													4 092
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN													
MCCORMICK DAM	123	122	122	1951	SMS	RF	112	124	56 200	1951	GE	13800	35 [illegible]
				1952	SMS	RF	112	124	56 200	1952	GE	13800	35 [illegible]
LATITUDE 49 12				1957	AC	RF	112	124	60 000	1957	GE	13800	40 [illegible]
LONGITUDE 68 20				1958	AC	RF	112	124	60 000	1958	GE	13800	40 [illegible]
RIVIERE MANICOUAGAN				1958	AC	RF	112	124	60 000	1958	GE	13800	40 [illegible]
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			24 000	1965	AC	RF	100	120	80 000	1965	GE	13800	56 [illegible]
				1965	AC	RF	100	120	80 000	1965	GE	13800	56 [illegible]
													303 750
													303 750
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	47	43	45	1953	CAC	RP	180	45	9 500	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE 48 40													6 375
LONGITUDE 71 10													
LAC BROCHET													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
CHICOUTIMI	72	65	70	1923	DEW	RP	129	72	11 000	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE 48 25													9 900
LONGITUDE 71 03													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 600										
CHUTE AUX GALETS	102	97	101	1921	SMS	RF	189	101	8 820	1921	CGE	6600	6 800
				1921	SMS	RF	189	101	8 820	1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE 48 40													13 600
LONGITUDE 71 11													
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
JIM GRAY	338	325	336	1953	CAC	RF	277	338	35 000	1953	CWES	13800	25 500
				1953	CAC	RF	277	338	35 000	1953	CWES	13800	25 500
LATITUDE 48 42													51 000
LONGITUDE 71 10													
LAC LAMOTHE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
JONQUIERE MILL			67	1916	SMS	RF	240	67	1 800	1926	CGE	6600	1 200
				1916	SMS	RF	240	67	1 625	1942	EE	6600	1 200
LATITUDE 48 25													
LONGITUDE 71 15													2 400
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			800										
KENOGAMI	265	262	264	1912	ACB	RF	600	264	3 350	1912	CWES	6600	2 345
				1912	ACB	RF	600	264	3 350	1912	CWES	6600	2 345
LATITUDE 48 25													
LONGITUDE 71 15													4 690
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			800										
MURDOCK WILLSON	270	256	266	1957	JOHN	RF	180	263	82 000	1957	CWES	13800	51 000
LATITUDE 48 27													51 000
LONGITUDE 70 14													
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 800										
													138 965
MAC LAREN QUEBEC POWER CO													
HIGH FALLS	181	173	177	1929	MSI	RF	180	180	30 000	1929	CWES	13200	21 250
				1929	MSI	RF	180	180	30 000	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE 45 47				1929	MSI	RF	180	180	30 000	1929	CWES	13200	21 250
LONGITUDE 75 38				1933	CAC	RF	180	180	32 500	1933	CWES	13200	21 250
RIVIERE DU LIEVRE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 200										85 000
MASSON	193	187	191	1933	CAC	RF	167	185	34 000	1933	CWES	13200	23 800
				1933	CAC	RF	167	185	34 000	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE 45 34				1933	CAC	RF	167	185	34 000	1933	CWES	13200	23 800
LONGITUDE 75 20				1933	CAC	RF	167	185	34 000	1933	CWES	13200	23 800
RIVIERE DU LIEVRE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 500										95 200
													180 200
MAGOG CITE DE													
MAGOG			22	1911	SGE	IP	150	21	835	1911	SGE	2400	470
				1911	SGE	IP	150	21	835	1911	SGE	2400	470
LATITUDE 45 16													
LONGITUDE 72 07													940
LAC MEMPHREMAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			400										
													940
OTTAWA VALLEY POWER CO													
CHATS FALLS	54	44	52	1932	DEW	RPF	120	51	32 000	1932	CWES	13800	24 000
				1932	DEW	RPF	120	51	32 000	1932	CWES	13800	24 000
LATITUDE 45 28				1932	DEW	RPF	120	51	32 000	1932	CWES	13800	24 000
LONGITUDE 76 15				1932	DEW	RPF	120	51	32 000	1932	CWES	13800	24 000
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30 600										96 000
													96 000
PAPIER JOURNAL DONTAR LTEE													
BIRDS	27	25	27	1937	DEW	RP	180	27	2 250	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE 46 44													1 920
LONGITUDE 71 42													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			880										

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
DONNACONA	60	56	59	1960	SMS	RF	240	60	1 200	1960	WEST	2200	1 200
				1962	SMS	RF	240	60	1 200	1962	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 41													2 400
LONGITUDE 71 45													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 650													
MAC DOUGALL	59	55	57	1925	SMS	RF	240	55	1 900	1925	WEST	2200	1 200
				1927	SMS	RF	240	55	1 900	1927	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 45													2 400
LONGITUDE 71 42													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 800													
													6 720
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD													
W R BEATTY	132	126	129	1917	BOVG	RF	514	129	1 800	1917	WEST	2500	1 250
				1940	JL	RF	514	129	2 250	1940	WEST	2500	1 530
LATITUDE 45 55				1944	SMS	RF	514	129	2 500	1944	WEST	2500	1 800
LONGITUDE 76 55				1950	JL	RF	360	129	3 000	1950	WEST	2500	2 250
RIVIERE NOIRE				1951	JL	RF	360	129	3 000	1951	WEST	2500	2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 900													9 080
													9 080
PLACAGE DE BELLERIVE LTEE													
MONT LAURIER	22	14	21	1937	LEIT	RF	100	22	650	1937	GE	2400	560
				1951	DB	RF	180	22	1 500	1951	GE	2400	900
LATITUDE 46 34				1951	DB	RF	180	22	1 500	1951	GE	2400	900
LONGITUDE 75 30													
RIVIERE DU LIEVRE													2 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
													2 360
REED POWER CORP													
FORESTVILLE	66	58	62	1954	CEAR	RF	514	67	1 300	1954	EE	2300	1 000
LATITUDE 48 44													1 000
LONGITUDE 69 04													
RIV. SAULT AU COCHON													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 200													
													1 000
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE													
RIVIERE-DU-LOUP	107	104	105	1928	MSI	RF	600	100	960	1929	WEST	2300	640
				1949	CVIC	RF	400	100	1 900	1949	CGE	2300	1 200
LATITUDE 47 46													1 840
LONGITUDE 69 32													
RIVIERE-DU-LOUP													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 250													
													1 840
SMELTER POWER CORP													
CHICOUTIMI	275	270	273	1956	SMS	RF	257	273	42 000	1953	GE	13800	32 000
LATITUDE 48 25													32 000
LONGITUDE 71 04													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 200													
													32 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE													
CHUTE A CARON	165	156	160	1931	SMS	RF	120	160	75 000	1931	CWES	13200	45 000
				1931	SMS	RF	120	160	75 000	1931	CWES	13200	45 000
LATITUDE 48 25				1932	SMS	RF	120	160	75 000	1932	CWES	13200	45 000
LONGITUDE 71 15				1934	SMS	RF	120	160	75 000	1932	CWES	13200	45 000
RIVIERE SAGUENAY													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 200													180 000
CHUTE A LA SAVANNE	125	103	114	1953	DEW	RF	106	110	57 000	1953	CGE	13800	37 450
				1953	DEW	RF	106	110	57 000	1953	CGE	13800	37 450
LATITUDE 48 49				1953	DEW	RF	106	110	57 000	1953	CGE	13800	37 450
LONGITUDE 71 47				1953	DEW	RF	106	110	57 000	1953	CGE	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1953	DEW	RF	106	110	57 000	1953	CGE	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 18 500													187 250
CHUTE DES PASSES	650	525	610	1959	EE	RF	200	540	200 000	1959	CGE	14400	148 500
				1959	EE	RF	200	540	200 000	1959	CGE	14400	148 500
LATITUDE 49 54				1959	EE	RF	200	540	200 000	1959	CGE	14400	148 500
LONGITUDE 71 15				1960	EE	RF	200	540	200 000	1960	CGE	14400	148 500
RIVIERE PERIBONKA				1960	EE	RF	200	540	200 000	1960	CGE	14400	148 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10 900													742 500
CHUTE DU DIABLE	113	87	106	1952	CAC	RF	106	110	55 000	1952	CWES	13800	37 450
				1952	CAC	RF	106	110	55 000	1952	CWES	13800	37 450
LATITUDE 48 47				1952	CAC	RF	106	110	55 000	1952	CWES	13800	37 450
LONGITUDE 71 42				1952	CAC	RF	106	110	55 000	1952	CWES	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1952	CAC	RF	106	110	55 000	1952	CWES	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 17 960													187 250
ISLE MALIGNE	110	90	105	1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
LATITUDE 48 35				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
LONGITUDE 71 38				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
LAC ST-JEAN				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 38 300				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
				1925	CAC	RF	112	110	45 000	1925	CWES	13200	28 000
				1926	CAC	RF	112	110	45 000	1926	CWES	13200	28 000
				1926	CAC	RF	112	110	45 000	1926	CWES	13200	28 000
				1928	CAC	RF	112	110	45 000	1928	CWES	13200	28 000
				1937	CAC	RF	112	110	45 000	1937	CWES	13200	28 000
													336 000
SHIPSHAW	213	202	208	1942	AC	RF	129	208	101 000	1942	CGE	13200	60 000
				1942	AC	RF	129	208	101 000	1942	CWES	13200	60 000
LATITUDE 48 26				1943	SMS	RF	129	208	95 000	1943	CWES	13200	58 500
LONGITUDE 71 12				1943	SMS	RF	129	208	95 000	1943	CWES	13200	58 500
RIVIERE SAGUENAY				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CGE	13200	60 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 41 200				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CWES	13200	60 000
				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CGE	13200	60 000
				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CWES	13200	60 000
				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CGE	13200	60 000
				1943	AC	RF	129	208	103 000	1943	CWES	13200	60 000
				1943	SMS	RF	129	208	95 000	1943	CGE	13200	60 000
				1943	SMS	RF	129	208	95 000	1943	CWES	13200	60 000
													717 000
													2 350 000
THE JAMES MAC LAREN CO LTD													
DUFFERIN FALLS	64	60	62	1958	EE	RPK	164	62	25 000	1958	CWES	13200	19 125
				1959	EE	RPK	164	62	25 000	1959	CWES	13200	19 125
LATITUDE 45 36													
LONGITUDE 75 25													38 250
RIVIERE DU LIEVRE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 500													
													38 250
QUEBEC, TOTAL													16 891 685

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.........PT-PI...........							PT-PI	HP				KW
ONTARIO													
ABITIBI-PRICE INC													
IROQUOIS FALLS	44	28	42	1949	HOLY	RF	240	43	1 800	1949	CWES	12500	1 200
				1949	HOLY	RF	250	43	1 800	1949	CWES	12500	1 200
LATITUDE 48 46				1949	SMS	RF	240	43	2 400	1949	CWES	12500	2 025
LONGITUDE 80 40				1949	SMS	RF	240	43	2 400	1949	CWES	12500	2 025
ABITIBI RIVER				1949	SMS	RF	240	43	2 400	1949	CWES	12500	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 000	1949	SMS	RF	240	43	2 400	1949	CWES	12500	2 025
				1949	SMS	RF	240	43	2 400	1949	CWES	12500	2 025
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	250	43	2 200	1949	CWES	600	1 280
													21 485
ISLAND FALLS	65	44	62	1925	IPM	RF	125	63	12 000	1925	CGE	12500	9 600
				1925	IPM	RF	125	63	12 000	1925	CGE	12500	9 600
LATITUDE 49 32				1925	IPM	RF	128	63	12 000	1925	CGE	12500	9 600
LONGITUDE 81 23				1925	IPM	RF	128	63	12 000	1925	CGE	12500	9 600
ABITIBI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9 000										38 400
SMOOTH ROCK FALLS	55	31	48	1917	IPM	RF	112	45	4 500	1917	CGE	2300	3 125
				1917	IPM	RF	112	45	4 500	1917	CGE	2300	3 125
LATITUDE 49 12													
LONGITUDE 81 38													6 250
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 950										
TWIN FALLS	58	49	55	1921	IPM	RF	128	58	6 000	1921	CWES	13200	4 050
				1921	IPM	RF	128	58	6 000	1921	CWES	13200	4 050
LATITUDE 48 45				1921	IPM	RF	128	58	6 000	1921	CWES	13200	4 050
LONGITUDE 80 35				1921	IPM	RF	128	58	6 000	1921	CWES	13200	4 050
ABITIBI LAKE				1927	IPM	RF	128	58	6 000	1927	CWES	13200	4 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 100										
													20 250
													86 385
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM													
ALMONTE	30	28	29	1925	CB	RPF	120	28	425	1924	EM	2200	400
				1928	SMS	RPF	257	28	650	1928	EE	2200	440
LATITUDE 45 14													
LONGITUDE 76 12													840
MISSISSIPPI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			650										
													840
BOISE CASCADE CANADA LTD													
CALM LAKE	84	77	82	1928	SMS	RF	225	82	6 400	1928	CWES	6600	4 675
				1928	SMS	RF	225	82	6 400	1928	CWES	6600	4 675
LATITUDE 48 48													
LONGITUDE 92 10													9 350
CALM LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 200										
FORT FRANCES	30	20	28	1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
LATITUDE 48 38				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
LONGITUDE 93 20				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 800	1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	29	2 000	1955	CGE	6900	1 600
													12 800

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
KENORA	21	17	19	1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 000
				1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 250
LATITUDE 49 45				1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 250
LONGITUDE 94 33				1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 000
LAKE OF THE WOODS				1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 000	1923	SMS	RP	120	22	1 200	1923	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RP	120	22	1 200	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RP	120	22	1 200	1924	EM	2400	1 000
				1924	SMS	RP	120	22	1 200	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RP	120	22	1 200	1924	EM	2400	1 250
													11 500
NORMAN	22	18	20	1925	SMS	RP	120	22	3 400	1925	CWES	6600	3 300
				1925	SMS	RP	120	22	3 400	1925	CWES	6600	3 300
LATITUDE 49 45				1925	SMS	RP	120	22	3 400	1925	CWES	6600	3 300
LONGITUDE 94 34				1925	SMS	RP	120	22	3 400	1925	CWES	6600	3 300
LAKE OF THE WOODS				1925	SMS	RP	120	22	3 400	1925	CWES	6600	3 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7 250										
													16 500
STURGEON FALLS	65	57	62	1927	SMS	RP	200	62	5 000	1927	CWES	6600	3 825
				1927	SMS	RP	200	62	5 000	1927	CWES	6600	3 825
LATITUDE 48 42													
LONGITUDE 92 15													7 650
SPINE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 200										
													57 800
BRACEBRIDGE HYDRO													
BRACEBRIDGE FALLS	36			1937	CB	RP	400	35	360	1902	CE	4160	300
				1957	CB	RP	400	35	360	1905	CGE	4160	300
LATITUDE 45 03													
LONGITUDE 79 19													600
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			110										
HIGH FALLS	48			1948	CB	RP	360	44	1 200	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00													
LONGITUDE 79 15													800
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			110										
WILSONS FALLS	34			1978	WK	RP	300	34	750	1978	CGE	4160	640
LATITUDE 45 02													
LONGITUDE 79 19													640
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			110										
													2 040
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CROW BAY	28	26	28	1908	ACB	RP	150	28	1 000	1908	AC	2400	900
				1912	SGE	RP	120	28	1 470	1912	SGE	2400	1 175
LATITUDE 44 20													
LONGITUDE 77 46													2 075
TRENT CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
													2 075

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD													
BANKINE	128	124	126	1904	CGE	RF	250	133	10 000	1904	CGE	12000	7 500
				1904	CGE	RF	250	133	10 000	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04				1905	CGE	RF	250	133	10 000	1905	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 79 04				1906	CGE	RF	250	133	10 000	1906	CGE	12000	7 500
NIAGARA RIVER				1906	CGE	RF	250	133	10 000	1906	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 358	1910	CWES	RF	250	133	12 500	1910	CWES	12000	9 375
				1913	CWES	RF	250	133	12 500	1913	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	133	10 750	1916	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	133	10 750	1916	CWES	12000	9 375
				1917	CWES	RF	250	133	10 750	1917	CWES	12000	9 375
				1924	CWES	RF	250	127	12 000	1924	CWES	12000	10 300
													94 675
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD													
EDDY	40	30	38	1909	SMS	RF	164	38	4 650	1909	ACM	2200	3 000
				1909	SMS	RF	164	38	4 650	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25				1912	SMS	RF	164	38	4 650	1912	ACB	2200	3 300
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20 000										
ESPANOLA	67	61	65	1906	HOLY	RF	360	64	1 675	1906	WEST	4160	1 250
				1906	HOLY	RF	360	64	1 675	1906	WEST	4160	1 250
LATITUDE 46 16				1906	HOLY	RF	360	64	1 675	1906	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 81 46				1906	HOLY	RF	360	64	1 675	1906	WEST	4160	1 250
SPANISH RIVER				1906	HOLY	RF	257	64	2 000	1945	CGE	2300	1 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 900	1906	HOLY	RF	240	64	2 300	1945	CGE	4160	1 400
				1945	AC	RF	144	64	10 000	1945	WEST	4160	7 000
													14 900
													24 200
GANANOQUE LIGHT & POWER CO LTD													
BREWERS MILLS	18	14	16	1940	WH	RF	150	20	400	1940	CGE	550	300
				1940	WH	RF	150	20	400	1940	CGE	550	300
LATITUDE 44 24				1940	WH	RF	150	20	400	1940	CGE	550	300
LONGITUDE 76 19													
RIDEAU CANAL													900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			200										
GANANOQUE	22	18	20	1939	WH	RF	100	20	800	1939	CGE	550	600
LATITUDE 44 20													600
LONGITUDE 76 10													
GANANOQUE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			250										
JONES FALLS	62	58	60	1948	CAC	RF	720	65	250	1948	CGE	2300	180
				1948	CAC	RF	514	58	1 037	1948	CGE	2300	800
LATITUDE 44 33				1950	CAC	RF	514	58	1 037	1950	CGE	2300	800
LONGITUDE 76 14				1950	CAC	RF	400	58	1 500	1950	CGE	2300	800
RIDEAU CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			200										2 580
KINGSTON MILLS	46	44	45	1914	CAC	RF	0	45	850	1914	CGE	2400	640
				1926	BOVG	RF	0	45	1 150	1926	CGE	2400	800
LATITUDE 44 18				1977	LASA	RF	360	45	665	1977	WEST	2400	500
LONGITUDE 76 27													
RIDEAU CANAL													1 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			210										
													6 020

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD													
DRYDEN	44	40	43	1912	SMS	RF	360	44	950	1912	LDM	600	600
				1912	SMS	RF	360	44	950	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47													
LONGITUDE 92 51													1 200
WABIGOON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 425													
EAGLE RIVER	36	32	34	1928	SMS	RF	164	37	2 000	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48													1 760
LONGITUDE 93 13													
EAGLE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 630													
MCKENZIE FALLS	26	24	26	1938	MSI	RPK	240	26	1 485	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49													1 120
LONGITUDE 93 13													
EAGLE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 630													
WAINWRIGHT FALLS	29	26	28	1921	SMS	RP	225	29	1 400	1928	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50													1 000
LONGITUDE 92 53													
WABIGOON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 440													
													5 080
GREAT LAKES POWER CO LTD													
ANDREWS FALLS	185	175	180	1938	SMS	RF	257	185	10 900	1938	CGE	11000	8 100
				1942	SMS	RF	257	185	10 900	1942	CGE	11000	8 100
LATITUDE 47 14				1975	DEW	RF	240	185	32 500	1975	CGE	11500	22 500
LONGITUDE 84 39													38 700
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 428													
GARTSHORE FALLS			115	1958	DEW	RPK	240	112	30 300	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15													20 000
LONGITUDE 84 35													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 428													
HIGH FALLS	149	144	147	1930	SBS	RF	240	147	11 000	1930	CGE	11000	6 750
				1930	SMS	RF	240	147	11 000	1930	CGE	11000	6 750
LATITUDE 47 56				1950	SMS	RF	240	147	13 200	1950	CGE	11000	9 675
LONGITUDE 84 43													23 175
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 512													
HOGG	79	74	77	1965	CAC	RPK	200	77	21 750	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12													15 000
LONGITUDE 84 36													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 428													
HOLLINGSWORTH FALLS	115	60	108	1959	DEW	RPK	200	108	30 300	1959	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 26													20 000
LONGITUDE 84 31													
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 060													
MACKAY	249		201	1937	SMS	RF	277	232	12 600	1937	CGE	11000	9 000
				1940	SMS	RF	277	232	12 600	1940	CGE	11000	9 000
LATITUDE 47 17				1957	SMS	RF	240	232	31 000	1957	CGE	11500	22 500
LONGITUDE 84 27													40 500
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 428													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.........PT-PI..........							FT-PI	HP				KW
MCPHAIL FALLS	51	47	48	1954	SMS	RPK	200	48	7 500	1954	CGE	11500	5 000
				1954	SMS	RPK	200	48	7 500	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE 47 56													
LONGITUDE 84 40													10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 458										
SAULT STE MARIE			19	1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
LATITUDE 46 31				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
LONGITUDE 84 21				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
LAKE SUPERIOR				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			17 987	1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	136	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1918	AC	RF	138	19	900	1918	CWES	2300	650
				1921	IPM	RF	65	19	2 400	1921	CGE	2300	1 440
				1921	IPM	RF	65	19	2 400	1921	CGE	2300	1 440
				1921	IPM	RF	65	19	2 400	1921	CGE	2300	1 440
				1931	JMV	RPK	120	19	2 200	1931	SGE	2400	1 600
													21 520
SCOTT FALLS	75	59	70	1952	SMS	RPK	225	70	10 000	1952	CGE	12500	6 800
				1952	SMS	RPK	225	70	10 000	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE 47 56													
LONGITUDE 84 45													13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 512										
													202 495
INCO METALS CO													
BIG EDDY	100	85	95	1929	IPM	RF	187	90	9 400	1929	CWES	6600	7 200
				1929	IPM	RF	187	90	9 400	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE 46 23				1929	IPM	RF	187	90	9 400	1929	CWES	6600	7 200
LONGITUDE 81 35													
SPANISH RIVER													21 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 905										
HIGH FALLS	85	80	83	1918	IPM	RF	150	85	7 500	1918	CWES	2400	5 550
				1966	DEW	RF	400	85	4 000	1966	CGE	4160	3 000
LATITUDE 46 23				1966	DEW	RF	400	85	4 000	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE 81 34				1966	DEW	RF	400	85	4 000	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	85	4 000	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 905										
													17 550
NAIRN	28	22	25	1919	AC	RF	100	30	2 600	1917	AC	2200	1 500
				1919	AC	RF	100	30	2 600	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE 46 21				1919	AC	RF	100	30	2 600	1919	CGE	2200	1 500
LONGITUDE 81 35													
SPANISH RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 905										
WABAGESHIK	70	68	69	1912	AC	RF	300	70	2 700	1912	AC	2200	1 600
				1935	JI	RF	360	70	2 700	1935	CGE	2300	2 140
LATITUDE 46 19													
LONGITUDE 81 31													3 740
VERMILION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 035										
													47 390

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
MACMILLAN BLOEDEL INDUSTRIES LTD													
STURGEON FALLS	41	39	41	1951	WK	RF	180	41	2 500	1912	CWES	2200	1 800
				1932	HOLY	RF	240	41	1 500	1932	CGE	2200	1 415
LATITUDE 46 22				1942	SMS	RF	240	41	1 000	1942	CWES	2200	1 685
LONGITUDE 79 55				1942	HOLY	RF	240	41	1 500	1942	CWES	2200	1 685
STURGEON RIVER				1942	HOLY	RF	240	41	1 500	1942	CWES	2200	1 350
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 000	1964	SMS	RF	240	41	1 000	1964	CWES	2200	1 415
													9 350
													9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	240	233	238	1933	CAC	RF	150	237	66 000	1933	CGE	13800	41 225
				1933	CAC	RF	164	237	87 000	1959	CGE	13800	63 000
LATITUDE 49 53				1936	CAC	RF	150	237	87 000	1966	CGE	13800	63 000
LONGITUDE 81 34				1936	CAC	RF	150	237	87 000	1970	CGE	13800	63 000
ABITIBI RIVER				1959	CAC	RF	150	237	87 000	1977	CGE	13800	63 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10 287										293 225
AGUASABON	299	297	299	1948	DEW	RF	257	290	27 500	1948	CWES	13800	20 250
				1948	DEW	RF	257	290	27 500	1948	CWES	13800	20 250
LATITUDE 48 47													
LONGITUDE 87 08													40 500
AGUASABON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 220										
ALEXANDER	59	56	57	1930	MSI	RF	100	57	18 000	1930	CGE	12000	12 750
				1931	MSI	RF	100	57	18 000	1931	CGE	12000	12 750
LATITUDE 49 08				1931	MSI	RF	100	57	18 000	1931	CGE	12000	12 750
LONGITUDE 88 21				1945	DT	RF	150	57	19 000	1945	CGE	12000	13 500
NIPIGON RIVER				1958	DEW	RF	150	57	19 000	1958	CWE	12000	13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14 443										85 250
ARNPRIOR	69	62	67	1976	DEW		113	68	54 000	1976	CGE	13800	37 050
				1977	DEW		113	68	54 000	1977	CGE	13800	37 050
LATITUDE 45 26													
LONGITUDE 76 21													74 100
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 946										
AUBREY FALLS	183	176	175	1969	DEW	RF	116	173	100 000	1969	CGE	11000	65 075
				1969	DEW	RF	116	173	100 000	1969	CGE	11000	65 075
LATITUDE 46 58													
LONGITUDE 83 13													130 150
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 425										
AUBURN	18	16	17	1911	WH	RF	150	18	950	1911	CGE	2400	625
				1911	WH	RF	150	18	950	1911	CGE	2400	625
LATITUDE 44 19				1912	WH	RF	150	18	950	1912	CGE	2400	625
LONGITUDE 78 19													
OTONABEE RIVER													1 875
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 991										
BARRETT CHUTE	154	151	154	1942	CAC	RF	164	150	28 000	1942	CGE	13200	20 400
				1942	CAC	RF	164	150	28 000	1942	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 15				1968	CAC	RF	120	150	84 000	1968	CGE	13800	55 800
LONGITUDE 76 45				1968	CAC	RF	120	150	84 000	1968	CGE	13800	55 800
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 086										152 400
BIG CHUTE	58	57	58	1911	WH	RF	300	56	1 300	1911	CWES	2300	900
				1911	WH	RF	300	56	1 300	1911	CWES	2300	900
LATITUDE 44 53				1911	WH	RF	300	56	1 300	1911	CWES	2300	900
LONGITUDE 79 41				1919	WSM	RF	300	56	2 300	1919	CGE	2300	1 280
SEVERN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 683										3 980

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
BIG EDDY	39	34	36	1941	MSI	RPF	200	38	5 280	1941	CWES	6600	3 825
				1941	MSI	RPF	200	38	5 280	1941	CWES	6600	3 825
LATITUDE 45 01													
LONGITUDE 79 45													7 650
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 608													
BINGHAM CHUTE	47	43	46	1923	WK	RF	450	47	650	1923	CWES	2200	405
				1924	WK	RF	450	47	650	1924	CWES	2200	405
LATITUDE 46 05													
LONGITUDE 79 24													810
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 346													
CALABOGIE	32	19	29	1917	AC	RF	164	30	3 000	1938	CGE	6600	2 000
				1917	AC	RF	164	30	3 000	1938	CGE	6600	2 000
LATITUDE 45 18													
LONGITUDE 76 42													4 000
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 846													
CAMERON	75	72	73	1921	IPM	RF	120	72	12 500	1921	CWES	12000	9 540
				1921	IPM	RF	120	72	12 500	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE 49 09				1924	CAC	RF	120	72	12 500	1924	CGE	12000	8 480
LONGITUDE 88 20				1924	CAC	RF	120	72	12 500	1924	CGE	12000	8 480
NIPIGON RIVER				1925	CVIC	RF	120	72	12 500	1925	CGE	12000	8 480
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 12 155				1926	CVIC	RF	120	72	12 500	1926	CGE	12000	8 480
				1958	DEW	RPF	164	73	25 000	1958	CWES	12000	19 000
													72 000
CARIBOU FALLS	56	55	56	1958	DEW	RP	113	58	34 000	1958	CGE	13800	25 650
				1958	DEW	RP	113	58	44 530	1958	CGE	13800	25 650
LATITUDE 50 15				1958	DEW	RP	113	58	44 530	1958	CGE	13800	25 650
LONGITUDE 94 58													
ENGLISH RIVER													76 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 154 128													
CHATS FALLS	52	49	52	1931	DEW	RP	120	51	32 820	1931	CWES	13800	22 325
				1931	DEW	RP	120	51	32 820	1931	CWES	13800	22 325
LATITUDE 45 28				1931	DEW	RP	120	51	32 820	1931	CWES	13800	22 325
LONGITUDE 76 14				1931	DEW	RP	120	51	32 820	1931	CWES	13800	22 325
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 39 041													89 300
CHENAUX	39	36	38	1950	DEW	RPF	95	40	21 000	1950	CGE	13800	15 300
				1950	DEW	RPF	95	40	21 000	1950	CGE	13800	15 300
LATITUDE 45 35				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
LONGITUDE 76 40				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
OTTAWA RIVER				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 34 140				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
				1951	DEW	RPF	95	40	21 000	1951	CGE	13800	15 300
													122 400
CONISTON	56	53	55	1905	JM	RF	300	53	1 200	1905	CGE	2300	720
				1907	JM	RF	300	53	1 600	1907	CGE	2300	1 125
LATITUDE 46 28				1915	AC	RF	257	53	3 500	1915	CGE	2300	2 250
LONGITUDE 80 49													
WANAPITEI RIVER													4 095
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 993													
CRYSTAL FALLS	35	31	33	1921	IPM	RF	138	33	2 600	1921	WEST	2300	2 020
				1921	IPM	RF	138	33	2 600	1921	WEST	2300	2 020
LATITUDE 46 27				1921	IPM	RF	138	33	2 600	1921	WEST	2300	2 020
LONGITUDE 79 52				1921	IPM	RF	138	33	2 600	1921	WEST	2300	2 020
STURGEON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 480													8 080

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
DECEW FALLS #1	273	261	266	1904	JMV	RF	257	266	6 000	1904	WE	2380	5 300
				1904	JMV	RF	257	266	6 000	1904	WE	2380	5 000
LATITUDE 43 07				1905	JMV	RF	257	266	6 000	1905	WE	2380	5 300
LONGITUDE 79 16				1905	JMV	RF	257	266	6 000	1905	WE	2380	5 900
WELLAND CANAL				1911	JMV	RF	257	266	6 000	1911	CWES	2380	5 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			800	1911	JMV	RF	257	266	6 000	1911	CWES	2380	4 800
													31 900
DECEW FALLS #2	286	282	283	1943	CAC	RF	171	282	75 000	1954	CGE	13800	57 600
				1947	CAC	RF	171	282	75 000	1955	CGE	13800	57 600
LATITUDE 43 07													
LONGITUDE 79 16													115 200
WELLAND CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5 446										
DES JOACHIMS	134	131	133	1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
				1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
LATITUDE 46 11				1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 77 42				1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
OTTAWA RIVER				1950	DEW	RF	106	130	62 000	1950	CWES	13800	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			27 991	1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
				1950	DEW	RF	106	130	73 000	1950	CWES	13800	45 000
				1951	DEW	RF	106	130	62 000	1951	CWES	13800	45 000
													360 000
EAR FALLS	32	30	31	1930	DEW	RP	180	36	5 000	1930	CWES	6600	4 000
				1937	SMS	RP	180	36	5 000	1937	OERL	6600	3 825
LATITUDE 50 38				1940	SMS	RPK	150	36	7 500	1940	CWES	6600	5 400
LONGITUDE 93 14				1948	SMS	RPK	150	36	7 500	1948	CWES	6600	5 400
ENGLISH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11 649										18 625
ELLIOTT CHUTE	43	40	42	1929	MSI	RP	327	42	1 800	1929	SGE	2300	1 440
LATITUDE 46 04													1 440
LONGITUDE 79 23													
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			342										
EUGENIA	551	550	551	1915	WYSS	RF	900	550	2 250	1915	CWES	4000	1 200
				1920	AC	RF	720	550	4 000	1920	CWES	4000	2 400
LATITUDE 44 20													
LONGITUDE 80 32													3 600
BEAVER RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										
FRANKFORD	18	16	17	1913	BOVG	RF	113	18	1 200	1913	SGE	7000	650
				1913	BOVG	RF	113	18	1 200	1913	SGE	7000	650
LATITUDE 44 11				1913	BOVG	RF	113	18	1 200	1913	SGE	7000	650
LONGITUDE 77 36				1913	BOVG	RF	113	18	1 200	1913	SGE	7000	650
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 600
GALETTA	24	23	24	1907	WK	RF	240	22	700	1907	CWES	2300	400
				1907	BOVG	RF	240	22	700	1907	CWES	2300	400
LATITUDE 45 25													
LONGITUDE 76 15													800
MISSISSIPPI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
GEORGE W RAYNER	215	210	214	1950	CAC	RF	212	210	29 000	1950	CWES	13800	21 150
				1950	CAC	RF	212	210	29 000	1950	CWES	13800	21 150
LATITUDE 46 26													
LONGITUDE 83 23													42 300
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 240										
HAGUES BEACH	23	22	23	1925	CAC	RP	180	23	1 600	1925	CWES	6600	1 120
				1925	CAC	RP	180	23	1 600	1925	CWES	6600	1 120
LATITUDE 44 17				1925	CAC	RP	180	23	1 600	1925	CWES	6600	1 120
LONGITUDE 77 48													
TRENT RIVER													3 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
HANNA CHUTE	32	31	32	1926	DEW	RP	225	30	1 550	1926	SGE	6600	1 120
LATITUDE 45 00													1 120
LONGITUDE 79 18													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 721													
HARMON	104	99	102	1965	JI	RP	100	101	94 000	1965	CWES	13800	64 600
				1965	JI	RP	100	101	94 000	1965	CWES	13800	64 600
LATITUDE 50 10													
LONGITUDE 82 10													129 200
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 636													
HEELY FALLS	75	72	74	1913	WYSS	RF	240	73	5 600	1913	CGE	6600	3 750
				1914	WYSS	RF	240	73	5 600	1914	CGE	6600	3 750
LATITUDE 44 23				1919	WSM	RF	240	73	5 600	1919	SGE	6600	3 000
LONGITUDE 77 46													
TRENT RIVER													10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 644													
HIGH FALLS	84	82	83	1920	JL	RF	300	82	1 240	1920	GE	4400	700
				1920	JL	RF	300	82	1 240	1920	GE	4400	700
LATITUDE 44 57				1920	JL	RF	300	82	1 240	1920	GE	4400	700
LONGITUDE 76 36													
MISSISSIPPI RIVER													2 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 438													
MOUND CHUTE	35	33	34	1910	WK	RF	150	34	1 335	1910	SGE	11000	700
				1910	WK	RF	150	34	1 335	1910	SGE	11000	700
LATITUDE 47 18				1910	WK	RF	150	34	1 335	1910	SGE	11000	700
LONGITUDE 79 42				1911	WK	RF	150	34	1 335	1911	SGE	11000	700
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 800
INDIAN CHUTE	47	44	46	1923	BOVG	RF	300	45	2 250	1923	CWES	2300	1 620
				1924	WK	RF	300	45	2 250	1924	CWES	2300	1 620
LATITUDE 47 50													
LONGITUDE 80 27													3 240
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 065													
KAKABEKA FALLS	194	193	193	1906	JMV	RF	277	178	7 500	1924	CGE	4000	5 400
				1906	JMV	RF	277	178	7 500	1924	CGE	4000	5 400
LATITUDE 48 25				1911	JMV	RF	277	178	7 500	1928	CGE	4000	5 400
LONGITUDE 89 38				1914	JMV	RF	257	178	12 500	1928	CGE	4000	7 970
KAMINISTIKWIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 704													24 170
KIPLING	103	98	101	1966	DEW	RPF	100	100	94 000	1966	CWES	13800	62 700
				1966	DEW	RPF	100	100	94 000	1966	CWES	13800	62 700
LATITUDE 50 15													
LONGITUDE 82 08													125 400
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 287													
LAKEFIELD	15	13	14	1928	CAC	RF	112	16	3 100	1928	SGE	2400	2 000
LATITUDE 44 25													2 000
LONGITUDE 78 16													
OTONABEE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
LITTLE LONG	93	88	91	1963	EE	RP	95	90	84 000	1963	CWES	13800	60 800
				1963	EE	RP	95	90	84 000	1963	CWES	13800	60 800
LATITUDE 50 00													
LONGITUDE 82 10													121 600
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 13 566													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTORER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
LOWER NOTCH	240	225	230	1971	DEW	RF	120	230	170 000	1971	CGE	13800	114 000
				1971	DEW	RF	120	230	170 000	1971	CGE	13800	114 000
LATITUDE 54 78													
LONGITUDE 79 27													228 000
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 727													
LOWER STURGEON	44	41	42	1923	DEW	RF	136	42	4 000	1923	CGE	2300	3 200
				1923	DEW	RF	136	42	4 000	1923	CGE	2300	3 200
LATITUDE 48 49													
LONGITUDE 81 29													6 400
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 272													
MANITOU FALLS	55	51	53	1956	DEW	RPF	150	54	18 500	1956	CGE	13800	14 400
				1956	DEW	RPF	150	54	18 500	1956	CGE	13800	14 400
LATITUDE 50 35				1956	DEW	RPF	150	54	18 500	1956	CGE	13800	14 400
LONGITUDE 93 27				1956	DEW	RPF	150	54	18 500	1956	CGE	13800	14 400
ENGLISH RIVER				1958	DEW	RPF	150	54	18 500	1958	CGE	13800	14 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 12 457													
													72 000
MATABITCHUAN	315	313	314	1910	IPM	RF	600	305	3 300	1910	CGE	2400	1 690
				1910	IPM	RF	600	305	3 300	1910	CGE	2400	1 690
LATITUDE 47 07				1910	IPM	RF	600	305	3 300	1910	CGE	2400	1 690
LONGITUDE 79 30				1910	IPM	RF	600	305	3 300	1910	CGE	2400	1 690
MATABITCHUAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 291													6 760
MC VITTIE	39	36	38	1912	WK	RF	257	42	1 800	1912	CGE	2300	1 125
				1912	WK	RF	257	42	1 800	1912	CGE	2300	1 125
LATITUDE 46 17													
LONGITUDE 80 51													2 250
WANAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 206													
MERRICKVILLE	27	23	25	1915	WH	RF	240	27	750	1915	SGE	600	440
				1919	SMS	RF	200	27	650	1929	GE	600	400
LATITUDE 44 55													
LONGITUDE 75 50													840
RIDEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MEYERSBURG	34	32	33	1924	CAC	RF	150	32	2 200	1924	SGE	6600	1 600
				1924	CAC	RF	150	32	2 200	1924	SGE	6600	1 600
LATITUDE 44 15				1924	CAC	RF	150	32	2 200	1924	SGE	6600	1 600
LONGITUDE 77 48													
TRENT RIVER													4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MOUNTAIN CHUTE	156	152	154	1967	EE	RF	100	150	112 000	1967	CWES	13800	69 750
				1967	EE	RF	100	150	112 000	1967	CWES	13800	69 750
LATITUDE 45 11													
LONGITUDE 76 50													139 500
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 881													
NIPISSING	93	90	92	1921	JM	RF	450	92	1 250	1909	CWES	2300	1 050
				1924	JM	RF	450	92	1 250	1909	SGE	2300	1 000
LATITUDE 46 06													
LONGITUDE 79 29													2 050
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 377													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
ONTARIO POWER	217	200	205	1905	JMV	RF	188	180	11 700	1905	WE	12000	7 500
				1905	JMV	RF	188	180	11 700	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE 43 05				1905	JMV	RF	188	180	11 700	1905	WE	12000	7 500
LONGITUDE 79 05				1906	JMV	RF	188	180	11 700	1906	WE	12000	8 770
NIAGARA RIVER				1908	JMV	RF	188	180	11 700	1908	WE	12000	8 770
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5 466	1908	JMV	RF	188	180	11 700	1908	WE	12000	8 770
				1909	JMV	RF	188	180	11 700	1909	WE	12000	8 770
				1910	JMV	RF	188	180	13 400	1910	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	180	13 400	1911	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	180	13 400	1911	CGE	12000	8 775
				1913	JMV	RF	188	180	13 400	1913	CGE	12000	8 775
				1913	WSM	RF	188	180	13 400	1913	CGE	12000	8 775
													101 455
OTTER RAPIDS	112	106	110	1961	CAC	RPF	138	107	60 000	1961	CGE	13800	43 700
				1961	CAC	RPF	138	107	60 000	1961	CGE	13800	43 700
LATITUDE 50 11				1963	CAC	RPF	138	107	60 000	1963	CGE	13800	43 700
LONGITUDE 81 37				1963	CAC	RPF	138	107	60 000	1963	CGE	13800	43 700
ABITIBI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11 921										174 800
OTTO HOLDEN	82	78	80	1952	CAC	RF	95	77	35 000	1952	CWES	13800	25 650
				1952	CAC	RF	95	77	35 000	1952	CWES	13800	25 650
LATITUDE 46 23				1952	CAC	RF	95	77	35 000	1952	CWES	13800	25 650
LONGITUDE 78 43				1952	CAC	RF	95	77	35 000	1952	CWES	13800	25 650
OTTAWA RIVER				1952	JI	RF	95	77	33 000	1952	CWES	13800	25 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23 893	1952	JI	RF	95	77	33 000	1952	CWES	13800	25 650
				1952	JI	RF	95	77	33 000	1952	CWES	13800	25 650
				1953	JI	RF	95	77	33 000	1952	CWES	13800	25 650
													205 200
PINE PORTAGE	105	103	104	1950	CAC	RF	109	105	41 000	1950	CWES	13800	29 7[illegible]
				1950	CAC	RF	109	105	41 000	1950	CWES	13800	29 7[illegible]
LATITUDE 49 18				1954	SMS	RF	109	105	45 000	1954	CWES	13800	34 6[illegible]
LONGITUDE 88 19				1954	SMS	RF	109	105	45 000	1954	CWES	13800	34 6[illegible]
NIPIGON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11 970										128 7[illegible]
RAGGED RAPIDS	39	36	37	1938	MSI	RPK	200	38	5 200	1938	CWES	6600	3 825
				1938	MSI	RPK	200	38	5 200	1938	CWES	6600	3 825
LATITUDE 45 01													
LONGITUDE 79 41													7 650
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 197										
BANNEY FALLS	48	47	47	1922	BOWG	RF	120	47	5 000	1922	CGE	6600	3 600
				1922	BOWG	RF	120	47	5 000	1922	CGE	6600	3 600
LATITUDE 44 18				1926	WH	RF	360	47	1 000	1926	SGE	600	720
LONGITUDE 77 48													
TRENT RIVER													7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
RED ROCK FALLS	97	90	95	1960	DEW	RPF	180	93	26 500	1960	CGE	13800	20 250
				1961	DEW	RPF	180	93	26 500	1961	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19													
LONGITUDE 83 17													40 500
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 456										

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
BOBERT H SAUNDERS	84	81	82	1958	EE	RPF	95	81	75 000	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	81	75 000	1958	CGE	13800	57 000
LATITUDE 45 01				1958	EE	RPF	95	81	75 000	1958	CWES	13800	57 000
LONGITUDE 74 47				1958	EE	RPF	95	81	75 000	1958	CWES	13800	57 000
ST LAWRENCE RIVER				1958	EE	RPF	95	81	80 400	1958	CGE	13800	57 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 278 001				1958	EE	RPF	95	81	75 000	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	81	81 800	1958	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	81	75 000	1959	CWES	13800	57 000
													912 000
SANDY FALLS	33	30	32	1911	SMS	RF	214	32	1 200	1911	CWES	12000	950
				1911	SMS	RF	214	32	1 200	1911	CWES	12000	950
LATITUDE 48 31				1916	IPM	BF	136	34	2 500	1916	CGE	12000	1 595
LONGITUDE 81 27													
MATTAGAMI RIVER													3 495
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SEYMOUR	24	22	23	1909	WK	RF	150	23	1 100	1909	CGE	2400	600
				1909	WK	RF	150	23	1 100	1909	CGE	2400	600
LATITUDE 44 19				1910	WK	RF	150	23	1 100	1910	CGE	2400	600
LONGITUDE 77 46				1911	WK	RF	150	23	1 100	1911	CGE	2400	750
TRENT RIVER				1911	WK	RF	150	23	1 100	1911	CGE	2400	600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
													3 150
SIDNEY	20	19	19	1911	BOVG	RF	120	20	1 400	1911	SGE	6600	795
				1911	BOVG	RF	120	20	1 400	1911	SGE	6600	795
LATITUDE 44 08				1911	BOVG	RF	120	20	1 400	1911	SGE	6600	795
LONGITUDE 77 36				1911	BOVG	RF	120	20	1 400	1911	SGE	6600	795
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													3 180
SILLS ISLAND	15	13	14	1926	MSI	RF	120	14	1 000	1936	CGE	2300	1 275
				1926	MSI	RF	120	14	1 000	1942	CGE	6600	1 020
LATITUDE 44 12													
LONGITUDE 77 36													2 295
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SILVER FALLS	361	358	359	1959	CAC	BF	240	330	60 000	1959	CWES	13800	45 000
LATITUDE 48 41													45 000
LONGITUDE 89 37													
KAMINISTIKWIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 070													
SIR ADAM BECK #1	297	292	296	1921	WSM	RF	188	305	52 000	1921	CWES	12000	36 000
				1921	WSM	RF	188	305	52 000	1921	CWES	12000	36 000
LATITUDE 43 09				1921	CRMP	RF	190	305	55 000	1922	CGE	12000	36 000
LONGITUDE 79 03				1921	CRMP	RF	188	305	55 000	1923	CGE	12000	36 000
NIAGARA RIVER				1921	CRMP	RF	188	305	55 000	1923	CWES	12000	44 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 14 438				1923	DEW	RF	188	294	58 000	1923	CGE	12000	43 200
				1923	DEW	RF	188	294	58 000	1923	CGE	12000	43 200
				1923	DEW	RF	188	294	58 000	1956	CGE	13800	46 750
				1924	DEW	RF	190	294	58 000	1956	CWES	13800	46 750
				1930	DEW	RF	190	294	58 000	1970	CWES	13800	46 750
													414 650

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
SIR ADAM BECK #2	297	291	296	1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CGE	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CWES	13800	76 475
LATITUDE 43 09				1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CGE	13800	76 475
LONGITUDE 79 03				1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CWES	13800	76 475
NIAGARA RIVER				1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CGE	13800	76 475
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			62 109	1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CWES	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	292	105 000	1954	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	292	105 000	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	292	105 000	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	292	105 000	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	292	105 000	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	292	105 000	1955	CWES	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	292	105 000	1957	CGE	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	292	105 000	1957	CWES	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	292	105 000	1958	CGE	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	292	105 000	1958	CWES	13800	76 475
													1 223 600
SIR ADAM BECK PEG	90	38	80	1957	EE	RPK	92	85	46 000	1957	CWES	13800	29 450
				1957	EE	RPK	92	85	46 000	1957	CWES	13800	29 450
LATITUDE 43 09				1957	EE	RPK	92	85	46 000	1957	CWES	13800	29 450
LONGITUDE 79 04				1958	EE	RPK	92	85	46 000	1958	CWES	13800	29 450
NIAGARA RIVER				1958	EE	RPK	92	85	46 000	1958	CWES	13800	29 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			612	1958	EE	RPK	92	85	46 000	1958	CWES	13800	29 450
													176 700
SOUTH FALLS	110	108	109	1916	WH	RF	720	107	1 000	1916	CGE	6600	635
				1925	WK	RF	514	107	2 200	1925	BP	6600	1 600
LATITUDE 45 00				1925	WK	RF	514	107	2 200	1925	BP	6600	1 600
LONGITUDE 79 18													
SOUTH MUSKOKA RIVER													3 835
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			722										
STEWARTVILLE	157	150	154	1948	CAC	RF	164	148	28 000	1948	CGE	13200	20 400
				1948	CAC	RF	164	148	28 000	1948	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 25				1948	CAC	RF	164	148	28 000	1948	CGE	13200	20 400
LONGITUDE 76 30				1969	CAC	RF	129	146	68 000	1969	CGE	13800	45 200
MADAWASKA RIVER				1969	CAC	RF	129	146	68 000	1969	CGE	13800	45 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 291										
													153 000
STINSON	58	51	55	1925	AC	RF	240	55	3 500	1925	CGE	2300	2 000
				1925	AC	RF	240	55	3 500	1925	CGE	2300	2 000
LATITUDE 46 31													
LONGITUDE 80 43													4 000
WANAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
TRETHEWEY FALLS	36	33	35	1929	MSI	RF	257	35	2 300	1929	SGE	6600	1 600
													1 600
LATITUDE 44 59													
LONGITUDE 79 16													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			665										
WAWAITIN	127	125	126	1912	SMS	RF	375	125	3 450	1912	CWES	12000	2 500
				1912	SMS	RF	375	125	3 450	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21				1913	SMS	RF	375	125	4 000	1913	CWES	12000	3 375
LONGITUDE 81 30				1918	SMS	RF	375	125	4 000	1918	CWES	12000	3 375
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 070										11 750
WELLS	212	194	210	1970	DEW	RPF	113	204	150 000	1970	CGE	13800	101 650
				1970	DEW	RPF	113	204	150 000	1970	CGE	13800	101 650
LATITUDE 46 20													
LONGITUDE 83 35													203 300
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 629										

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
WHITEDOG FALLS	47	44	46	1958	DEW	RPF	106	50	36 800	1958	CWES	13800	21 600
				1958	DEW	RPF	106	50	36 800	1958	CWES	13800	21 600
LATITUDE 50 07				1958	DEW	RPF	106	50	36 800	1958	CWES	13800	21 600
LONGITUDE 94 52													
WINNIPEG RIVER													64 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 15 955													
													6 503 900
OSILLIA WATER LIGHT & POWER COMM													
MATTHIAS	47	45	47	1950	SMS	RPK	257	43	3 770	1950	GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00													2 812
LONGITUDE 79 18													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 578													
MINDEN	71	63	70	1935	SMS	RF	277	66	2 600	1935	GE	2300	1 800
				1935	SMS	RF	277	66	2 600	1935	GE	2300	1 800
LATITUDE 44 56													
LONGITUDE 78 43													3 600
GULL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 496													
SWIFT RAPIDS	48	46	47	1966	CAC	RPK	277	47	3 500	1966	CGE	2400	2 700
				1966	CAC	RPK	277	47	3 500	1966	CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51				1979	BARB	RPF	277	47	3 500	1978	CGE	2400	2 700
LONGITUDE 79 30													
SEVERN RIVER													8 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 250													
													14 512
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	42	38	40	1908	SMS	RF	180	40	2 300	1909	CWES	4000	1 462
				1908	SMS	RF	180	40	2 300	1909	CWES	4000	1 462
LATITUDE 45 25				1908	SMS	RF	180	40	2 300	1909	CWES	4000	1 462
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 499													
CHAUDIERE #4	40	36	38	1931	WH	RF	163	38	5 400	1900	CGE	4000	3 960
				1931	WH	RF	163	38	5 400	1900	CGE	4000	3 960
LATITUDE 45 25													
LONGITUDE 75 43													7 920
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 266													
													12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM													
PARRY SOUND	24	20	24	1919	BOVG	RF	200	24	563	1919	SGE	2300	420
				1919	BOVG	RF	257	24	1 233	1919	CWES	2300	920
LATITUDE 45 22													
LONGITUDE 80 01													1 340
SEQUIN BASIN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 150													
													1 340
PETERBOROUGH UTILITIES COMM													
PETERBOROUGH	29	22	27	1950	CWIC	RF	150	27	2 300	1902	WEST	2240	1 200
				1950	JL	RF	180	27	2 140	1905	CGE	2300	1 400
LATITUDE 44 18				1950	WH	RF	180	27	2 550	1920	CGE	2300	1 500
LONGITUDE 78 19													
OTONABEE RIVER													4 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 000													
													4 100

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMM													
PLANT #1	38	34	36	1910	SMS	RF	400	38	600	1912	SGE	4160	270
				1911	SMS	RF	400	38	600	1912	SGE	4160	270
LATITUDE 45 30				1953	CB	RF	400	38	600	1954	EE	4160	480
LONGITUDE 76 43													
BONNECHERE RIVER													1 020
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 285													
PLANT #2	38	38	38	1927	CB	RF	300	38	450	1900	CGE	4160	580
				1936	CB	RF	300	38	450	1900	CGE	4160	380
LATITUDE 45 30													
LONGITUDE 76 43													960
BONNECHERE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 285													
													1 980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD													
KAPUSKASING HYDRO	32	25	29	1923	DEW	RF	180	30	2 500	1923	GE	2300	1 800
													1 800
LATITUDE 49 30													
LONGITUDE 82 25													
KAPUSKASING RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 800													
SMOKY FALLS	117	106	116	1928	AC	RF	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200
				1928	AC	RF	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200
LATITUDE 50 03				1928	AC	RF	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200
LONGITUDE 82 08				1931	AC	RF	164	113	18 750	1931	GE	6600	13 200
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 000													52 800
													54 600
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY													
WELLAND	187	160	185	1932	SMS	RF	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000
				1932	SMS	RF	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000
LATITUDE 43 09				1932	SMS	RF	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000
LONGITUDE 79 11													
WELLAND CANAL													12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 176													
													12 000
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU	18	10	15	1902	WK	RF	138	16	700	1902	CGE	6600	360
				1902	WK	RF	138	16	700	1902	CGE	6600	360
LATITUDE 44 21				1926	VICK	RF	120	16	1 600	1926	CGE	6600	1 500
LONGITUDE 78 18													
OTONABEE RIVER													2 220
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 200													
													2 220
						ONTARIO, TOTAL							7 145 308
MANITOBA													
MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	132	112	125	1965	JI	RPK	112	120	150 000	1965	CGE	13800	109 250
				1965	JI	RPK	112	120	150 000	1965	CGE	13800	109 250
LATITUDE 53 10				1965	JI	RPK	112	120	150 000	1965	CGE	13800	109 250
LONGITUDE 99 16				1968	CAC	RPK	112	120	150 000	1968	CGE	13800	109 250
SASKATCHEWAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 21 000													437 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
GREAT FALLS	60	48	58	1923	DEW	RPF	139	58	31 000	1923	CGE	11000	22 000
				1923	DEW	RPF	139	58	31 000	1923	CGE	11000	22 000
LATITUDE 50 27				1926	DEW	RPF	139	58	31 000	1926	CGE	11000	22 000
LONGITUDE 96 00				1927	SMS	RPF	139	58	31 000	1927	CGE	11000	22 000
WINNIPEG RIVER				1928	DEW	RPF	139	58	31 000	1928	CGE	11000	22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30 000	1928	DEW	RPF	139	58	31 000	1928	CGE	11000	22 000
													132 000
JENPEG	38	16	24	1977	LMW	RPK	62	24	36 600	1977	LMW	4200	31 000
				1978	LMW	RPK	62	24	36 600	1978	LMW	4200	31 000
LATITUDE 54 32				1978	LMW	RPK	62	24	36 600	1978	LMW	4200	31 000
LONGITUDE 98 02				1978	LMW	RPK	62	24	36 600	1978	LMW	4200	31 000
NELSON RIVER				1979	LMW	RPK	62	24	36 600	1979	LMW	4200	31 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			65 000	1979	LMW	RPK	62	24	36 600	1979	LMW	4200	31 000
													186 000
KELSEY	59	46	53	1960	DEW	RPF	103	50	42 000	1960	CGE	13800	33 750
				1960	DEW	RPF	103	50	42 000	1960	CGE	13800	33 750
LATITUDE 56 02				1960	DEW	RPF	103	50	42 000	1960	CGE	13800	33 750
LONGITUDE 96 32				1960	DEW	RPF	103	50	42 000	1960	CGE	13800	33 750
NELSON RIVER				1961	DEW	RPF	103	50	42 000	1961	CGE	13800	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			78 000	1969	DEW	RPF	103	50	42 000	1969	CGE	13800	33 750
				1972	DEW	RPF	103	50	42 000	1972	CGE	13800	33 750
													236 250
KETTLE RAPIDS	111	89	104	1970	DEW	RPF	90	98	140 000	1970	MITS	13800	102 000
				1971	DEW	RPF	90	98	140 000	1971	MITS	13800	102 000
LATITUDE 56 23				1971	DEW	RPF	90	98	140 000	1971	MITS	13800	102 000
LONGITUDE 94 38				1971	DEW	RPF	90	98	140 000	1971	MITS	13800	102 000
NELSON RIVER				1972	DEW	RPF	90	98	140 000	1972	MITS	13800	102 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			108 000	1972	DEW	RPF	90	98	140 000	1972	MITS	13800	102 000
				1973	DEW	RPF	90	98	140 000	1973	MITS	13800	102 000
				1973	DEW	RPF	90	98	140 000	1973	MITS	13800	102 000
				1973	DEW	RPF	90	98	140 000	1973	MITS	13800	102 000
				1974	DEW	RPF	90	98	140 000	1974	MITS	13800	102 000
				1974	DEW	RPF	90	98	140 000	1974	MITS	13800	102 000
				1974	DEW	RPF	90	98	140 000	1974	MITS	13800	102 000
													1 224 000
LAURIE RIVER NO 1	55	50	55	1952	AC	RF	200	55	3 500	1952	CGE	2300	2 475
				1952	AC	RF	200	55	3 500	1952	CGE	2300	2 475
LATITUDE 56 14													
LONGITUDE 101 00													4 950
LAURIE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			960										
LAURIE RIVER NO 2	55	51	55	1958	JI	RF	164	55	7 000	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15													5 400
LONGITUDE 101 07													
LAURIE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			960										
LONG SPRUCE	90	72	80	1977	DEW	RPF	82	80	135 000	1977	CGE	13800	98 000
				1977	DEW	RPF	82	80	135 000	1977	CGE	13800	98 000
LATITUDE 56 24				1978	DEW	RPF	82	80	135 000	1978	CGE	13800	98 000
LONGITUDE 94 22				1978	DEW	RPF	82	80	135 000	1978	CGE	13800	98 000
NELSON RIVER				1978	DEW	RPF	82	80	135 000	1978	CGE	13800	98 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			108 000	1978	DEW	RPF	82	80	135 000	1978	CGE	13800	98 000
				1979	DEW	RPF	82	80	135 000	1979	CGE	13800	98 000
				1979	DEW	RPF	82	80	135 000	1979	CGE	13800	98 000
				1979	DEW	RPF	82	80	135 000	1979	CGE	13800	98 000
				1979	DEW	RPF	82	80	135 000	1979	CGE	13800	98 000
													980 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
MC ARTHUR	25	20	23	1954	DEW	RPF	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650
				1954	DEW	RPF	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650
LATITUDE 50 24				1954	DEW	RPF	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650
LONGITUDE 96 00				1954	DEW	RPF	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650
WINNIPEG RIVER				1955	DEW	RPF	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30 000	1955	DEW	RPF	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650
				1955	DEW	RPF	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650
				1955	DEW	RPF	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650
													61 200
PINE FALLS	41	31	37	1951	DEW	RPF	95	37	19 000	1951	CGE	13800	13 950
				1951	DEW	RPF	95	37	19 000	1951	CGE	13800	13 950
LATITUDE 50 34				1952	DEW	RPF	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950
LONGITUDE 96 11				1952	DEW	RPF	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950
WINNIPEG RIVER				1952	DEW	RPF	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30 000	1952	DEW	RPF	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950
													83 700
SEVEN SISTERS	64	53	61	1931	AC	RPF	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000
				1931	DEW	RPF	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000
LATITUDE 50 07				1931	SMS	RPF	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000
LONGITUDE 96 02				1949	DEW	RPF	129	61	33 333	1949	CGE	11000	25 000
WINNIPEG RIVER				1950	DEW	RPF	129	61	33 334	1950	CGE	11000	25 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30 000	1952	DEW	RPF	129	61	33 334	1952	CGE	11000	25 000
													150 000
													3 500 500
WINNIPEG CITY OF													
POINTE DU BOIS	47	45	46	1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000
				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000
LATITUDE 50 18				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000
LONGITUDE 95 33				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000
WINNIPEG RIVER				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			26 000	1914	WISS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000
				1914	WISS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000
				1914	WISS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGE	6600	5 200
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGE	6600	5 200
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGE	6600	5 200
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGE	6600	5 200
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGE	6600	5 200
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGE	6600	5 200
				1925	BOVG	RF	150	45	8 000	1925	SGE	6600	5 200
				1925	BOVG	RF	150	45	8 000	1925	SGE	6600	5 200
													68 600
SLAVE FALLS	31	29	30	1931	DEW	RPF	95	30	12 000	1931	SGE	6600	9 000
				1931	DEW	RPF	95	30	12 000	1931	SGE	6600	9 000
LATITUDE 50 13				1936	DEW	RPF	95	30	12 000	1936	SGE	6600	9 000
LONGITUDE 95 35				1936	DEW	RPF	95	30	12 000	1936	SGE	6600	9 000
WINNIPEG RIVER				1946	DEW	RPF	95	30	12 000	1946	CGE	6900	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			26 000	1946	DEW	RPF	95	30	12 000	1946	CGE	6900	9 000
				1948	DEW	RPF	95	30	12 000	1948	CGE	6900	9 000
				1948	DEW	RPF	95	30	12 000	1948	CGE	6900	9 000
													72 000
													140 600
MANITOBA, TOTAL													3 641 100

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
SASKATCHEWAN													
CHURCHILL RIVER POWER CO LTD													
ISLAND FALLS	59	56	57	1928	IPM	RPF	400	42	1 250	1928	GE	600	800
				1928	IPM	RPF	400	42	1 250	1928	GE	600	800
LATITUDE 55 30				1930	DEW	RPF	164	56	16 500	1930	GE	6600	11 880
LONGITUDE 102 23				1930	DEW	RPF	164	56	16 500	1930	GE	6600	11 880
CHURCHILL RIVER				1930	DEW	RPF	164	56	16 500	1930	GE	6600	11 880
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			24 765	1937	DEW	RPF	150	56	19 000	1937	GE	6600	18 000
				1939	DEW	RPF	150	56	19 000	1939	GE	6600	18 000
				1948	DEW	RPF	150	56	19 000	1948	GE	6600	18 000
				1959	DEW	RPF	150	56	19 000	1959	GE	6600	17 100
													108 340
													108 340
ELDORADO NUCLEAR LTD													
CHARLOT RIVER	80	92	86	1978	DEW	BF	300	92	7 160	1978	CGE	6900	5 130
				1978	DEW	BF	300	92	7 160	1978	CGE	6900	5 130
LATITUDE 59 37													
LONGITUDE 109 08													10 260
CHARLOT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
WATERLOO LAKE	66	65	66	1961	AC	BPK	225	63	10 000	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37													7 500
LONGITUDE 108 58													
CHARLOT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 500										
WELLINGTON LAKE	86	80	82	1939	AC	BF	300	70	3 000	1939	CGE	2300	2 400
				1959	AC	BF	300	70	3 000	1959	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38													
LONGITUDE 109 04													4 800
TAZIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850										
													22 560
SASKATCHEWAN POWER CORP													
COTEAU CREEK	178	145	173	1968	EE	BF	129	173	84 000	1968	WEST	14000	55 980
				1968	EE	BF	129	173	84 000	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17				1968	EE	BF	129	173	84 000	1968	WEST	14000	55 980
LONGITUDE 106 52													
SASKATCHEWAN RIVER													167 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8 600										
SQUAW RAPIDS	113	96	105	1963	JOHN	BF	120	105	46 000	1963	EE	14400	33 750
				1963	JOHN	BF	120	105	46 000	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963	JOHN	BF	120	105	46 000	1963	EE	14400	33 750
LONGITUDE 103 20				1963	JOHN	BF	120	105	46 000	1963	EE	14400	33 750
SASKATCHEWAN RIVER				1964	JOHN	BF	120	105	46 000	1964	EE	14400	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			16 800	1964	JOHN	BF	120	105	46 000	1964	EE	14400	33 750
				1966	AC	BF	120	105	52 750	1966	WEST	14400	38 700
				1967	AC	BF	120	105	52 750	1967	WEST	14400	38 700
													279 900
													447 840
SASKATCHEWAN, TOTAL													578 740

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHOTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
ALBERTA													
ALBERTA POWER LTD													
JASPER	500	500	500	1949	PWW	IP	450	500	603	1949	CGE	6600	450
				1956	JL	RF	1200	523	1 240	1956	CGE	2400	950
LATITUDE 52 48													
LONGITUDE 118 03													1 400
ASTORIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 18													
													1 400
CALGARY POWER LTD													
BARRIER	155	120	150	1947	OEW	RF	225	135	13 500	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02													9 560
LONGITUDE 115 02													
KANANASKIS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 467													
BEARSPAW	50	46	48	1954	KMW	RPK	129	48	20 750	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08													15 300
LONGITUDE 114 18													
BOW RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 882													
BIGHORN	300	170	245	1972	OEW	RF	180	245	75 000	1972	EE	13800	51 300
				1972	DEW	RF	180	245	75 000	1972	EE	13800	51 300
LATITUDE 52 18													
LONGITUDE 116 19													102 600
NORTH SASKATCHEWAN R													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 800													
BRAZEAU	398	390	395	1965	DEW	RF	164	386	210 000	1965	CWES	13800	144 000
				1967	DEW	RF	150	386	250 000	1967	CWES	13800	161 500
LATITUDE 52 54													
LONGITUDE 115 15													305 500
BRAZEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 850													
CASCADE	345	325	340	1942	DEW	RF	300	320	23 000	1942	CWES	13200	17 000
				1957	DEW	RF	300	320	23 000	1957	CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 13													
LONGITUDE 115 30													34 000
CASCADE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 308													
GHOST	110	75	105	1929	DEW	RF	150	105	18 000	1929	CWES	13200	12 750
				1929	DEW	RF	150	105	18 000	1929	CWES	13200	12 750
LATITUDE 51 13				1954	EE	RF	150	92	30 000	1954	CWES	13200	21 150
LONGITUDE 114 42													
BOW RIVER													46 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 939													
HORSESHOE	72	70	71	1953	KMW	RF	300	72	4 680	1911	CGE	12000	3 375
				1954	DEW	RF	225	72	7 500	1911	CGE	12000	5 625
LATITUDE 51 07				1955	KMW	RF	300	72	4 680	1911	CGE	12000	3 375
LONGITUDE 115 01				1955	DEW	RF	225	72	7 500	1911	CGE	12000	5 625
BOW RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 542													18 000
INTERLAKES	127	63	90	1955	CAC	RF	257	98	6 900	1955	CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38													5 040
LONGITUDE 115 08													
UPPER KANANASKIS L													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 155													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	MP				KW
KANANASKIS	74	70	72	1913	CAC	RF	163	68	6 000	1913	SGE	12000	3 400
				1913	CAC	RF	163	68	6 000	1913	SGE	12000	3 400
LATITUDE 51 06				1951	DEW	RPF	225	70	12 000	1951	CWES	12000	9 560
LONGITUDE 115 04													
BOW RIVER													16 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 542													
OUTLET WORKS	20			1965	DEW	RPK	150	20	12 850	1965	CWES	13200	9 720
				1967	DEW	RPK	150	20	12 850	1967	CWES	13200	9 720
LATITUDE 52 58													
LONGITUDE 115 36													19 440
BRAZEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 850													
POCATERRA	220	164	210	1955	CAC	RF	240	185	18 400	1955	CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45													13 500
LONGITUDE 115 07													
KANANASKIS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 260													
BUNDLE	322	316	319	1951	DEW	RF	300	318	23 000	1951	CWES	13200	17 000
				1960	DEW	RF	300	317	40 000	1960	CWES	13200	29 750
LATITUDE 51 05													
LONGITUDE 115 22													46 750
SPRAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 404													
SPRAY	905	900	903	1951	DEW	RF	450	875	62 000	1951	CWES	13200	40 400
				1960	DEW	RF	450	875	62 000	1960	CWES	13200	40 400
LATITUDE 51 04													
LONGITUDE 115 24													80 800
SPRAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 404													
THREE SISTERS	60	23	45	1951	DEW	RPF	277	50	3 600	1951	CWES	6900	3 400
LATITUDE 51 00													3 400
LONGITUDE 115 23													
SPRAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 404													
													716 900
						ALBERTA, TOTAL							718 300

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KEMANO	2590	2575	2585	1954	CAC	IP	327	2500	150 000	1954	CGE	13800	97 600
				1954	PWW	IP	327	2500	150 000	1954	CWES	13800	97 600
LATITUDE 53 34				1954	DEW	IP	327	2500	150 000	1954	EE	13800	97 600
LONGITUDE 127 56				1956	PWW	IP	327	2500	150 000	1956	CWES	13800	105 600
NECHAKO RESERVOIR				1956	DEW	IP	327	2500	150 000	1956	CGE	13800	97 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 500				1957	PWW	IP	327	2500	150 000	1957	EE	13800	105 600
				1958	DEW	IP	327	2500	150 000	1958	CGE	13800	105 600
				1967	DEW	IP	327	2500	150 000	1967	CWES	13800	105 600
													812 800
													812 800

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ARERFELDIE	280	268	276	1922	SMS	RF	600	275	3 650	1922	CWES	2200	2 500
				1922	SMS	RF	600	275	3 650	1922	CWES	2200	2 500
LATITUDE 49 38													
LONGITUDE 115 17													5 000
BULL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 080													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
ALOUETTE	171	110	145	1928	EE	BF	200	126	12 500	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23													8 000
LONGITUDE 122 18													
ALOUETTE LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 490													
ASH RIVER	831	763	815	1959		BF	514	735	35 000	1959	WEST	13800	25 200
LATITUDE 49 24													25 200
LONGITUDE 125 05													
ASH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 375													
BRIDGE RIVER #1	1350	1200	1325	1948	VIW	IP	300	1261	69 000	1948	CWES	13800	45 000
				1949	VIW	IP	300	1261	69 000	1949	CWES	13800	45 000
LATITUDE 50 43				1949	VIW	IP	300	1261	69 000	1949	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 122 14				1954	VIW	IP	300	1261	69 000	1954	CWES	13800	45 000
BRIDGE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 380													180 000
BRIDGE RIVER #2	1355	1205	1330	1959	VEW	IP	300	1264	82 000	1959	CWES	13800	62 000
				1959	VEW	IP	300	1264	82 000	1959	CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43				1960	NEYC	IP	300	1264	82 000	1960	CWES	13800	62 000
LONGITUDE 122 14				1960	NEYC	IP	300	1264	82 000	1960	CWES	13800	62 000
BRIDGE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 200													248 000
CHEAKAMUS	1120	1070	1110	1957	VIW	BF	400	954	95 000	1957	CWES	13800	70 000
				1957	VIW	BF	400	954	95 000	1957	CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55													140 000
LONGITUDE 123 18													
CHEAKAMUS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 010													
CLAYTON FALLS	250	238	243	1961	GGG	BF	900	238	1 050	1961	GGE	2400	700
LATITUDE 52 22													700
LONGITUDE 126 48													
CLAYTON CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 40													
CLOWHOM	182	128	165	1958	VIW	BF	120	145	40 000	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43													30 000
LONGITUDE 123 32													
CLOWHOM RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 140													
ELKO PLANT	206	198	200	1924	DEW	BF	360	190	7 500	1924	GE	6600	4 800
				1924	DEW	BF	360	190	7 500	1924	GE	6600	4 800
LATITUDE 49 18													
LONGITUDE 115 04													9 600
ELK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 044													
FALLS RIVER	210	188	207	1930	DEW	BF	450	248	6 000	1930	EE	6600	4 800
				1960	DEW	BF	600	248	6 000	1960	CWES	6600	4 800
LATITUDE 54 00													
LONGITUDE 129 44													9 600
FALLS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 138													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
GORDON M SHRUM	550	445	530	1968	MITI	RF	150	500	310 000	1968	CGE	13800	227 000
				1968	MITI	RF	150	500	310 000	1968	CGE	13800	227 000
LATITUDE 55 58				1968	MITI	RF	150	500	310 000	1968	CGE	13800	227 000
LONGITUDE 122 07				1969	MITI	RF	150	500	310 000	1969	CGE	13800	227 000
PEACE RIVER				1969	MITI	RF	150	500	310 000	1969	CGE	13800	227 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			37 993	1971	TOBA	RF	150	500	310 000	1971	TOBA	13800	227 000
				1972	TOBA	RF	150	500	310 000	1972	TOBA	13800	227 000
				1972	TOBA	RF	150	500	310 000	1972	TOBA	13800	227 000
				1974	FUJI	RF	150	500	375 000	1974	FUJI	13800	300 000
				1980	FUJI	RF	150	500	375 000	1980	FUJI	13800	300 000
													2 416 000
JOHN HART	411	400	405	1948	DEW	RF	327	390	28 000	1948	WEST	13800	20 000
				1949	DEW	RF	327	390	28 000	1949	WEST	13800	20 000
LATITUDE 50 03				1949	DEW	RF	327	390	28 000	1949	WEST	13800	20 000
LONGITUDE 125 20				1949	DEW	RF	327	390	28 000	1949	WEST	13800	20 000
CAMPBELL RIVER				1953	DEW	RF	327	390	28 000	1953	WEST	13800	20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 205	1953	DEW	RF	327	390	28 000	1953	WEST	13800	20 000
													120 000
JORDAN RIVER	1115	1060	1095	1971		RF	257	870	218 000	1971	MITI	13800	150 000
LATITUDE 48 25													150 000
LONGITUDE 124 03													
JORDAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			384										
KOOTENAY CANAL	1115	1060	1095	1975	MITI	RF	129	245	171 000	1975	CGE	13800	132 300
				1975	MITI	RF	129	245	171 000	1975	CGE	13800	132 300
LATITUDE 49 27				1976	MITI	RF	129	245	171 000	1976	CGE	13800	132 300
LONGITUDE 117 30				1976	MITI	RF	129	245	171 000	1976	CGE	13800	132 300
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			384										529 200
LA JOIE	257	140	200	1957	CAC	RF	200	176	30 000	1957	GE	13800	22 000
LATITUDE 50 48													22 000
LONGITUDE 122 52													
MOUNTON LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			690										
LADORE FALLS	126	76	122	1956	DEW	RF	138	122	35 000	1956	GE	13800	27 000
				1957	DEW	RF	138	122	35 000	1957	GE	13800	27 000
LATITUDE 50 02													
LONGITUDE 125 23													54 000
CAMPBELL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 633										
LAKE BUNTZEN #1	414	398	405	1951	VIW	RF	240	380	70 000	1951	CWES	13800	50 000
LATITUDE 49 23													50 000
LONGITUDE 122 52													
LAKE BUNTZEN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			660										
LAKE BUNTZEN #2	391	380	389	1913	PD	IP	200	380	13 500	1913	DK	2200	8 900
				1914	PD	IP	200	380	13 500	1914	DK	2200	8 900
LATITUDE 49 22				1919	PD	IP	200	380	13 500	1914	DK	2200	8 900
LONGITUDE 122 53													26 700
LAKE BUNTZEN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			741										
MICA				1976	HITA	RF	129	560	595 000	1976	CGE	16000	434 000
				1976	HITA	RF	129	560	595 000	1976	CGE	16000	434 000
LATITUDE 52 05				1976	LMW	RF	129	560	595 000	1976	CGE	16000	434 000
LONGITUDE 118 34				1977	LMW	RF	129	560	595 000	1977	CGE	16000	434 000
COLUMBIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			18 285										1 736 000

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
PEACE CANYON	140	125	130	1980	LMW	RF	67	130	240 000	1980	MITI	13800	175 000
				1980	LMW	RF	67	130	240 000	1980	MITI	13800	175 000
LATITUDE 55 56				1980	LMW	RF	67	130	240 000	1980	MITI	13800	175 000
LONGITUDE 122 00				1980	LMW	RF	67	130	240 000	1980	MITI	13800	175 000
HUDSON HOPE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 37 993													700 000
PUNTLEDGE	359	351	352	1955	AC	RF	277	340	35 000	1955	WEST	13800	27 000
LATITUDE 49 41													27 000
LONGITUDE 125 02													
PUNTLEDGE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 879													
RUSKIN	135	96	130	1930	DEW	RF	120	123	47 000	1930	CWES	13800	35 200
				1938	DEW	RF	120	123	47 000	1938	CWES	13800	35 200
LATITUDE 49 12				1950	DEW	RF	120	123	47 000	1950	CWES	13800	35 200
LONGITUDE 122 25													
HAYWARD LAKE													105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 150													
SETON	167	129	149	1956	CAC	RF	120	147	58 500	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41													42 000
LONGITUDE 121 56													
SETON CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 630													
SEVEN MILE	215	164	190	1979	MITI	RF	95	190	238 000	1979	HITA	13800	202 500
				1980	MITI	RF	95	190	238 000	1980	HITA	13800	202 500
LATITUDE 49 01													
LONGITUDE 117 32													405 000
PEND D OREILLE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 23 784													
SHAWATLANS	243	227	240	1955	EE	RF	600	218	2 140	1955	EE	4160	1 324
LATITUDE 54 24													1 324
LONGITUDE 130 12													
WOODWARD LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 58													
SHUSWAP FALLS	99	79	85	1929	AC	RF	200	72	3 800	1929	WEST	2300	2 400
				1942	AC	RF	257	82	4 000	1942	CGE	2300	2 800
LATITUDE 50 15													
LONGITUDE 118 39													5 200
SHUSWAP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 997													
SPILLIMACHEEN	230	215	222	1955	VIW	RF	600	207	1 200	1955	WEST	4160	900
				1955	VIW	RF	600	207	1 200	1955	WEST	4160	900
LATITUDE 50 54				1955	EE	RF	600	207	3 000	1955	EE	4160	2 200
LONGITUDE 116 25													
SPILLIMACHEEN RIVER													4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 111													
STAVE FALLS	130	96	115	1912	WYSS	RF	225	110	13 000	1912	CGE	4400	10 500
				1912	WYSS	RF	225	110	13 000	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14				1916	WYSS	RF	225	110	13 000	1916	CGE	4400	10 500
LONGITUDE 122 21				1922	WYSS	RF	225	110	13 000	1922	CGE	4400	10 500
STAVE LAKE				1925	CAC	RF	225	113	15 000	1925	CGE	4400	10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 400													
													52 500
STRATHCONA	151	76	140	1958	AC	RF	138	140	42 000	1958	WEST	13800	33 750
				1968	TOBA	RF	139	140	42 000	1968	CGE	13800	33 750
LATITUDE 50 00													
LONGITUDE 125 34													67 500
CAMPBELL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 306													

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
WAHLEACH	2035	1970	2015	1952	VIW	IP	360	1880	82 000	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE 49 14													60 000
LONGITUDE 121 44													
WAHLEACH LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 210													
WALTER HAEDMAN	820	810	820	1960	GGG	IP	600	770	5 800	1960	CGE	4330	4 000
				1965	GGG	IP	600	770	5 800	1965	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49													
LONGITUDE 118 03													8 000
CRANBERRY CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 68													
WHATSHAN	677	640	665	1972	PDJI	RF	327	550	74 000	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00													50 000
LONGITUDE 118 05													
WHATSHAN LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 309													
													7 288 122
COMINCO LTD													
BENSON LAKE	200	182	195	1962	GGG	RF	600	200	2 500	1962	TH	6900	1 760
LATITUDE 50 21													1 760
LONGITUDE 127 13													
RAGING RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
BRILLIANT	93	75	90	1944	DEW	RF	100	90	37 000	1944	CWES	13200	27 200
				1944	DEW	RF	100	90	37 000	1944	CWES	13200	27 200
LATITUDE 49 20				1949	DEW	RF	100	90	37 000	1949	CWES	13200	27 200
LONGITUDE 117 37				1968	DEW	RF	100	90	37 000	1968	CWES	13200	27 200
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 12 000													108 800
CORRA LINN	60	42	53	1932	DEW	RF	86	53	19 000	1932	CGE	7200	13 500
				1932	DEW	RF	86	53	19 000	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28				1932	DEW	RF	86	53	19 000	1932	CGE	7200	13 500
LONGITUDE 117 28													
KOOTENAY RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10 500													
SOUTH SLOCAN	75	70	70	1928	CAC	RF	100	70	25 000	1928	CGE	7200	15 750
				1928	CAC	RF	100	70	25 000	1928	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1929	CAC	RF	100	70	25 000	1929	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 31													
KOOTENAY RIVER													47 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10 500													
UPPER BONNINGTON	70	60	70	1907	IPM	RF	180	70	8 000	1907	CGE	2300	5 063
				1907	IPM	RF	180	70	8 000	1907	CGE	2300	5 062
LATITUDE 49 28				1914	CAC	RF	180	70	9 000	1914	CGE	2300	6 750
LONGITUDE 117 30				1916	CAC	RF	180	70	9 000	1916	CGE	2300	6 750
KOOTENAY RIVER				1940	CAC	RF	100	70	26 000	1940	CWES	7200	15 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10 500				1940	CAC	RF	100	70	26 000	1940	CWES	7200	15 750
													55 125
WANETA	210	170	208	1954	DEW	RF	120	210	120 000	1954	CWES	13800	72 000
				1954	DEW	RF	120	210	120 000	1954	CWES	13800	72 000
LATITUDE 49 00				1963	DEW	RF	120	210	130 000	1963	CWES	13800	72 000
LONGITUDE 117 37				1966	CAC	RF	120	210	130 000	1966	CGE	13800	76 500
PEND D OREILLE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 19 000													292 500
													545 935

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
COPPER BEACH ESTATES LTD													
BEACH	1835	1820	1835	1916	PWW	IP	720	1835	3 750	1916	CWES	6600	2 000
				1917	PWW	IP	720	760	3 750	1917	CWES	6600	2 000
LATITUDE 49 38													4 000
LONGITUDE 123 13													
BRITANNIA CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 700													
													4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	177	145	167	1911	PIW	RF	375	147	3 600	1911	CGE	2300	3 000
				1911	AC	RF	375	157	3 350	1911	CGE	2300	2 240
LATITUDE 49 54				1911	AC	RF	375	157	3 350	1911	CGE	2300	2 240
LONGITUDE 124 33				1926	DEW	RF	250	157	13 500	1926	CGE	2300	9 600
POWELL LAKE				1976	AC	RF	200	145	34 200	1976	CGE	6900	25 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 469													42 580
STILLWATER	439	350	417	1930	DEW	RF	333	0	25 000	1930	CGE	6600	14 400
				1948	DEW	RF	333	0	25 000	1948	CGE	6600	14 400
LATITUDE 49 46													28 800
LONGITUDE 124 16													
LOIS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 941													71 380
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	75	65	70	1929	CAC	RF	240	70	3 000	1929	CGE	12000	2 385
				1948	CAC	RF	164	70	6 750	1948	CGE	12000	5 400
LATITUDE 49 30													7 785
LONGITUDE 117 30													
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 428													7 785
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD													
LOWER BONNINGTON	66	53	66	1925	CAC	RF	100	70	20 000	1925	CGE	7200	15 750
				1926	CAC	RF	100	70	20 000	1925	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1971	MITI	RF	100	66	20 500	1926	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 30													47 250
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 000													47 250
WESTERN FOREST PRODUCTS LTD													
PORT ALICE	475	450	465	1953	CVIC	RF	900	425	3 200	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23													2 000
LONGITUDE 127 25													
VICTORIA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 800													
WOODFIBRE	1017	879	925	1947	PWW	IP	514	920	3 650	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40													2 587
LONGITUDE 123 20													
HENRIETTA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 30													
													4 587

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
WESTERN MINES LTD													
TENNANT LAKE	2050	1995	2040	1966	GGG	IP	900	2050	4 500	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34													
LONGITUDE 125 37													3 060
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 15													
													3 060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													8 784 919
YUKON													
NORTHERN CANADA POWER COMM													
AISHIHIK	590	590	590	1975	DEW	BF	720	590	20 500	1975	CGE	13800	16 000
				1975	DEW	BF	720	590	20 500	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE 63 31													
LONGITUDE 135 50													32 000
AISHIHIK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 290													
MAYO RIVER	121	116	117	1952	DEW	BF	450	110	3 000	1952	CGE	6900	2 550
				1958	GGG	BF	450	110	3 500	1958	CGE	6900	2 550
LATITUDE 63 31													
LONGITUDE 135 50													5 100
MAYO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 465													
WHITE HORSE RAPIDS	61	55	60	1958	KMW	RPK	300	61	7 500	1958	CWES	6900	5 695
				1958	KMW	RPK	300	61	7 500	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42				1969	AC	RPK	200	59	11 000	1969	CGE	6900	8 000
LONGITUDE 135 03													
YUKON RIVER													19 390
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 3 150													
													56 490
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	300	300	300	1955	GGG	BF	1200	200	800	1955	WEST	2300	650
LATITUDE 60 44													
LONGITUDE 135 06													650
MC INTYRE CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 41													
PORTER CREEK	425	425	425	1949	PWW	IP	250	420	400	1949	GE	2300	300
				1952	GGG	IP	720	400	940	1952	WEST	2300	700
LATITUDE 60 44													
LONGITUDE 135 07													1 000
PORTER CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 32													
													1 650
YUKON, TOTAL													58 140
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													
COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	108	106	107	1941	AC	BF	360	110	4 700	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE 62 40													
LONGITUDE 114 15													3 360
YELLOWKNIFE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 450													
													3 360

	OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
	.....FT-PI.....							FT-PI	HP				KW
NORTHERN CANADA POWER COMM													
SNARE FALLS	64	57	62	1960	CGE	RPK	225	63	9 200	1960	CGE	6900	7 000
													7 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 980													
SNARE FORKS	51	45	48	1976	AC	RF	130	48	10 400	1976	CGE	6900	8 000
													8 000
LATITUDE 63 41 LONGITUDE 115 56 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SNARE RAPIDS	65	59	62	1948	SMS	RF	128	56	8 350	1948	CGE	6900	7 000
													7 000
LATITUDE 63 24 LONGITUDE 116 15 SNARE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 025													
TWIN GORGES	103	95	100	1965	DEW	RF	150	100	25 000	1965	CWES	6900	18 000
				1976	UEW	RF	130	48	5 200	1976	CGE	0	4 000
LATITUDE 60 25 LONGITUDE 111 23 TALTSON RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													22 000
													44 000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													47 360
CANADA, TOTAL													47 770 940

Steam

Thermiques à vapeur

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES			STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG - PSIG			YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE															
BOWATER NEWFOUNDLAND LTD															
CORNER BROOK	1956	FW	600	720	140	1957	PARS	B	600	720	3000	6 600	1957	PARS	4600	6 600
LATITUDE 48 57																
LONGITUDE 57 57																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											6 600
																6 600
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO															
MCLYROOD	1970	CE	2205	1000	1050	1970	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
	1971	CE	2205	1000	1050	1971	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000
LATITUDE 47 27	1979	BW	2025	1005	1072	1979	HITA	C	1815	1000	3600	150 000	1979	HITA	16000	150 000
LONGITUDE 53 07																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											450 000
																450 000
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD															
ST JOHN'S	1957	BWGM	430	750	110	1957	AEI	C	400	750	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000
	1959	BWGM	900	900	190	1959	AEI	C	850	900	3600	20 000	1959	AEI	13800	20 000
LATITUDE 47 34																
LONGITUDE 52 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											30 000
																30 000
PRICE (NFLD) PULP & PAPER LTD															
GRAND FALLS	1931	FW	425	650	150	1931	WEST	P	425	650	3000	5 000	1931	WEST	550	5 000
	1931	FW	425	650	150	1931	WEST	P	425	650	3000	5 000	1931	WEST	6600	5 000
LATITUDE 48 56	1931	FW	425	650	150											
LONGITUDE 55 40	1957	FW	425	650	250											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											10 000
																10 000
PUBLIC WORKS CANADA															
GOOSE BAY	1953	UIW	410	450	60	1953	WORT	C	400	540	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000
	1953	UIW	410	450	60	1956	WORT	C	400	540	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000
LATITUDE 53 19	1954	UIW	410	450	60	1958	WORT	C	400	540	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
LONGITUDE 60 24	1955	UIW	410	450	60											
	1959	UIW	410	450	60											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											6 000
																6 000
						NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE										502 600

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD															
MARITIME ELECTRIC CO LTD															
CHARLOTTETOWN	1946	BW	400	750	60	1931	AC	C	250	650	3600	1 500	1931	AC	2400	1 500
	1948	DB	400	750	75	1947	PARS	C	400	750	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE 46 14	1955	BW	400	750	100	1952	PARS	C	400	750	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE 63 08	1960	FW	400	750	105	1957	BBC	C	400	750	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
	1963	BW	900	900	190	1960	PARS	C	400	750	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
	1968	BW	900	900	190	1963	MVIC	C	850	900	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
	1975	FW	400	750	75	1968	MVIC	C	850	900	3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									70 500
															70 500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD															70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE															
BOWATERS MERSEY PAPER CO															
BROOKLYN	1968	BW	400	540	175	1943	FC	PC	375	540	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	400	540	175										
LATITUDE 44 03															
LONGITUDE 64 42															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									5 170
															5 170
NORTAR CHEMICALS LTD															
AMHERST	1947	DB	225	550	15	1946	WORT	B	210	550	4506	700	1946	EM	600	700
	1947	DB	225	550	15										
LATITUDE 45 50	1962	DB	225	600	25										
LONGITUDE 64 12	1973	MAPA	150	370	10										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									700
															700
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD															
PORT HAWKESBURY	1961	BW	875	860	170	1961	WEST	CE	850	880	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1961	FW	875	860	300	1971	SLAV	BE	900	880	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE 45 36	1971	GOTA	875	860	266										
LONGITUDE 61 21															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									27 560
															27 560
NOVA SCOTIA POWER CORP															
LINGAN	1979	CE	1850	1000	1080	1979	TOBA	C	1800	1000	3600	158 000	1979	TOBA	14400	158 000
	1980	CE	1850	1000	1080	1980	TOBA	C	1800	1000	3600	158 000	1980	TOBA	14400	158 000
LATITUDE 46 14															
LONGITUDE 60 02															
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN									316 000
LOWER WATER STREET	1944	BWGM	600	800	110	1944	PARS	C	600	800	3600	12 500	1944	PARS	4100	10 000
	1951	BWGM	600	800	187	1951	PARS	C	600	800	3600	20 000	1951	PARS	13200	20 000
LATITUDE 44 40	1951	BWGM	600	800	187	1953	MVIC	C	600	800	3600	20 000	1953	MVIC	13200	20 000
LONGITUDE 63 37	1953	BWGM	600	800	220	1955	MVIC	C	600	800	3600	25 000	1955	MVIC	13200	25 000
	1955	BWGM	600	800	300	1957	EE	C	900	900	3600	45 000	1957	EE	13200	45 000
	1957	BWGM	900	900	450	1959	EE	C	900	900	3600	45 000	1959	EE	13200	45 000
	1958	BWGM	900	900	450										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									165 000

STEAM — VAPEUR

		BOILERS / CHAUDIERES					PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		PSIG / PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE / TYPE SOUPAPE	PSIG	F	BPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
MACCAN		1949	BW	600	815	175	1949	PARS	C	600	815	3600	15 000	1949	PARS	6900	15 000
LATITUDE	45 43																
LONGITUDE	64 15																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										15 000
POINT TUPPER		1969	BW	2100	1035	600	1969	SGSL	B	1925	1025	3600	80 750	1969	SGE	13800	80 500
		1969	BW	2100	1035	600	1973	HP	C	1800	1000	3600	150 000	1973	PARS	13800	150 000
LATITUDE	45 37	1973	CE	1900	1005	1050											
LONGITUDE	61 22																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										230 500
SEABOARD		1951	FW	630	800	200	1951	PARS	C	600	750	3600	18 750	1951	PARS	6600	15 000
		1954	FW	630	800	200	1954	PARS	C	600	750	3600	18 750	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE	46 12	1956	FW	630	800	200	1956	PARS	C	600	750	3600	18 750	1956	PARS	6600	15 000
LONGITUDE	59 57	1959	FW	630	800	200	1959	PARS	C	600	750	3600	18 750	1959	PARS	6600	15 000
		1966	BWGM	2020	1030	550	1966	SS	B	1925	1025	3600	36 000	1966	SS	13800	36 000
		1966	BWGM	2020	1030	550											
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										96 000
TRENTON		1951	BWGM	630	815	110	1951	PARS	C	600	800	3600	10 000	1951	PARS	13800	10 000
		1952	BWGM	630	815	110	1952	PARS	C	600	800	3600	10 000	1952	PARS	13800	10 000
LATITUDE	45 36	1955	CE	630	815	220	1953	PARS	C	600	800	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000
LONGITUDE	62 38	1959	BWGM	630	815	220	1959	PARS	C	600	800	3600	20 000	1959	PARS	13800	20 000
		1969	BW	1950	1005	1050	1969	HP	C	1800	1000	3600	150 000	1969	CWES	13800	150 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										210 000
TUFTS COVE		1965	BWGM	1850	1010	725	1965	AEI	C	1800	1000	3600	100 000	1965	AEI	13800	100 000
		1972	BW	1825	1000	700	1972	HP	C	1800	1000	3600	105 000	1972	PARS	13800	100 000
LATITUDE	44 41	1976	BW	1825	1000	1050	1976	HP	C	1800	1000	3600	150 000	1976	PARS	13800	150 000
LONGITUDE	63 35																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										350 000
																	1 382 500
SCOTT MARITIMES PULP LTD																	
ABERCROMBIE POINT		1967	BW	900	900	500	1967	WORT	CD	850	880	3600	18 750	1971	EM	13800	18 750
		1967	BW	900	860	350											
LATITUDE	45 39																
LONGITUDE	62 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										18 750
																	18 750
SYDNEY STEEL CORP																	
SYDNEY		1937	BWGM	475	750	200	1919	CGE	C	160	500	3600	5 000	1919	CGE	6600	5 000
		1961	BWGM	475	750	250	1937	BBC	B	446	750	3600	8 100	1937	BBC	6600	7 600
LATITUDE	46 10						1943	PARS	C	450	750	3600	16 000	1943	PARS	6600	16 000
LONGITUDE	60 12																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										28 600
																	28 600
							NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE										1 463 280

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR MLIV/H		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK															
ATLANTIC SUGAR LTD															
SAINT JOHN		1947	BWGM	410	610	60	1962	GE	B	405	645	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
		1948	BWGM	410	610	60	1954	GE	B	150	550	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LATITUDE	45 16	1954	CE	410	680	80											
LONGITUDE	66 03																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												3 500
																	3 500
BOISE CASCADE CANADA LTD																
NEWCASTLE		1965	CE	650	750	250	1966	CGE	B	600	750	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
		1972	BW	650	750	290											
LATITUDE	47 00																
LONGITUDE	65 34																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												17 600
																	17 600
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																
BATHURST		1937	CE	630	710	110	1937	BBC	BC	600	700	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000
		1938	BW	170	375	50	1946	BBC	B	600	700	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612
LATITUDE	47 36	1945	BW	630	710	170	1958	SGE	B	1250	875	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1958	BW	1275	875	150											
		1966	FW	165	375	50											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												20 612
																	20 612
FRASER INC																
ATHOLVILLE		1947	FW	125	355	9	1929	WEST	B	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000
		1956	FW	625	710	150	1929	WEST	B	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000
LATITUDE	47 59	1956	FW	625	710	150	1929	WEST	C	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000
LONGITUDE	66 43	1975	BW	110	344	60	1956	BBC	B	600	700	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												8 000
EDMUNDSTON		1946	CE	650	700	200	1947	BBC	B	600	700	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
		1946	CE	600	750	100	1949	WEST	C	150	550	3600	3 000	1949	WEST	6900	3 000
LATITUDE	47 22	1958	CE	1200	950	250	1958	WEST	CD	1200	950	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LONGITUDE	68 20	1975	FW	650	750	150											
		1979	BW	1250	950	368											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												19 300
																	27 300
IRVING PULP & PAPER LTD																
SAINT JOHN		1955	CE	900	825	200	1956	GE	B	850	825	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
		1958	CE	900	825	200	1960	GE	B	850	825	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	900	825	115											
LONGITUDE	66 06	1972	BW	900	825	370											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												22 500
																	22 500

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR MLIV/H		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
N B INTERNATIONAL PAPER CO																
DALHOUSIE	1930	BW	450	640	140	1930	GE	B	450	640	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000
	1954	CE	500	660	220	1930	ALEN	B	140	450	6000	750	1930	ALEN	540	750
LATITUDE 48 04						1930	ALEN	B	140	450	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE 66 23						1930	ALEN	B	140	450	6600	800	1930	ALEN	600	750
						1937	FC	C	450	640	3600	10 000	1937	GE	6600	10 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										18 250
																18 250
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM																
CHATHAM	1948	FW	605	840	140	1948	PARS	C	600	825	3600	12 500	1948	PARS	7000	12 500
	1956	CE	875	900	210	1956	BBC	C	875	900	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000
LATITUDE 47 02																
LONGITUDE 65 28																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										32 500
CCLESON COVE	1976	BW	2380	1005	2268	1976	HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
	1976	BW	2380	1005	2268	1976	HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
LATITUDE 45 17	1977	BW	2380	1005	2268	1977	HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE 66 21																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										1 050 000
CCURTENAY BAY	1961	CE	1475	1000	460	1961	EE	C	1450	1000	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000
	1964	BW	1275	955	210	1965	BBC	B	1250	950	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365
LATITUDE 45 16	1966	BW	1825	1005	700	1966	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE 66 01	1967	BW	1825	1005	700	1967	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										263 3[illegible]
DALHOUSIE # 1	1969	CE	1825	1005	700	1969	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE 48 04																
LONGITUDE 66 24																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										100 000
DALHOUSIE # 2	1979	CE	1875	1005	1400	1979	BBC	C	1800	1000	3600	200 000	1979	BBC	13800	200 000
LATITUDE 48 04																
LONGITUDE 66 24																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										200 000
GRAND LAKE #2	1951	CE	450	675	150	1951	PARS	C	430	675	3600	5 000	1951	PARS	7000	5 000
	1953	FW	605	840	200	1952	PARS	C	430	675	3600	5 000	1951	PARS	7000	5 000
LATITUDE 46 04	1963	BWGM	1480	1005	500	1953	PARS	C	600	825	3600	15 000	1952	PARS	7000	15 000
LONGITUDE 66 01						1963	PARS	C	1450	1000	3600	60 000	1953	PARS	13800	60 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEOX CANADIEN										85 000
																1 730 865
ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO																
NACKAWIC	1970	BW	900	730	400	1970	TE	B	900	700	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000
	1970	BW	900	670	300											
LATITUDE 46 00																
LONGITUDE 67 15																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										25 000
																25 000
						NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK										1 865 627

STEAM — VAPEUR

	BOILERS / CHAUDIERES: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS	PSIG / PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS	TYPE / TYPE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	F	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
QUEBEC													
ATOMIC ENERGY OF CAN LTD													
GENTILLY	1971 BBC	805	515	3410	1971 BBC		750	511	3600	250 000	1971 BBC	19000	266 400
LATITUDE 46 25													
LONGITUDE 72 21													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM								266 400
													266 400
CELANESE CANADA INC													
DRUMMONDVILLE	1933 BW	450	525	500	1935 PARS	B	450	700	6000	1 500	1935 PARS	4000	1 500
	1936 BW	450	525	500	1950 GE	B	600	725	3600	2 500	1950 GE	4000	2 500
LATITUDE 45 53	1940 BW	450	525	500	1953 GE	B	600	725	3600	3 500	1953 GE	4000	3 500
LONGITUDE 72 29	1948 CE	600	720	800									
	1951 FW	600	725	1320									
	1965 CE	600	720	2000									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								7 500
													7 500
DOMINION TEXTILE CO LTD													
MAGOG	1941 BW	240	600	30	1939 AL	B	215	600	6000	2 000	1938 MP	2400	2 000
	1948 BW	240	600	40	1948 AL	BC	215	600	6000	2 000	1948 MP	2400	2 000
LATITUDE 45 16	1948 BW	240	600	40									
LONGITUDE 72 09	1948 BW	240	600	40									
	1963 BW	240	600	100									
	1972 FW	120	350	20									
	1974 BW	240	600	125									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								4 000
													4 000
HYDRO QUEBEC													
TRACY	1964 CE	1950	1003	1150	1964 PARS	C	1850	1003	3600	150 000	1964 PARS	16000	150 000
	1965 CE	1950	1003	1150	1965 PARS	C	1850	1003	3600	150 000	1965 PARS	16000	150 000
LATITUDE 46 01	1967 CE	1950	1003	1150	1967 PARS	C	1850	1003	3600	150 000	1967 PARS	16000	150 000
LONGITUDE 73 10	1968 CE	1950	1003	1150	1968 PARS	C	1850	1003	3600	150 000	1968 PARS	16000	150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								600 000
													600 000
LA CIE GASPESIA LTEE													
CHANDLER	1942 CE	600	710	70	1943 CWES	D	600	700	3600	4 000	1943 CWES	600	4 000
	1942 CE	600	710	70	1954 BBC	E	600	700	3600	6 000	1954 BBC	6600	6 000
LATITUDE 48 21	1958 CE	600	710	180									
LONGITUDE 64 41	1965 BW	600	710	200									
	1977 FW	600	710	110									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								10 000
													10 000
LA CIE PRICE LTEE													
KENOGAMI	1941 FW	611	700	80	1968 SLAV	B	611	700	3600	14 750	1968 SLAV	6600	14 750
	1941 FW	611	700	80									
LATITUDE 48 25	1967 CE	611	700	300									
LONGITUDE 71 15													
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								14 750
													14 750

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
MINES GASPE LTEE																
MURDOCHVILLE	1955	CE	475	670	25	1955	BBC	C	450	650	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400
	1955	CE	475	670	25											
LATITUDE 48 58																
LONGITUDE 65 31																
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										5 400
																5 400
NORANDA MINES LTD																
NORANDA SMELTER	1951	JI	185	530	30	1934	PARS	P	165	525	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600
	1951	JI	185	530	30	1940	PARS	C	165	525	3750	3 000	1940	PARS	12000	3 000
LATITUDE 48 15	1952	JI	185	530	30	1957	GE	P	165	525	5100	4 600	1957	GE	12000	4 500
LONGITUDE 79 01	1952	JI	185	530	30											
	1954	JI	185	530	30											
	1956	JI	185	530	30											
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION										10 100
																10 100
REDPATH SUGARS LTD																
MONTREAL	1940	BW	305	550	90	1925	WP	E	250	556	3600	1 000	1925	LDM	600	1 000
	1960	CE	315	575	120	1925	WP	E	250	556	3600	1 000	1925	LDM	600	1 000
LATITUDE 45 31	1961	CE	315	575	120	1947	WP	E	275	450	3600	1 500	1947	EM	600	1 500
LONGITUDE 73 34																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										3 500
																3 500
						QUEBEC, TOTAL										921 [illegible]
ONTARIO																
ABITIBI-PRICE INC																
SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	600	750	175	1976	WEST	E	600	750	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000
	1976	BW	600	750	170											
LATITUDE 49 12																
LONGITUDE 81 38																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 000
																15 000
ALGOMA STEEL CORP LTD																
SAULT STE MARIE	1942	FW	400	446	135	1942	WEST	B	400	446	3600	625	1942	WEST	575	625
	1942	FW	400	720	135	1942	WEST	B	400	446	3600	625	1942	WEST	575	625
LATITUDE 46 31	1943	FW	400	720	135	1963	CWES	C	600	800	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE 84 20	1958	FW	400	750	175	1963	CWES	C	600	800	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
	1963	BW	600	780	250											
	1975	FW	610	785	400											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										26 250
																26 250

STEAM — VAPEUR

		BOILERS / CHAUDIERES: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		PSIG / PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE / TYPE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG	F	BPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX: YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
ALLIED CHEMICALS CANADA LTD																	
AMHERSTBURG		1938	BW	450	625	60	1948	GE	B	185	470	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500
		1940	BW	450	625	60	1957	GE	B	400	625	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750
LATITUDE	42 06	1948	BW	435	700	60	1966	GE	B	400	625	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE	83 06	1957	BW	435	700	60											
		1957	BW	435	700	60											
		1965	BW	450	650	120											
		1971	CE	435	700	120											
		1976	BW	435	730	240											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											10 950
																	10 950
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																	
MAEATHON		1946	CE	625	700	115	1946	WEST	C	600	700	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500
		1946	CE	675	700	115	1948	GE	C	600	750	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LATITUDE	48 40	1952	CE	675	700	115	1948	GE	B	600	750	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE	86 25	1979	BW	675	700	317											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											15 500
																	15 500
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																	
DOUGLAS POINT		1967	MLW	586	484	2560	1967	AEI	C	565	482	1800	220 000	1967	AEI	18000	220 000
		1967	MLW	586	484	2560											
LATITUDE	44 25	1967	MLW	586	484	2560											
LONGITUDE	81 33	1967	MLW	586	484	2560											
		1967	MLW	586	484	2560											
		1967	MLW	586	484	2560											
		1967	MLW	586	484	2560											
		1967	MLW	586	484	2560											
PRINCIPAL FUEL - URANIUM						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM											220 000
																	220 000
BOISE CASCADE CANADA LTD																	
FORT FRANCES		1930	BW	385	590	35	1927	BBC	B	385	595	3600	3 000	1927	BBC	6900	3 000
		1930	BW	385	590	50											
LATITUDE	48 37	1947	BW	385	590	85											
LONGITUDE	93 24	1953	FW	385	590	100											
		1971	FW	175	375	180											
		1971	BW	875	825	285											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											3 000
																	3 000
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																	
PETERBOROUGH		1941	CE	400	600	100	1931	GE	BC	385	600	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
		1942	CE	400	600	100											
LATITUDE	44 18	1953	CE	400	700	60											
LONGITUDE	78 19																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											2 000
																	2 000
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																	
OTTAWA		1933	DB	165	373	15	1923	FC		160	460	3600	2 500	1923	GEE	2400	2 500
		1944	FW	165	480	70											
LATITUDE	45 25	1944	FW	165	480	70											
LONGITUDE	75 42	1956	FW	165	480	100											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											2 500
																	2 500

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	P	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
FORD MOTOR CO OF CANADA LTD																	
WINDSOR		1938	CE	825	800	150	1937	PARS	C	800	800	3600	4 000	1937	PARS	13800	4 000
		1939	CE	825	800	150	1940	BTH	PC	800	800	3600	25 000	1940	BTH	13800	25 000
LATITUDE	48 18	1952	CE	825	800	200	1953	BTH	PC	800	800	3600	25 000	1953	BTH	13800	25 000
LONGITUDE	83 01																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												54 000
																	54 000
GOODYEAR CANADA INC																	
NEW TORONTO		1939	BW	650	750	90	1940	PARS	PC	650	700	5700	2 500	1952	WEST	2200	2 500
		1953	BW	650	750	100											
LATITUDE	43 36	1964	BW	650	750	100											
LONGITUDE	79 31																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												2 500
																	2 500
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																	
DRYDEN		1954	CE	600	750	112	1955	BBC	BE	600	750	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 000
		1957	BW	600	750	150											
LATITUDE	49 47																
LONGITUDE	92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												6 000
FORT WILLIAM		1947	CE	450	650	100	1928	GE	B	425	625	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000
		1955	CE	850	900	200	1928	GE	CD	425	625	3600	5 000	1928	GE	4000	5 000
LATITUDE	48 23	1956	CE	850	900	200	1963	SS	BE	850	900	3600	17 200	1963	SS	4160	17 200
LONGITUDE	89 15	1965	CE	850	900	300	1974	SLAV	B	825	900	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 600
		1966	CE	850	900	200	1975	SLAV		825	900	3600	34 000	1975	ASEA	13800	34 000
		1966	CE	850	900	288											
		1975	CE	850	900	550											
		1975	CE	850	900	465											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												85 570
																	91 570
HIRAM WALKER & SON LTD																	
WALKERVILLE		1952	BW	400	600	70	1938	GE	PC	400	580	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000
		1955	BW	400	600	70	1952	GE	B	200	520	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000
LATITUDE	42 18	1959	FW	400	600	100	1955	GE	BP	400	580	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE	83 01	1970	FW	400	600	200	1970	GE	BP	400	580	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												9 500
																	9 500
INCO METALS COMPANY																	
IRON ORE RECOVERY		1963	DB	550	480	80	1963	CGE	B	500	625	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
		1963	DB	550	480	80	1963	CGE	C	125	345	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
LATITUDE	46 28	1963	DB	550	480	80											
LONGITUDE	81 04	1963	DB	550	480	80											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE												18 750
																	18 750

STEAM — VAPEUR

		BOILERS / CHAUDIERES					PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE / TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
ONTARIO HYDRO																	
BRUCE "A"		1976	BW	620	492	1040	1976	PARS		600	488	1800	800 000	1976	PARS	18500	800 000
		1977	BW	620	492	1040	1977	PARS		600	488	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000
LATITUDE	44 25	1977	BW	620	492	1040	1977	PARS		600	488	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000
LONGITUDE	81 33	1978	BW	620	492	1040	1978	PARS		600	488	1800	800 000	1978	PARS	18500	800 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										3 200 000
J CLARK KEITH		1952	BWGM	875	900	650	1952	EE	C	850	900	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
		1952	BWGM	875	900	650	1952	EE	C	850	900	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
LATITUDE	42 17	1953	BWGM	875	900	650	1953	EE	C	850	900	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE	83 06	1953	BWGM	875	900	650	1953	EE	C	850	900	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										264 000
LAKEVIEW		1962	BWGM	2450	1000	2000	1962	PARS	C	2350	1000	3600	300 000	1962	PARS	16000	300 000
		1963	BWGM	2450	1000	2000	1963	PARS	C	2350	1000	3600	300 000	1963	PARS	16000	300 000
LATITUDE	43 34	1965	CE	2450	1000	2000	1965	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
LONGITUDE	79 33	1965	CE	2450	1000	2000	1965	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
		1967	BW	2450	1000	2000	1967	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1967	ACGE	18000	300 000
		1969	BW	2450	1000	2000	1969	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1969	ACGE	18000	300 000
		1969	BW	2450	1000	2000	1969	PARS	C	2365	1000	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000
		1969	BW	2450	1000	2000	1969	PARS	C	2365	1000	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										2 400 000
LAMBTON		1969	CE	2450	1000	3600	1969	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1969	CGE	24000	500 000
		1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LATITUDE	42 48	1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LONGITUDE	82 26	1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										2 000 000
LENNOX		1976	CE	2450	1000	3600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
		1976	CE	2450	1000	3600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LATITUDE	44 11	1976	CE	2450	1000	3600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LONGITUDE	56 47	1977	CE	2450	1000	3600	1977	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1977	CGE	20000	573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										2 295 000
NANTICOKE		1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
		1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LATITUDE	43 34	1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LONGITUDE	79 33	1974	BW	2450	1000	3600	1974	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1974	PARS	22000	500 000
		1975	BW	2450	1000	3600	1975	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1975	PARS	22000	500 000
		1977	BW	2450	1000	3600	1977	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1977	PARS	22000	500 000
		1978	BW	2450	1000	3600	1978	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
		1978	BW	2450	1000	3600	1978	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										4 000 000
PICKERING		1971	BW	579	485	6460	1971	PARS		570	484	1800	540 000	1971	PARS	24000	540 000
		1971	BW	579	485	6460	1971	PARS		570	484	1800	540 000	1971	PARS	24000	540 000
LATITUDE	43 50	1972	BW	579	485	6460	1972	PARS		570	484	1800	540 000	1972	PARS	24000	540 000
LONGITUDE	79 02	1973	BW	579	485	6460	1973	PARS		570	484	1800	540 000	1973	PARS	24000	540 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										2 160 000
RICHARD L HEARN		1951	BWGM	875	900	850	1951	PARS	C	850	900	1800	100 000	1951	PARS	13800	100 000
		1952	BWGM	875	900	850	1952	PARS	C	850	900	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LATITUDE	43 39	1952	BWGM	875	900	850	1952	PARS	C	850	900	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LONGITUDE	79 20	1953	BWGM	875	900	850	1952	PARS	C	850	900	1800	100 000	1953	PARS	13800	100 000
		1960	CE	1900	1000	1350	1960	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1959	PARS	13800	200 000
		1961	BWGM	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
		1961	CE	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
		1961	BWGM	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1961	PARS	13800	200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE										1 200 000

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES: YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES: YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	P	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX: YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ECLEHTON		1962 BWGM	425	450	300	1962 AEI	C	400	450	3600	22 000	1962 AEI	13800	20 000
LATITUDE	46 11													
LONGITUDE	77 40													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM									20 000
THUNDER BAY		1963 FW	1550	1000	850	1963 EE	C	1450	1000	3600	100 000	1963 EE	13800	100 000
LATITUDE	48 22													
LONGITUDE	89 13													
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE									100 000
														17 639 000
POLYSAR LTD														
SARNIA		1943 BW	420	620	300	1943 CWES	C	200	500	1800	10 000	1943 WEST	6600	10 000
		1943 BW	420	620	300	1943 CWES	P	400	650	3600	4 000	1943	6600	4 000
LATITUDE	42 58	1943 BW	420	620	300	1948 CWES	P	400	750	3600	6 000	1948 WEST	13800	5 000
LONGITUDE	82 23	1943 BW	420	620	300	1956 CGE	B	600	750	3600	15 625	1956 GE	13800	13 281
		1943 BW	420	620	300									
		1953 CE	420	750	450									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									32 281
														32 281
REDPATH SUGARS LTD														
TORONTO		1959 BW	625	750	100	1959 CWES	B	625	750	3600	2 500	1959 CWES	600	2 500
LATITUDE	43 40													
LONGITUDE	79 23													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									2 500
														2 500
ROMAN CORPORATION LTD														
STRATHCONA		1952 BW	415	490	60	1955 SGE	B	400	620	3600	2 000	1955 SGE	575	1 655
		1968 BW	700	640	100	1955 SGE	B	400	620	3600	2 000	1955 SGE	575	1 655
LATITUDE	44 19													
LONGITUDE	76 57													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									3 310
														3 310
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD														
KAPUSKASING MILL		1928 CVIC	260	560	100	1945 GE	C	200	560	1800	12 500	1945 GE	6600	12 500
		1928 CVIC	260	560	85	1958 PARS	B	260	560	3600	9 100	1958 PARS	6600	9 100
LATITUDE	49 25	1952 CE	260	560	125									
LONGITUDE	82 26	1960 BW	260	560	205									
		1964 BW	260	560	64									
		1971 BW	260	560	175									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									21 600
														21 600

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPADX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	450	750	125	1948	MST	B	450	750	3600	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	450	750	125	1959	GE	C	160	450	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE	43 14	1948	CE	450	750	125											
LONGITUDE	79 51	1948	CE	450	750	125											
		1956	CE	450	750	125											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										10 000
																	10 000
THE CANADA STARCH CO LTD																	
CARDINAL		1952	BW	205	390	100	1917	BM	B	155	368	360	320	1917	CGE	550	320
		1968	BW	205	390	30	1920	BM	B	155	368	360	320	1920	WEST	220	500
LATITUDE	44 47	1970	FW	205	390	100	1920	BM	B	155	368	360	320	1920	WEST	550	320
LONGITUDE	75 23						1920	BM	B	155	368	360	320	1920	CGE	550	320
							1920	ELLI	B	155	368	3600	640	1920	AC	550	640
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 100
																	2 100
THE ONTARIO PAPER CO LTD																	
THOROLD		1936	FW	450	610	125	1937	GE	BP	410	620	5000	4 000	1937	CGE	11000	4 000
		1936	FW	450	620	125	1937	GE	BP	410	620	5000	4 000	1937	CGE	11000	4 000
LATITUDE	43 07	1937	FW	450	610	125											
LONGITUDE	79 12	1948	FW	450	680	150											
		1973	FW	450	665	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										8 000
																	8 000
							ONTARIO, TOTAL										18 190 311
MANITOBA																	
B C SUGAR REFINING CO LTD																	
FORT GARRY		1940	FW	300	614	45	1940	ELLI	B	280	614	3600	1 500	1940	ELLI	550	1 500
		1940	FW	300	614	45	1953	BBC	B	280	614	3600	2 500	1953	BBC	550	2 500
LATITUDE	50 07	1952	FW	300	614	50											
LONGITUDE	96 56																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										4 000
																	4 000
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD																	
THE PAS		1970	FW	775	825	275	1970	WEST	BC	775	825	3600	11 000	1970	EE	13800	11 000
		1970	CE	775	825	219	1970	WEST	B	775	825	2900	13 000	1970	EE	13800	13 000
LATITUDE	55 05	1970	FW	160	370	40											
LONGITUDE	123 01	1975	FW	775	825	275											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										24 000
																	24 000
MANITOBA HYDRO																	
BRANDON		1957	CE	625	825	325	1957	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000
		1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
LATITUDE	49 50	1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
LONGITUDE	99 53	1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
		1970	BW	1325	950	875	1970	BBC	C	1250	950	3600	105 000	1970	BBC	13800	105 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										237 000

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
SELKIRK		1960	BW	875	915	600	1960	PARS	C	850	900	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000
		1960	BW	875	915	600	1960	PARS	C	850	900	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000
LATITUDE	50 09																
LONGITUDE	96 52																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										132 000
																	369 000
WINNIPEG CITY OF																	
AMY STREET		1924	JI	250	550	70	1924	HOWD	C	250	550	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000
		1924	JI	250	550	70	1924	HOWD	C	250	550	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000
LATITUDE	49 53	1924	JI	250	550	70	1952	BBC	C	400	750	3600	15 000	1952	BBC	12600	15 000
LONGITUDE	97 09	1930	JI	250	550	70	1954	BBC	C	400	750	3600	25 000	1954	BBC	12600	25 000
		1950	BW	250	600	125											
		1952	BW	400	750	165											
		1953	BW	400	750	280											
		1957	BW	250	600	125											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										50 000
																	50 000
							MANITOBA, TOTAL										447 000
SASKATCHEWAN																	
DOMTAR CHEMICALS GROUP																	
UNITY		1948	FW	220	520	20	1948	FW		220	510	4053	1 000	1948	GE	600	1 150
		1948	FW	220	520	20											
LATITUDE	52 27	1969	CVIC	220	520	60											
LONGITUDE	109 10																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										1 150
																	1 150
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																	
FLIN FLON		1951	BW	450	750	46	1951	GE	C	400	725	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000
		1951	BW	450	750	46	1976	AC	C	400	750	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000
LATITUDE	54 46	1967	BWGM	200	450	90											
LONGITUDE	101 53	1974	BW	450	720	85											
		1974	BW	450	720	100											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										21 000
																	21 000
PPG INDUSTRIES CANADA LTD																	
BELLE PLAIN		1964	BWGM	425	600	370	1964	CGE	B	401	600	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500
		1964	BWGM	425	600	370	1964	CGE	B	401	600	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500
LATITUDE	50 27	1969	BW	425	600	370											
LONGITUDE	105 10																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										15 000
																	15 000
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																	
PRINCE ALBERT		1968	BW	600	750	400	1968	SLAV	B	600	750	3600	22 312	1968	SLAV	13800	22 312
		1968	BW	600	750	358											
LATITUDE	53 12	1970	BW	600	750	150											
LONGITUDE	105 51	1970	BW	600	750	150											
		1975	BW	600	750	171											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										22 312
																	22 312

STEAM — VAPEUR

	BOILERS / CHAUDIERES					PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		PSIG / PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE / TYPE SOUPAPE		RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE		YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE
									PSIG	F		KW				KW
SASKATCHEWAN POWER CORP																
A L COLE	1928	BW	400	735	85	1929	PARS	C	400	735	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000
	1929	BW	400	735	85	1947	PARS	C	400	800	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000
LATITUDE 52 07	1939	BW	400	800	140	1953	PARS	C	400	800	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000
LONGITUDE 106 38	1950	BW	400	800	180	1954	PARS	C	400	800	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000
	1954	BW	400	800	225	1957	PARS	C	865	910	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000
	1955	FW	415	800	300											
	1957	CE	865	910	330											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											105 000
BOUNDARY DAM	1959	BW	875	915	600	1959	PARS	C	875	910	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000
	1960	CE	875	915	600	1960	PARS	C	875	910	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000
LATITUDE 49 08	1969	CE	1900	1005	1050	1969	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000
LONGITUDE 102 59	1970	CE	1900	1005	1050	1970	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
	1973	CE	1900	1005	1050	1973	HITA	C	1800	1000	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
	1978	CE	1900	1005	1950	1978	HITA	C	1800	1000	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE											874 500
ESTEVAN	1950	CE	420	680	100	1950	PARS	C	420	750	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000
	1953	FW	420	720	200	1953	PARS	C	420	750	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000
LATITUDE 49 08	1957	FW	420	720	225	1957	MVIC	C	420	750	3600	30 000	1957	MVIC	14400	30 000
LONGITUDE 102 59	1957	FW	420	720	225											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE											65 000
POPLAR RIVER	1980	BW	1900	1005	1950	1980	HITA	C	1800	1000	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000
LATITUDE 49 06																
LONGITUDE 105 31																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE											294 000
QUEEN ELIZABETH	1958	FW	875	915	600	1958	BBC	C	875	910	3600	66 000	1958	BBC	14400	75 000
	1959	FW	875	915	600	1959	EE	C	875	910	3600	66 000	1959	EE	14400	66 000
LATITUDE 52 07	1972	BW	1300	960	850	1972	HITA	C	1250	950	3600	100 000	1972	HITA	13800	100 000
LONGITUDE 106 38																
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX											241 000
																1 579 500
						SASKATCHEWAN, TOTAL										1 638 962
ALBERTA																
A E C POWER LTD																
MILDRED LAKE	1977	BW	950	950	750	1978	CGE	B	900	925	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
	1977	BW	950	950	750	1978	CGE	B	900	925	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LATITUDE 57 02	1977	BW	950	950	750	1978	CGE	B	900	925	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LONGITUDE 111 36	1978	BW	950	950	750	1978	CGE	C	900	925	3600	50 000	1978	CGE	13800	60 000
	1978	BW	950	950	750											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											210 000
																210 000
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																
ALTA HOSPITAL-EDMONT	1946	BW	150	366	25	1927	BM	B	150	366	300	200	1927	CWES	2300	200
	1961	BW	150	366	30	1929	BM	B	150	366	400	500	1929	CGE	2300	500
LATITUDE 53 33	1969	BW	450	675	50	1970	WYSS	P	410	660	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
LONGITUDE 113 28	1977	TIW	450	700	50											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											3 200

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ALTA HOSPITAL-PONOKA	1950	FW	200	388	30	1951	BM	B	195	386	400	200	1951	SGE	2300	200
	1951	FW	200	388	30	1961	BBC	B	195	386	9750	600	1961	BBC	2300	600
LATITUDE 52 42	1954	FW	200	388	30	1961	BBC	B	195	386	9750	600	1961	BBC	2300	600
LONGITUDE 113 35																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											1 400
BAKER CENTRE	1920	LEON	125	360	5	1954	BM	B	150	365	514	210	1954	GE	4160	168
	1943	JI	150	366	12											
LATITUDE 51 03	1954	JI	150	366	18											
LONGITUDE 114 05																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											168
CLARESHOLM CARE CNTR	1960	FW	180	380	10	1960	GE	B	175	378	5500	400	1960	GE	2400	400
	1960	FW	180	380	10											
LATITUDE 51 02	1969	TIW	180	380	24											
LONGITUDE 113 35																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											400
CORRECTIONAL INST	1953	FW	160	370	10	1948	BM	B	150	365	600	80	1954	GE	2400	80
	1953	FW	160	370	10	1962	BM	B	150	365	514	168	1962	EC	2400	168
LATITUDE 53 43	1965	FW	160	370	15											
LONGITUDE 113 13																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											248
LEGISLATURE BUILDING	1950	FW	185	382	30	1946	BM	B	175	378	360	500	1953	CGE	2400	500
	1951	FW	185	382	30	1953	SENG	B	175	378	327	800	1959	MP	2400	800
LATITUDE 53 33	1954	FW	185	382	30	1959	BM	B	185	382	8000	800	1965	LDM	2400	800
LONGITUDE 113 28																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											2 100
MICHENER CENTRE SOUTH	1949	VKEL	160	366	5	1926	BM	B	160	366	914	100	1926	EWB	2375	100
	1953	FW	160	366	10	1930	BM	B	160	366	400	250	1930	MP	2375	250
LATITUDE 52 16	1957	FW	160	366	24	1961	WEST	B	160	366	6020	400	1961	WEST	2375	400
LONGITUDE 113 48	1967	FW	160	370	35											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											750
S ALTA INST OF TECH	1956	FW	185	388	30	1959	BM	B	185	378	8000	600	1959	MP	4150	600
	1967	BW	185	375	70											
LATITUDE 51 03	1967	BW	185	375	70											
LONGITUDE 114 05	1975	BW	185	375	90											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											600
																8 866
ALBERTA POWER LTD																
BATTLE RIVER	1956	CE	600	825	380	1956	BBC	C	600	825	3600	30 000	1956	BBC	14400	30 000
	1964	CE	600	825	380	1964	BBC	C	600	825	3600	32 000	1964	BBC	14400	32 000
LATITUDE 52 35	1969	CE	2150	1005	1065	1969	GE	C	1800	1005	3600	150 000	1969	GE	16000	150 000
LONGITUDE 112 04	1975	CE	1890	1005	1110	1975	GE	C	1800	1000	3600	154 036	1975	GE	16000	154 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX											366 000
M R MILNER	1973	BW	1300	955	1350	1973	HITA	C	1250	950	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
LATITUDE 53 56																
LONGITUDE 118 30																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN											150 000
																516 000

STEAM — VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ALBERTA SUGAR CO																
TABER	1950	BWGM	410	625	70	1950	WEST	B	410	625	3600	2 500	1950	WEST	2300	2 000
	1950	BWGM	410	625	70	1967	BBC	B	410	625	7500	5 000	1967	BBC	2300	4 300
LATITUDE 49 47	1960	BWGM	410	625	80											
LONGITUDE 112 08																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										6 300
																6 300
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																
EAST CROSSFIELD	1968	TIW	300	420	70	1968		B	60	306	3650	450	1970	EM	440	300
	1968	TIW	300	420	145	1968		B	60	306	3650	450	1970	EM	440	300
LATITUDE 51 26	1968	TIW	300	220	70											
LONGITUDE 114 01	1968	TIW	300	220	145											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										600
																600
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD																
EDMONTON	1954	WWT	600	760	35	1954	CGE	B	600	760	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
	1973	TIW	175	378	20											
LATITUDE 53 33																
LONGITUDE 113 28																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										1 125
																1 125
CALGARY POWER LTD																
SUNDANCE	1970	CE	2450	1005	2050	1970	EE	C	2350	1000	3600	300 000	1970	EE	18500	300 000
	1973	CE	2450	1005	2050	1973	EE	C	2350	1000	3600	300 000	1973	EE	18500	300 000
LATITUDE 53 30	1976	CE	2475	1005	2600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000
LONGITUDE 114 33	1976	CE	2475	1005	2600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000
	1977	CE	2475	1005	2600	1977	CGE	C	2350	1000	3600	375 000	1977	EE	20000	400 000
	1980	CE	2475	1005	2600	1980	CGE	C	2350	1000	3600	387 000	1980	CGE	20000	400 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										2 200 000
WABAMUN	1956	BWGM	850	900	625	1956	MVIC	C	850	900	3600	66 000	1956	MVIC	13800	66 000
	1958	BWGM	850	900	625	1958	MVIC	C	850	900	3600	66 000	1958	MVIC	13800	66 000
LATITUDE 53 33	1962	CE	2100	1005	1015	1962	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1962	MVIC	16500	150 000
LONGITUDE 114 29	1967	CE	2450	1005	2050	1967	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1967	AEI	18500	300 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										582 000
																2 782 000
CELANESE CANADA LTD																
CLOVER BAR PLANT	1953	FW	600	750	275	1953	WEST	D	600	750	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
	1953	FW	600	750	275	1953	WEST	D	600	750	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34	1953	FW	600	750	275	1953	WEST	D	600	750	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE 113 20	1953	FW	600	750	275											
	1966	BW	600	750	360											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										19 800
																19 800

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
EDMONTON POWER																
CLOVER BAR		1970	BW	1800	1000	1100	1970	WYSS	C	1800	1000	3600	165 000	1970	OERL	16000	165 000
		1973	BW	1800	1000	1100	1973	WYSS	C	1800	1000	3600	165 000	1973	OERL	16000	165 000
LATITUDE	53 39	1977	BW	1800	1000	1100	1977	HITA	C	1800	1000	3600	165 000	1977	HITA	16000	165 000
LONGITUDE	113 20	1979	BW	1800	1000	1100	1979	HITA	C	1800	1000	3600	165 000	1979	HITA	16000	165 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										660 000
ROSSDALE		1932	BW	400	750	135	1939	PARS	C	375	750	3600	15 000	1939	PARS	13800	15 000
		1938	BW	400	750	165	1944	PARS	C	375	750	3600	15 000	1944	PARS	13800	15 000
LATITUDE	53 33	1941	BW	400	750	165	1949	PARS	C	375	750	3600	30 000	1949	PARS	13800	30 000
LONGITUDE	113 28	1947	BW	400	750	165	1953	PARS	C	375	750	3600	30 000	1953	PARS	13800	30 000
		1949	BW	400	750	165	1955	BBC	C	375	750	3600	30 000	1955	BBC	13800	30 000
		1953	BW	400	750	200	1960	BBC	C	850	900	3600	75 000	1960	BBC	14400	75 000
		1955	BW	400	750	330	1963	PARS	C	850	900	3600	75 000	1963	PARS	14400	75 000
		1960	BW	850	900	660	1966	PARS	C	850	900	3600	75 000	1966	PARS	14400	75 000
		1963	BW	850	900	660										
		1966	BW	850	900	666										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										345 000
																1 005 000
FOOTHILLS HOSPITAL																
CALGARY		1961	FW	250	405	50	1966	WEST	B	250	405	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
		1961	FW	250	405	50	1966	WEST	B	250	405	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
LATITUDE	51 03	1969	BW	500	750	125	1971	SLAV	B	475	750	3600	5 600	1971	ASEA	13200	6 000
LONGITUDE	114 05	1972	TIW	500	750	150	1980	SLAV	B	475	750	3600	10 000	1980	ASEA	13200	10 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										18 000
																18 000
GULF CANADA RESOURCES INC																
RIMBEY		1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
		1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LATITUDE	52 38	1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LONGITUDE	114 14	1963	BW	450	600	165	1963	CWES	B	450	435	5000	1 000	1963	CWES	480	1 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										4 000
																4 000
MEDICINE HAT CITY OF																
MEDICINE HAT		1945	FW	300	550	70	1929	PARS	C	165	550	3600	3 000	1929	PARS	2300	3 000
		1949	FW	300	550	70	1949	PARS	C	270	550	3600	5 000	1949	PARS	13800	5 000
LATITUDE	50 03	1953	FW	500	750	175	1953	PARS	C	450	750	3600	30 000	1953	PARS	13900	30 000
LONGITUDE	110 40	1953	FW	500	750	175	1974	PARS	C	585	800	3600	15 000	1974	PARS	13800	15 000
		1974	TIW	600	800	165										
		1980	FW	425	750	300										
		1980	FW	425	750	300										
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT										53 000
																53 000
SHERRITT-GORDON MINES LTD																
FORT SASKATCHEWAN		1954	CE	900	750	150	1954	BBC	CE	875	750	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
		1954	CE	900	750	150	1959	BBC	CE	875	750	3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LATITUDE	53 43															
LONGITUDE	113 13															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										5 000
																5 000

STEAM — VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ST REGIS (ALBERTA) LTD																	
HINTON		1957	FW	600	750	187	1957	GE	CD	600	750	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
		1957	FW	600	750	200											
LATITUDE	53 25	1979	CE	600	750	411											
LONGITUDE	117 34																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											21 960
																	21 960
SUNCOR INC																	
TAR ISLAND		1966	FW	795	750	825	1966	GE	BE	795	750	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
		1966	FW	795	750	825	1967	GE	BE	795	750	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
LATITUDE	56 57	1967	FW	795	750	825											
LONGITUDE	111 26	1969	FWP	425	620	115											
		1969	FWP	425	620	115											
		1969	FWP	425	620	115											
		1980	CE	820	750	275											
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE											65 000
																	65 000
THE CANADIAN SALT CO LTD																	
LINDBERGH		1948	FW	225	397	32	1958	CGE	B	225	397	3600	376	1958	WEST	600	376
		1948	FW	225	397	32	1964	CGE	B	225	397	4600	600	1964	CGE	2400	600
LATITUDE	53 53	1971	FW	225	397	38											
LONGITUDE	110 40																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											976
																	976
UNIVERSITY OF ALBERTA																	
EDMONTON		1958	SPAN		260	10	1963	CWES	B	425	750	6000	5 000	1963	CWES	4160	5 000
		1960	JTL	425	715	150											
LATITUDE	53 33	1960	JTL	425	715	150											
LONGITUDE	113 28	1968	BW	425	715	250											
		1975	BW	875	750	375											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											5 000
																	5 000
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																	
MEDICINE HAT		1956	BW	450	625	60	1956	GE	BC	450	625	4987	785	1956	GE	480	800
LATITUDE	50 03																
LONGITUDE	110 40																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											800
																	800
							ALBERTA, TOTAL										4 723 427
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																	
B C FOREST PRODUCTS LTD																	
COWICHAN		1930	VS	212	450	80	1915	AC	C	150		3600	750	1915	AC	480	750
		1968	CE	700	825	80	1915	AC	C	200		3600	800	1915	AC	480	800
LATITUDE	48 53						1918	AC	C	200		3600	2 000	1918	AC	480	2 000
LONGITUDE	124 13						1945	AC	C	600	825	3600	5 000	1966	AC	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											8 550

STEAM VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	THROTTLE - SOUPAPE PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
HAMMOND		1942	VEW	160	364	7	1928	AC	C	160	370	3600	2 000	1928	AC	480	2 000
		1942	VEW	160	364	7	1929	AC	C	160	370	3600	2 000	1929	AC	480	2 000
LATITUDE	49 13	1942	VEW	160	364	7											
LONGITUDE	122 38	1946	VEW	170	364	7											
		1948	VEW	160	364	7											
		1948	VEW	170	364	7											
		1949	VEW	170	364	7											
		1949	VEW	160	364	7											
		1949	VEW	160	364	7											
		1951	VUIW	160	364	7											
		1954	VEW	170	364	7											
		1954	VEW	170	364	7											
		1959	VEW	170	364	7											
		1959	VEW	160	364	7											
		1967	VEW	160	364	7											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											4 000
VICTORIA		1929	VUIW	185	378	35	1940	GE	C	175	450	3600	3 000	1940	GE	4160	3 000
		1936	PSM	200	378	45	1950	AC	C	175	450	3600	1 500	1950	AC	600	1 500
LATITUDE	48 25	1940	BW	170	600	25											
LONGITUDE	123 22	1952	BW	450	700	60											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											4 500
																	17 050
B C SUGAR																	
VANCOUVER		1947	BWGM	475	650	57	1947	WEST	B	475	650	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250
		1947	BWGM	475	650	57	1947	WEST	B	475	650	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250
LATITUDE	49 16						1974	PB	B	475	650	1800	3 000	1974	CGE	2300	3 000
LONGITUDE	123 07																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											5 500
																	5 500
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																	
BURRARD		1962	CB	1850	1010	1050	1962	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000
		1963	CB	1850	1010	1050	1963	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1963	AEI	16500	150 000
LATITUDE	49 17	1965	CE	1850	1010	1050	1965	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1965	AEI	16500	150 000
LONGITUDE	122 52	1967	CE	1850	1010	1050	1967	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1967	AEI	16500	150 000
		1968	CE	1850	1010	1050	1968	ACGE	C	1800	1000	3600	150 000	1968	ACGE	16500	150 000
		1975	CE	1850	1010	1050	1975	EE	C	1800	1000	3600	162 500	1975	EE	16500	162 500
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBOSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											912 500
																	912 500
CANADIAN CELLULOSE CO LTD																	
CELGAR PULP MILL		1960	CE	600	750	251	1963	CGE	C	600	750	3600	2 500	1963	CGE	2300	2 500
		1960	FW	600	750	285											
LATITUDE	51 02	1963	BW	600	750	210											
LONGITUDE	118 32																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											2 500
WATSON ISLAND		1950	FW	600	750	250	1950	WORT	BE	600	750	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500
		1950	FW	600	750	250	1966	BBC	BE	600	750	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500
LATITUDE	54 14	1966	BW	600	750	650											
LONGITUDE	130 18	1966	BW	600	750	530											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											42 000
																	44 500

STEAM — VAPEUR

	BOILERS / CHAUDIERES					PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H		YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE / TYPE	THROTTLE / SOUPAPE PSIG		RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																
FORT MELLON	1947	CE	400	550	75	1928	WEST	BP	400	550	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500
	1956	CE	400	725	77	1947	WEST	C	400	550	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000
LATITUDE 49 32	1962	BW	400	550	220											
LONGITUDE 123 29	1962	BW	400	550	220											
	1965	CE	400	550	220											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												4 500
																4 500
CARIBOO PULP & PAPER CO																
QUESNEL	1972	BW	600	750	511	1972	TOBA	B	600	750	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000
	1972	FW	600	750	480											
LATITUDE 52 59	1972	FW	600	750	130											
LONGITUDE 122 30																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												28 000
																28 000
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																
SKOOKUMCHUCK	1968	MITI	600	790	200	1968	MITI	B	600	790	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000
	1968	MITI	600	790	250											
LATITUDE 49 49																
LONGITUDE 115 44																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												15 000
																15 000
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																
CAMPBELL RIVER	1952	CE	600	700	100	1964	WEST	B	600	700	5000	800	1964	CGE	250	800
	1952	CE	600	700	100	1965	CGE	B	600	700	5500	3 255	1965	CGE	250	3 255
LATITUDE 50 04	1963	BWGM	600	700	170											
LONGITUDE 125 17	1966	BW	600	700	400											
	1979	BW	600	700	400											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												4 055
KELOWNA	1950	BW	217	450	30	1954	GE	C	150	500	3600	2 000	1954	GE	2300	2 000
	1956	BWGM	290	415	50	1961	AC	C	400	700	3600	3 500	1961	AC	2300	3 500
LATITUDE 49 53	1963	BWGM	400	700	60	1963	GE	C	235	600	3600	1 000	1963	GE	2300	1 000
LONGITUDE 119 29																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												6 500
NEW WESTMINISTER	1937	BW	150	367	30	1912	GE	C	150	367	1800	1 500	1938	GE	480	1 500
	1942	BW	150	467	25	1947	GE	C	150	550	3600	5 000	1947	GE	2300	5 000
LATITUDE 49 12	1950	CE	600	725	75	1950	GE	BP	600	725	3600	6 000	1950	GE	2300	6 000
LONGITUDE 122 55	1950	CE	600	725	75											
	1950	CE	600	725	75											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												12 500
																23 055
EVANS PRODUCTS CO LTD																
GOLDEN	1966	BWGM	700	750	80	1966	PABS	C	375	700	3600	7 500	1966	PABS	4160	7 500
LATITUDE 51 18																
LONGITUDE 116 58																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												7 500
																7 500

STEAM VAPEUR

	BOILERS / CHAUDIERES					PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		PSIG / PSIG	STEAM TEMP / VAPEUR TEMP	MLB/HR / MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE / TYPE SOUPAPE	PSIG	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
MACMILLAN BLOEDEL LTD															
CANADIAN WHITE PINE	1946	BW	200	540	25	1956	PARS	C	175	565 3600	4 000	1956	PARS	2300	4 000
	1948	BW	200	550	65	1948	AC	C	175	450 3600	1 000				
LATITUDE 49 16	1950	BW	200	388	65	1968	GE	C	175	450 3600	1 500				
LONGITUDE 123 07	1954	FW	275	540	85										
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS									4 000
CHEMAINUS	1926	WWT	160	371	14	1950	AC	C	160	410 3600	750	1950	AC	600	750
	1926	WWT	160	371	14										
LATITUDE 48 55	1926	WWT	160	371	14										
LONGITUDE 123 43	1954	CE	175	500	100										
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS									750
HARMAC	1950	CE	600	750	60	1953	CGE	BE	325	700 4700	1 250	1953	CGE	600	1 250
	1950	CE	600	750	110	1963	PARS	C	150	560 3600	4 000	1963	PARS	2300	4 000
LATITUDE 49 10	1950	CE	600	750	50	1963	CGE	B	600	750 3600	31 500	1963	CGE	13800	31 500
LONGITUDE 123 56	1953	CE	600	750	85										
	1953	CE	600	750	140										
	1963	BW	600	750	325										
	1965	CE	625	750	250										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE									36 750
PORT ALBERNI	1947	CE	600	750	89	1963	GE	BE	60	750 3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000
	1956	CE	600	750	153										
LATITUDE 49 14	1956	CE	600	750	180										
LONGITUDE 124 48	1956	CE	600	750	180										
	1956	BW	600	750	240										
	1963	BW	600	750	215										
	1978	CE	600	750	300										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE									26 000
POWELL RIVER	1951	BW	600	800	150	1951	BBC	BE	550	775 3000	12 500	1951	BBC	6600	10 500
	1958	FW	600	800	150	1967	CGE	BE	900	925 3600	36 000	1967	CGE	13800	36 000
LATITUDE 49 52	1964	BW	600	800	200										
LONGITUDE 124 33	1967	CE	900	925	400										
	1968	CE	925	825	377										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE									46 500
															114 000
NORTHWOOD PULP LTD															
FRASER FLATS	1966	FW	650	750	450	1973	SLAV	B	600	750 3600	28 800	1973	SGSL	13800	28 800
	1966	CE	650	750	500										
LATITUDE 54 00	1968	WISC	650	725	100										
LONGITUDE 123 00															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									28 800
															28 800
SCOTT PAPER LTD															
NEW WESTMINSTER	1947	FW	600	725	45	1953	WORT	B	575	725 4295	615	1953	GE	250	50
												1953	GE	250	20
LATITUDE 49 12												1953	GE	2200	400
LONGITUDE 122 55															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS									470
															470

STEAM VAPEUR

	BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	PSIG	F	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
WELDWOOD OF CANADA LTD																
FORT MOODY	1964	BW	630	725	80	1958	GE	C	150	400	3600	3 000	1958	GE	480	3 000
						1964	GE	C	600	725	3600	3 500	1965	GE	4160	3 500
LATITUDE 49 17																
LONGITUDE 122 51																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										6 500
QUESNEL	1955	EWGM	150	365	10	1957	BM		150	360	300	350	1957	BM	480	350
	1957	BW	225	397	22											
LATITUDE 52 59	1961	VEW	250	405	60											
LONGITUDE 122 30																
PRINCIPAL FUEL - STANDBY						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN										350
																6 850
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																
TAYLOR	1957	VUIW	420	560	150	1957	GE	B	400	550	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
	1957	VUIW	420	560	150	1957	GE	CE	400	550	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
LATITUDE 56 10	1957	VUIW	420	560	150	1957	GE	CE	400	550	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
LONGITUDE 120 41	1957	VUIW	420	560	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										7 500
																7 500
WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD																
HONEYMOON BAY	1942	PSM	155	367	9	1949	AC	C	155	367	1800	2 000	1949	AC	480	1 760
	1942	PSM	155	367	9	1961	AC	C	155	367	3600	1 000	1961	AC	480	1 000
LATITUDE 48 49	1946	BW	155	367	26											
LONGITUDE 124 10																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										2 760
																2 760
WESTERN FOREST PRODUCTS LTD																
PORT ALICE	1949	CE	600	725	185	1942	AC	C	160	410	3600	3 200	1942	AC	2300	3 200
	1952	CE	600	725	185	1947	CGE	CD	600	725	3600	6 000	1947	CGE	2300	6 000
LATITUDE 50 23	1958	BW	600	725	165	1949	ELLI	B	600	725	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
LONGITUDE 127 27	1976	CE	600	725	475	1949	ELLI	B	600	725	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
						1976	CGE	B	600	725	3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										32 800
WOODFIBRE	1961	BW	560	750	130	1947	ELLI	B	550	725	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000
	1965	BW	560	750	200	1947	ELLI	B	550	725	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000
LATITUDE 49 40	1966	BW	560	725	175	1961	CGE	C	550	725	3600	3 300	1961	CGE	4160	3 000
LONGITUDE 123 15	1975	TR	300	417	200											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										7 000
																39 800
						BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE										1 257 785

STEAM VAPEUR

		BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MLB/HR - MLIV/H	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE		RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								PSIG	F		KW				KW
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST															
NORTHERN CANADA POWER COMM															
INUVIK		1957	BWGM	500	550	30	1959 GH	B	490	540	4000	600	1959 GL	2400	600
		1559	BWGM	500	550	30									
LATITUDE	68 21	1959	BWGM	500	550	30									
LONGITUDE	133 43	1973	VCLC	220	300	90									
		1977	CB	220	300	30									
PRINCIPAL FUEL - STANDBY						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN									600
															600
						NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST									600
						CANADA, TOTAL									31 081 742

Internal Combustion

Thermiques à combustion interne

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE												
IRON ORE CO OF CANADA												
MOBILE RAIL CAR 9	1978	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1978	GM	4160	1 000
LATITUDE 52 55												
LONGITUDE 66 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
												1 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO												
BLACK TICKLE	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1978	BBC	600	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1978	BBC	600	250
LATITUDE 53 26	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1978	BBC	600	300
LONGITUDE 55 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
BURGEO	1970	LB	D	4	YES	8	720	815	1970	TA	4160	500
	1970	LB	D	4	YES	8	720	815	1970	TA	4160	500
LATITUDE 47 36	1970	LB	D	4	YES	16	720	1 440	1970	TA	4160	1 000
LONGITUDE 57 34	1971	RPAX	D	4	YES	8	720	1 440	1971	TA	4160	1 000
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 240	1978	ELPR	4160	920
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 920
CARTWRIGHT	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	125	1973	TA	600	100
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	BBC	600	300
LATITUDE 53 43	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1978	KATD	600	300
LONGITUDE 57 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
CHANGE ISLANDS	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1973	TA	600	100
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1980	LSOM	600	300
LATITUDE 49 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1980	LSOM	600	300
LONGITUDE 54 24												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
CHARLOTTETOWN	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
LATITUDE 52 40	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1978	BBC	600	136
LONGITUDE 56 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332
CROQUE	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
LATITUDE 51 02	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
LONGITUDE 55 48												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140
DAVIS INLET	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	75	1971	TA	600	60
	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1971	TA	600	75
LATITUDE 55 50	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	140	1973	TA	600	100
LONGITUDE 60 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								235
FLOWERS COVE	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1970	TA	600	600
	1972	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1972	TA	600	600
LATITUDE 51 18	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1973	TA	600	700
LONGITUDE 56 44	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1975	TA	600	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 700

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
FOGO	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 200	1973	CGE	600	700
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	GE	600	300
LATITUDE 49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	CANR	600	300
LONGITUDE 54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	BBC	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	BBC	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	CANR	600	300
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 200	1978	CANR	600	670
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1980	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 170
FOX HARBOUR	1975	DORM	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	45
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1978	BBC	600	136
LATITUDE 52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1978	BBC	600	136
LONGITUDE 55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	120	1980	TA	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								392
FRANCOIS	1971	CUMM	D	4	YES	6	1800	140	1971	ONAN	600	100
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	BBC	600	175
LATITUDE 47 34	1980	CUMM	D	4	YES	6	1800	300	1980	ONAN	600	200
LONGITUDE 56 44												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								475
GAULTOIS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	420	1968	CAT	2400	280
LATITUDE 47 37												
LONGITUDE 55 55												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								280
MOOSE BAY NORTH	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750
	1952	MDE	B	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750
LATITUDE 53 19	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750
LONGITUDE 64 34	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750
	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1958	GM	4160	1 000
	1968	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1968	GM	4160	2 500
	1969	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1969	GM	4160	2 600
	1974	GM	D	2	NO	20	900	3 600	1974	GM	4160	2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 700
GRAND BRUIT	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1970	TA	600	40
	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1970	TA	600	40
LATITUDE 47 41	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1973	TA	600	60
LONGITUDE 58 14												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140
GRANDOIS	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
LATITUDE 51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
LONGITUDE 55 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								120
GREY RIVER	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
LATITUDE 47 35	1978	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	600	60
LONGITUDE 57 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								180
HAMPDEN	1969	DEUZ	D	4	NO	10	1800	190	1969	TA	600	120
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1974	BBC	600	300
LATITUDE 49 33	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	325	1974	TA	600	220
LONGITUDE 56 52	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								940

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
HARBOUR DEEP	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
	1979	CAT	D	4	YES	6	230	75	1979	BBC	600	136
LATITUDE 50 22	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	LSOM	600	136
LONGITUDE 56 31												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								408
HAWKES BAY	1971	GM	D	2	NO	20	900	3 960	1971	GM	4160	2 500
	1971	GM	D	2	NO	20	900	3 960	1971	GM	4160	2 500
LATITUDE 50 36												
LONGITUDE 57 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 000
HOPEDALE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1973	STAM	600	182
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1973	TA	600	136
LATITUDE 55 30	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	270	1980	CAT	600	200
LONGITUDE 60 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								518
L'ANSE AU LOUP	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1974	TA	4160	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1974	TA	4160	600
LATITUDE 51 30	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1974	GE	600	300
LONGITUDE 56 50	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1976	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 300
LA POILE	1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1975	TA	600	40
	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1975	TA	600	60
LATITUDE 47 41	1975	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1975	TA	600	100
LONGITUDE 58 24												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								200
LITTLE BAY ISLANDS	1970	BUDA	D	4	NO	6	720	175	1970	AC	208	100
	1975	CUEN	D	4	NO	6	720	175	1975	MABA	208	100
LATITUDE 49 39	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1979	BBC	600	300
LONGITUDE 55 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1980	LSOM	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
LONG ISLAND	1970	CUEN	D	4	NO	6	720	175	1970	MABA	208	100
	1970	CUEN	D	4	NO	6	720	175	1970	MABA	208	100
LATITUDE 49 35	1973	BUDA	D	4	NO	6	720	175	1973	AC	208	100
LONGITUDE 55 43	1975	CUEN	D	4	NO	6	720	175	1975	MABA	208	100
PRINCIPAL FUEL - STANDBY				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN								400
MAIN BROOK	1968	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1968	TA	600	60
	1970	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1970	TA	600	60
LATITUDE 51 11	1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1975	TA	600	40
LONGITUDE 56 01	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	230	1975	TA	600	136
	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	230	1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								432
NAKKOVIK	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	CAT	600	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1978	TA	600	250
LATITUDE 55 05	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	665	1980	CAT	600	450
LONGITUDE 59 11												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								950
MARYS HARBOUR	1974	CUEN	D	4	NO	6	1200	175	1974	TA	600	100
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1975	TA	600	250
LATITUDE 52 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1975	TA	600	250
LONGITUDE 55 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP					KW
MCCALLUM		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
LATITUDE	47 37												
LONGITUDE	56 14												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								272
MONKSTOWN		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
LATITUDE	47 34	1980	CAT	D	4	NO	6	1800	100	1980	TA	600	60
LONGITUDE	54 26												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								160
MUD LAKE		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	68	1980	CAT	600	50
		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	68	1980	CAT	600	50
LATITUDE	53 18												
LONGITUDE	60 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100
NAIN		1975	DD	D	2	YES	16	1800	535	1975	KOHL	600	400
		1975	DD	D	2	YES	16	1800	535	1975	KOHL	600	400
LATITUDE	56 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	TA	600	300
LONGITUDE	61 41												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 100
PARADISE RIVER		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40
LATITUDE	53 25	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60
LONGITUDE	57 17												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140
PETIT FORTE		1973	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1973	TA	600	40
		1973	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1973	TA	600	40
LATITUDE	47 22	1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1975	TA	600	40
LONGITUDE	54 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								120
PETITES		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1974	TA	600	100
		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1974	TA	600	100
LATITUDE	47 37	1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	100	1975	TA	600	60
LONGITUDE	58 36												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260
POND COVE		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 540	1978	ELPR	4160	920
		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 540	1978	ELPR	4160	920
LATITUDE	50 07												
LONGITUDE	56 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 840
PORT HOPE SIMPSON		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
LATITUDE	52 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136
LONGITUDE	56 18												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								408
POSTVILLE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	120	1973	TA	208	75
		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	120	1973	TA	208	75
LATITUDE	54 54	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	120	1976	TA	208	75
LONGITUDE	59 46	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1980	TA	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								275

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
RALEIGH		1969	BUDA	D	4	NO	6	1200	100	1969	CENT	208	60
		1969	BUDA	D	4	NO	6	1200	100	1969	CENT	208	60
LATITUDE	51 34	1975	DCBM	D	4	YES	4	1800	75	1975	TA	208	45
LONGITUDE	55 45	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1978	TA	600	250
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									665
BANEA		1970	LB	D	4	YES	8	720	432	1970	TA	600	300
		1970	LB	D	4	YES	8	720	432	1970	TA	600	300
LATITUDE	47 31	1972	LB	D	4	YES	8	720	625	1972	TA	600	442
LONGITUDE	57 25	1974	LIST	D	4	YES	8	720	625	1974	TA	4160	426
		1977	LB	D	4	YES	8	720	800	1977	TA	4160	568
		1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1980	CGE	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 036
RENCONTRE EAST		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	98	1974	TA	600	60
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	600	136
LATITUDE	47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	600	136
LONGITUDE	55 14												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									332
RIGOLET		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	100	1974	TA	600	60
LATITUDE	54 12	1974	CAT	D	4	NO	4	1800	100	1974	TA	600	60
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1980	CAT	600	134
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									504
BODDICKTON		1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 440	1975	TA	4160	1 000
		1975	LIST	D	4	YES	8	900	800	1975	TA	2400	560
LATITUDE	50 52	1977	RHL	D	4	YES	8	720	1 440	1977	TA	4160	1 000
LONGITUDE	56 08	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 410
SOPS ARM		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
LATITUDE	49 46	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
LONGITUDE	56 53	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 280	1980	KATO	4160	850
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 280	1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 700
SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	600	60
		1974	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1974	TA	600	40
LATITUDE	47 23	1974	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1974	TA	600	40
LONGITUDE	54 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									140
ST ANTHONY		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1973	TA	4160	1 000
		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1973	TA	4160	1 000
LATITUDE	51 22	1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1973	TA	4160	1 000
LONGITUDE	55 35	1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1975	TA	4160	1 000
		1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 840	1980	CGE	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									6 000
ST BRENDANS		1965	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1965	DEUZ	600	60
		1970	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1970	TA	600	100
LATITUDE	48 52	1978	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1978	TA	600	60
LONGITUDE	53 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									356

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SUBALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
									HP				KW
ST LUNAIRE		1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	175	1973	TA	600	100
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
LATITUDE	51 30	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250
LONGITUDE	55 29	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	160	1975	TA	600	60
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1980	LSOM	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								910
WESTPORT		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1980	TA	600	250
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1980	TA	600	250
LATITUDE	49 47	1980	CAT	D	4	NO	6	1800	100	1980	TA	600	60
LONGITUDE	56 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								560
WILLIAMS HARBOUR		1980	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1980	TA	600	40
		1980	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1980	TA	600	40
LATITUDE		1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1980	TA	600	60
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140
													61 960
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD													
AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 650	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE	48 33												
LONGITUDE	58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200
GREENSPOND		1964	CC	D	4	NO	6	1800	160	1964	ONAN	550	75
		1964	CC	D	4	NO	6	1800	160	1964	ONAN	550	75
LATITUDE	49 04												
LONGITUDE	53 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	980	1973	CANR	600	700
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	980	1976	BBC	600	670
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670
PALMQUIST		1948	MOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1948	GE	2300	1 000
		1953	MOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1953	GE	2300	1 000
LATITUDE	48 57	1957	MOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1957	GE	2300	1 000
LONGITUDE	54 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000
PORT AUX BASQUES		1949	CAT	D	4	YES	6	1200	380	1949	GE	2400	250
		1954	CAT	D	4	YES	12	1200	505	1954	GE	2400	350
LATITUDE	47 34	1957	CAT	D	4	YES	12	1200	505	1957	GE	2400	350
LONGITUDE	59 09	1957	CAT	D	4	NO	12	1200	344	1957	GE	2400	209
		1964	CAT	D	4	NO	12	1200	364	1964	GE	2400	250
		1964	CAT	D	4	YES	6	1200	380	1964	GE	2400	250
		1969	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1969	GM	416D	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 159

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE / TYPE	CYCLE / CYCLE	SUPERCHARGED / SUBALIMENTE	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE
								HP				KW
FORT UNION	1946	CAT	D	0				167	1946	CAT	2400	90
	1961	CAT	D	4		12	1200	750	1961	CAT	2400	500
LATITUDE 48 30												
LONGITUDE 53 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								590
SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	EM	4160	500
	1964	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	EM	4160	500
LATITUDE 47 01	1964	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	EM	4160	500
LONGITUDE 55 11												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500
ST JOHN'S	1953	NOBG	D	2	NO	8	225	3 580	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE 47 34												
LONGITUDE 52 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
												14 469
					NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE							77 429

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SUMMERSIDE	1940	FM	D	2	NO	4	300	300	1940	FM	2400	200
	1940	FM	D	2	NO	5	300	375	1940	FM	2400	298
LATITUDE 46 24	1941	FM	D	2	NO	5	300	375	1941	FM	2400	290
LONGITUDE 63 47	1947	FM	D	2	NO	7	300	805	1947	FM	2400	599
	1950	FM	D	2	YES	10	720	1 600	1950	FM	4160	1 134
	1960	MBD	D	4	YES	12	450	3 240	1960	BREL	4160	2 294
	1963	MBD	D	4	YES	12	450	3 240	1963	BBEL	4160	2 294
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 891
												6 891
					PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD							6 891

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	800	1962	EEC	2200	600
LATITUDE 44 03												
LONGITUDE 64 42												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								600
												600
					NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE							600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 440	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE 46 48												
LONGITUDE 67 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
												1 000

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
								HP				KW	
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM													
GRAND MANAN		1963	MDE	D	4	YES	8	720	938	1963	BREL	2400	700
		1965	MDE	D	4	YES	6	720	674	1965	BREL	2400	530
LATITUDE	44 41	1967	MDE	D	4	YES	8	720	955	1966	BREL	2400	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	D	4	YES	3	514	1 280	1969	BREL	4160	896
		1974	DD	D	4	YES	16	1800	1 425	1974	KATO	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								3 838
													3 838
					NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK								4 838
QUEBEC													
ASBESTOS CORP LTD													
ASBESTOS HILL		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	650	1970	BBC	575	500
		1972	RPAX	D	4	YES	6	900	1 050	1972	BBC	575	930
LATITUDE	61 49	1972	RPAX	D	4	YES	6	900	1 050	1972	BBC	575	930
LONGITUDE	74 52	1972	RPAX	D	4	YES	6	900	1 050	1972	BBC	575	930
		1972	RPAX	D	4	YES	6	900	1 050	1972	BBC	575	930
		1972	RPAX	D	4	YES	6	900	1 050	1972	BBC	575	930
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	550	1975	BBC	575	500
		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	875	1975	BBC	575	800
		1976	CAT	D	4	YES	16	1200	875	1976	BBC	575	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 250
DECEPTION BAY		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1972	BBC	575	600
		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1972	BBC	575	600
LATITUDE	62 07	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1972	BBC	575	125
LONGITUDE	74 39	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1975	BBC	575	135
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 460
													8 710
COATICOOK VILLE DE													
COATICOOK		1941	CPM	D	2	NO	6	400	600	1941	CPM	2300	450
LATITUDE	45 08												
LONGITUDE	71 48												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								450
													450
FER ET TITANE DU QUEBEC INC													
HAVRE ST PIERRE		1963	GM	D	2	YES	16	720	1 350	1963	GM	4160	1 000
		1965	GM	D	2	YES	16	720	1 350	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE	50 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	805	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	805	1975	CAT	4160	500
		1979	CAT	D	4	YES	12	1800	485	1979	BBC	600	350
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								3 350
													3 350

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW	
HYDRO QUEBEC													
BLANC SABLON		1966	GM	D	2	YES	12	720	1 040	1966	EM	4160	600
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 180	1973	KATO	4160	800
LATITUDE	51 25	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 160	1973	TA	4160	800
LONGITUDE	57 12	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1974	TA	4160	800
		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1977	TA	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 400
ILE D'ENTREE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	240	1974	GE	4160	150
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	170	1975	CWES	600	115
LATITUDE	47 17	1977	GM	D	4	YES	8	1800	300	1977	BBC	600	200
LONGITUDE	61 42	1979	CAT	D	4	YES	8	1200	700	1979	GE	600	400
		1979	GM	D	4	YES	16	1800	645	1979	STEN	600	500
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	645	1980	WEST	4160	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 715
ILE-AUX-GRUES		1969	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1969	TA	575	250
		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	645	1979	BBC	600	400
LATITUDE	47 04												
LONGITUDE	70 33												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
ILES-DE-LA-MADELEINE		1968	DEUZ	D	4	YES	8	600	3 200	1968	SS	4160	2 270
		1968	DEUZ	D	4	YES	8	600	3 200	1968	SS	4160	2 270
LATITUDE	47 22	1970	MA	D	4	YES	8	400	4 345	1970	SS	4160	3 072
LONGITUDE	61 53	1971	MA	D	4	YES	8	400	4 345	1971	SS	4160	3 072
		1973	MA	D	4	YES	8	400	4 345	1973	SS	4160	3 072
		1974	MA	D	4	YES	8	400	4 345	1974	SS	4160	3 072
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1974	CANR	4160	2 035
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1974	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	CANR	4160	2 035
		1977	MA	D	4	YES	8	450	8 311	1977	SS	4160	5 963
		1977	MA	D	4	YES	8	450	8 311	1977	SS	4160	5 963
		1979	GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1979	SS	4160	6 800
		1979	GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1979	SS	4160	6 800
		1980	GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1980	SL	4160	6 800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								59 339
LA BALEINE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 100	1973	TA	4160	800
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 100	1974	TA	4160	800
LATITUDE	50 17	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	77 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
LA ROMAINE		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	645	1971	TA	4160	400
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1974	BBC	4160	600
LATITUDE	50 13	1979	CAT	D	0	YES	12	1200	970	1979	TA	4160	600
LONGITUDE	60 41												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600
LA TABATIERE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	645	1972	KATO	4160	400
		1975	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1975	TA	4160	800
LATITUDE	50 50	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	58 58	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1978	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 400
NATASHQUAN		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	900	1969	TA	4160	600
		1971	CAT	D	4	NO	16	1200	1 215	1971	KATO	4160	800
LATITUDE	50 12	1973	CAT	D	4	NO	16	1200	1 215	1973	TA	4160	800
LONGITUDE	61 50	1977	CAT	D	4	NO	16	1200	1 215	1977	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
PARENT	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	550	1968	CGE	2400	350
	1971	CAT	D	4	YES	8	1200	790	1971	TA	2400	400
LATITUDE 47 55	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1977	BBC	2400	800
LONGITUDE 74 37	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1980	BBC	2400	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 350
ST AUGUSTIN	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	600	1970	COEL	4160	400
	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	645	1972	TA	4160	400
LATITUDE 51 14	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1974	TA	4160	600
LONGITUDE 58 39	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000
												83 854
IRON ORE COMPANY OF CANADA												
MOBILE RAIL CAR 10	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48												
LONGITUDE 66 49												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE RAIL CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48												
LONGITUDE 66 49												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE RAIL CAR 12	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48												
LONGITUDE 66 49												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
												3 000
MINES GASPE LTEE												
MURDOCKVILLE	1952	VENG	D	4	NO	10	600	440	1952	VENG	2400	300
	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1953	CWES	2200	1 000
LATITUDE 48 58	1954	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1954	GE	2300	1 000
LONGITUDE 65 31												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 300
												2 300
RIVIERE-DU-LOUP CITE DE												
RIVIERE-DU-LOUP	1947	FM	D	2	NO	6	259	257	1947	FM	2300	240
	1947	FM	D	2	NO	6	259	257	1947	FM	2300	240
LATITUDE 47 50	1953	FM	D	2	NO	12	720	1 920	1953	FM	2300	1 360
LONGITUDE 69 32												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 840
												1 840
SOCIETE D'ENERGIE DE LA BAIE JAMES												
A J CAMP LE GRAND	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1979	CANR	600	100
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1979	CANR	600	125
LATITUDE 54 08	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1979	CANR	600	125
LONGITUDE 71 14	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1980	CANR	600	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								450

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
BAIE JAMES-DUPLANTER	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977	BBC	4160	800
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977	BBC	4160	800
LATITUDE 54 52	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977	BBC	4160	800
LONGITUDE 69 51	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 200
BAIE JAMES-EASTMAIN	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1976	BBC	4160	800
LATITUDE 52 13												
LONGITUDE 76 37												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
BAIE JAMES-GOELETTE	1977	DD	D	4	YES	16	1800	860	1977	BBC	600	500
	1977	DD	D	4	YES	16	1800	860	1977	BBC	600	500
LATITUDE 53 29												
LONGITUDE 75 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
BAIE JAMES-LG1	1978	GD	D	4	YES	16	1800	1 515	1978	BBC	4160	800
	1978	GD	D	4	YES	16	1800	1 515	1978	BBC	4160	800
LATITUDE 53 41												
LONGITUDE 78 33												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600
BAIE JAMES-LG2	1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1974	CANR	4160	2 035
	1974	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1974	CANR	4160	2 035
LATITUDE 53 46	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1975	CANR	4160	2 035
LONGITUDE 77 31	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1975	CANR	4160	2 035
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1975	CANR	4160	2 035
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1975	CANR	4160	2 035
	1976	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1976	CANR	4160	2 035
	1976	MLW	D	4	YES	16	900	2 864	1976	CANR	4160	2 035
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								16 280
BAIE JAMES-LG3	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
LATITUDE 53 43	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
LONGITUDE 76 01	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977	BBC	4160	2 035
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								14 245
BAIE JAMES-LG4	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
LATITUDE 53 51	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
LONGITUDE 73 27	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978	EM	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979	BBC	4160	800
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980	EM	4160	800
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980	EM	4160	800
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980	EM	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								8 800
BRISAY	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979	BBC	4160	800
LATITUDE 54 28	1980	OD	D	2	YES	16	1800	860	1980	BBC	600	500
LONGITUDE 70 33	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	CANR	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 350

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
CANIAPISAU		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	54 51											
LONGITUDE	69 51											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							800
FONTANGE		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978	BBC	4160	800
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	54 33	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1980	BBC	4160	800
LONGITUDE	71 17	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	CANR	600	125
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	CANR	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							2 650
												52 175
					QUEBEC, TOTAL							155 679

ONTARIO

GANANOQUE LIGHT & POWER CO LTD

STATION 6		1959	MBD	D	4	YES	8	450	2 000	1959	BREL	4160	1 360
		1959	MBD	D	4	YES	8	450	2 000	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE	44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	2 000	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE	76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	2 000	1967	EE	4160	1 200
		1972	CAT	S	4	YES	6	1200	340	1972	EM	480	250
		1972	CAT	S	4	YES	6	1200	340	1972	EM	480	250
		1978	CAT	D	4	YES	12	1200	800	1978	GE	4160	600
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							6 270
												6 270

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA		1947	FM	D	2	YES	10	720	1 600	1947	EM	2300	1 000
		1948	FM	D	2	YES	10	720	1 600	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE	44 37											
LONGITUDE	79 25											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							2 136
												2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE		1929	BESS	D	2	YES	6	200	1 094	1929	WEST	2500	930
		1949	GM	D	2	YES	12	720	800	1949	AC	2500	680
LATITUDE	45 49											
LONGITUDE	77 07											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 610
												1 610
					ONTARIO, TOTAL							10 016

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE		1980	CANR	D	4	YES	6	900	1 320	1980	CANR	600	925
		1980	GM	D	4	YES	6	1800	150	1980	BBC	600	75
LATITUDE	54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	150	1980	EM	600	75
LONGITUDE	100 02											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 075

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	842	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	865	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	865	1980	TA	600	600
LONGITUDE 100 25	1980	EE	D	4	YES	6	900	1 320	1980	TA	600	930
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 730
												3 805
MANITOBA HYDRO												
BERENS RIVER	1968	DOBM	D	4	YES	6	1200	188	1968	TA	240	150
	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1971	TA	600	300
LATITUDE 52 21	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974	KATO	600	300
LONGITUDE 97 01	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	625	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 250
BLOODVEIN	1973	DD	D	2	YES	8	1800	219	1973	EM	600	175
	1973	DD	D	2	YES	8	1800	219	1973	EM	600	175
LATITUDE 51 46	1978	DD	D	2	YES	8	1800	219	1978	EM	600	175
LONGITUDE 96 38												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								525
BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
FORT CHURCHILL	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1953	FM	4160	1 140
	1959	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1959	FM	4160	1 140
LATITUDE 58 45	1961	GM	D	2	YES	16	720	1 570	1961	GE	2400	1 [illegible]
LONGITUDE 94 10	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 570	1962	GM	2400	1 [illegible]
	1963	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1963	FM	4160	1 140
	1971	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1971	GM	4160	2 [illegible]
	1971	GM	D	2	YES	16	720	1 570	1971	GE	2400	1 [illegible]
	1974	MRBL	D	4	YES	6	600	3 280	1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 260
GARDEN HILL	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	450	1970	TA	600	300
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	450	1974	KATO	600	300
LATITUDE 53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1979	TA	600	500
LONGITUDE 94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600
GOD'S LAKE NARROWS	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1972	TA	600	300
	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1972	TA	600	300
LATITUDE 54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1980	TA	600	300
LONGITUDE 94 25												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900
GOD'S RIVER	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	247	1979	TA	600	175
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	247	1979	TA	600	175
LATITUDE 54 50												
LONGITUDE 94 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
GRANVILLE LAKE	1974	DOBM	D	4	NO	4	1200	25	1974	GE	240	20
	1974	DOBM	D	4	NO	4	1200	25	1974	GE	240	20
LATITUDE 56 14	1979	DOBM	D	4	NO	4	1200	25	1979	GE	240	20
LONGITUDE 100 38												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								60

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
							HP			KW
JACKHEAD	1973 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973 TA	600	175
	1973 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973 TA	600	175
LATITUDE 51 52	1979 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1979 TA	600	175
LONGITUDE 97 16										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							525
LITTLE GRAND RAPIDS	1974 CAT	D	4	YES	4	1800	94	1974 TA	240	75
	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
LATITUDE 52 02	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
LONGITUDE 95 30										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							425
OXFORD HOUSE	1974 CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974 KATO	600	300
	1974 CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974 KATO	600	300
LATITUDE 54 57	1980 CAT	D	4	YES	12	1200	625	1980 CGE	600	500
LONGITUDE 95 16										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 100
PAUINGASSI	1976 CAT	D	4	YES	4	1800	94	1976 TA	240	75
	1976 CAT	D	4	YES	4	1800	94	1976 TA	240	75
LATITUDE 52 10	1979 CAT	D	4	YES	4	1800	94	1979 TA	240	75
LONGITUDE 95 30										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							225
PIKWITONEI	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
LATITUDE 55 36										
LONGITUDE 97 10										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							350
POPLAR RIVER	1972 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1972 TA	600	175
	1976 CAT	D	4	YES	6	1200	375	1976 TA	600	300
LATITUDE 53 05	1977 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1977 TA	600	175
LONGITUDE 97 18										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							650
PUKATAWAGAN	1977 DD	D	4	YES	16	1800	438	1977 EM	600	350
	1979 CAT	D	4	YES	12	1200	815	1979 CGE	600	500
LATITUDE 55 45										
LONGITUDE 101 75										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							850
RED SUCKER LAKE	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976 TA	600	175
LATITUDE 54 10										
LONGITUDE 93 37										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							350
SHAMATTAWA	1973 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973 TA	600	175
	1973 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973 TA	600	175
LATITUDE 55 52										
LONGITUDE 92 05										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							350
ST THERESA	1971 CAT	D	4	YES	6	1800	219	1971 TA	600	175
	1975 CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975 TA	600	300
LATITUDE 53 50	1975 CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975 TA	600	300
LONGITUDE 94 46										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							775

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
THE PAS	1948	MDE	D	4	NO	6	360	582	1948	WEST	2300	400
	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1954	GE	2400	1 000
LATITUDE 53 50	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1958	GM	2400	1 000
LONGITUDE 101 15	1959	MDE	D	4	YES	12	720	1 092	1959	BREL	2400	750
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 150
THICKET PORTAGE	1972	DD	D	2	YES	4	1800	94	1972	EM	600	75
	1972	DD	D	2	YES	4	1800	94	1972	EM	600	75
LATITUDE 55 15	1976	DD	D	2	YES	4	1800	94	1976	EM	600	75
LONGITUDE 97 37	1976	DD	D	2	YES	4	1800	94	1976	EM	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
WAASAGOMACH	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 55	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1979	TA	600	300
LONGITUDE 94 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900
												26 545
					MANITOBA, TOTAL							30 350

SASKATCHEWAN

ELDORADO NUCLEAR LTD

ELDORADO	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 [illegible]
	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 [illegible]
LATITUDE 59 33	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 [illegible]
LONGITUDE 108 30	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 [illegible]
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								[illegible]
												9 000

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

CREIGHTON POWERHOUSE	1980	EE	D	4	YES	6	900	1 320	1980	TA	600	930
LATITUDE 54 45												
LONGITUDE 101 54												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								930
												930

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BLACK LAKE	1973	CUEN	D	4	YES	6	1800	275	1973	KOHL	240	200
	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	275	1974	KOHL	240	200
LATITUDE 59 08	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	340	1978	TA	240	250
LONGITUDE 105 36												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
BRABANT LAKE	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1969	TA	240	75
	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1969	TA	240	50
LATITUDE 56 00												
LONGITUDE 103 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								125
CAMSELL PORTAGE	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	50
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	50
LATITUDE 59 37												
LONGITUDE 109 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
DESCHAMBEAULT	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	220	1972	TA	240	150
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1974	TA	240	100
LATITUDE 54 55	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1978	TA	240	250
LONGITUDE 103 22												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
DILLON	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	275	1973	TA	240	200
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1977	TA	240	250
LATITUDE 55 56	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 108 56												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
FOND DU LAC	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	220	1975	TA	240	150
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 19	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1977	BBC	240	250
LONGITUDE 107 12												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
KINOOSAO	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	50
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	50
LATITUDE 57 05												
LONGITUDE 102 01												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100
LA RONGE	1958	GM	D	2	NO	16	720	1 440	1958	GM	2400	1 000
LATITUDE 55 06												
LONGITUDE 105 17												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MICHELLE VILLAGE	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1969	TA	240	75
	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1969	TA	240	50
LATITUDE 55 59												
LONGITUDE 109 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								125
MISSINIPE	1973	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1973	TA	240	75
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1976	TA	240	100
LATITUDE 55 36												
LONGITUDE 104 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								175
PATUANAK	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	220	1975	TA	240	150
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1977	TA	240	250
LATITUDE 55 55	1980	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1980	BBC	240	250
LONGITUDE 107 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
PINEHOUSE	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1975	TA	240	100
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1977	TA	240	250
LATITUDE 55 31	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 106 36												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
SOUTHEND	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1975	TA	240	100
	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1978	BBC	240	250
LATITUDE 56 19	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1979	BBC	240	250
LONGITUDE 103 14												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								BP				KW
STANLEY MISSION	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1977	TA	240	250
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1979	TA	240	250
LATITUDE 55 25	1980	CAT	D	4	YES	12	1800	340	1980	BBC	240	250
LONGITUDE 104 33												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
STONY RAPIDS	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	220	1975	TA	240	150
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 105 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
STURGEON LANDING	1973	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1973	TA	240	75
	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1974	TA	240	50
LATITUDE 54 16												
LONGITUDE 101 49												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								125
WOLLASTON	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1972	TA	240	100
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1976	TA	240	250
LATITUDE 58 07	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1978	TA	240	250
LONGITUDE 103 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
												8 100
FEG INDUSTRIES CANADA LTD												
BADIUM	[illegible]	WAUM	S	4	NO	12	[illegible]	[illegible]	[illegible]	CGE	[illegible]	[illegible]
LATITUDE 50 [illegible]												
LONGITUDE 105 06												
PRINCIPAL FUEL - [illegible]				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN CONTIEN								[illegible]
												500
					SASKATCHEWAN, TOTAL							18 530

ALBERTA

ALBERTA GOVERNMENT SERVICES

ALTA HOSPITAL-PONOKA	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	270	1972	CAMB	2400	200
LATITUDE 52 42												
LONGITUDE 113 35												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								200
S ALTA INST OF TECH	1967	WAUM	S	4	NO	12	1200	675	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03												
LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								500
												700

ALBERTA POWER LTD

ALGAR MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	77	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 05												
LONGITUDE 111 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								BP				KW
BEHLAND MICROWAVE	1967	DEUZ	D	4	NO	4	1800	33	1967	TA	240	20
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
CHIPEWYAN LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	87	1975	STAM	208	50
	1976	DEUZ	D	4	NO	6	1800	87	1976	STAM	208	50
LATITUDE 56 56 LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100
CROW LAKE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	77	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 51 LONGITUDE 112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
CUTBANK	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	810	1979	TA	2400	600
	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	752	1979	TA	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 100
ECONOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	42	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 47 LONGITUDE 118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
FORT CHIPEWYAN	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	470	1968	KATO	2400	300
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	711	1971	TA	2400	500
LATITUDE 58 43	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	810	1973	TA	2400	500
LONGITUDE 111 09	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1974	TA	2400	880
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 180
FORT MCMURRAY	1964	CB	D	4	YES	8	700	900	1964	EE	2400	500
	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 715	1966	EE	4160	1 200
LATITUDE 56 46	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 715	1966	EE	4160	1 200
LONGITUDE 111 23	1968	CB	D	4	YES	16	327	3 700	1968	EE	4160	2 500
	1968	CB	D	4	YES	6	450	940	1968	EE	2400	650
	1969	CB	S	4	YES	16	327	4 260	1969	EE	4160	3 000
	1974	FM	D	2	YES	12	720	2 880	1974	FM	4160	2 070
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								11 120
FOX LAKE	1968	CUEN	D	4	YES	12	1800	402	1968	EM	480	250
	1975	GM	D	2	NO	12	1800	480	1975	BBC	480	250
LATITUDE 58 25 LONGITUDE 114 33												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
GREGOIRE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	77	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 19 LONGITUDE 111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
INUIAN CABINS	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1961	CAT	240	40
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1970	CAT	220	40
LATITUDE 59 53 LONGITUDE 117 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								80

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
JANVIER	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1972	TA	480	125
	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1972	TA	480	125
LATITUDE 50 57												
LONGITUDE 110 42												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								250
JASPER	1959	CB	S	4	YES	16	327	4 280	1959	EE	4160	3 000
	1960	CB	S	4	YES	16	327	4 280	1960	EE	4160	3 000
LATITUDE 52 53	1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 500	1973	TA	4160	1 200
LONGITUDE 118 05	1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 500	1974	TA	4160	1 200
	1974	GM	D	2	YES	16	900	2 815	1974	GM	4160	2 300
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								10 700
JEAN D'OR PRAIRIE	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1970	EM	480	250
	1975	GM	D	2	YES	8	1800	285	1975	TA	480	200
LATITUDE 58 23												
LONGITUDE 115 04												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								450
MAYTOWER MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	45	1977	STAM	240	30
LATITUDE 55 30												
LONGITUDE 112 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
MUSKEG MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	42	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 00												
LONGITUDE 118 18												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
PEERLESS LAKE	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	480	150
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	480	150
LATITUDE 56 40												
LONGITUDE 114 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
SIMONETTE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	42	1977	STAM	240	20
LATITUDE 54 19												
LONGITUDE 118 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
STEEN RIVER	1971	DEUZ	D	4	NO	2	1800	19	1971	BBC	240	10
LATITUDE 59 35												
LONGITUDE 117 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10
THICKWOOD HILLS	1976	LIST	D	4	NO	2	1800	25	1976	STAM	240	12
	1976	LIST	D	4	NO	2	1800	25	1976	STAM	240	12
LATITUDE 56 47												
LONGITUDE 111 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								24
TROUT LAKE	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BWC	480	150
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	480	150
LATITUDE 56 29												
LONGITUDE 114 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
												27 314

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
AMDCO CANADA PETROLEUM CO LTD												
BIGSTONE	1967	WAUM	S	4	YES	12	900	690	1967	EM	480	400
	1967	WAUM	S	4	YES	12	900	690	1967	EM	480	400
LATITUDE 54 18	1967	WAUM	S	4	YES	12	900	690	1967	EM	480	400
LONGITUDE 117 15	1967	WAUM	S	4	YES	12	900	690	1967	EM	480	400
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								1 600
EAST CROSSFIELD	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	640	1968	EM	480	400
	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	640	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26												
LONGITUDE 114 01												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								800
WASKAHIGAN	1970	WAUM	S	4	NO	6	1200	139	1970	EM	480	75
	1970	WAUM	S	4	NO	6	1200	90	1970	EM	480	25
LATITUDE 54 32												
LONGITUDE 117 27												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								100
WHITECOURT	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	434	1958	SL	480	300
	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	434	1958	SL	480	300
LATITUDE 54 09	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 450	1962	GE	480	800
LONGITUDE 115 41	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 450	1962	GE	480	800
	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 450	1962	GE	480	800
	1965	CB	S	4	YES	8	450	1 450	1965	GE	480	800
	1965	CB	S	4	YES	8	450	1 450	1965	GE	480	800
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								4 600
												7 100
CALGARY CITY OF												
CALGARY	1965	EE	D	4	YES	16	900	2 500	1965	CGE	2400	1 800
	1965	EE	D	4	YES	16	900	2 500	1965	CGE	2400	1 800
LATITUDE 51 03												
LONGITUDE 114 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 600
												3 600
CALGARY POWER LTD												
CONKLIN	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	87	1975	STAM	240	50
	1975	LIST	D	4	NO	6	1800	66	1975	KATO	240	40
LATITUDE 55 37												
LONGITUDE 111 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								90
												90
ST REGIS (ALBERTA) LTD												
HINTON	1956	SCMK	D	2	NO	16	750	1 360	1956	EM	2400	1 100
	1956	GM	D	2	NO	16	720	1 250	1956	WEST	2400	1 000
LATITUDE 53 25												
LONGITUDE 117 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 100
												2 100
					ALBERTA, TOTAL							40 904

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE												
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD												
KITIMAT	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1954	CRWH	2300	1 000
	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1954	CRWH	2300	1 000
LATITUDE 54 00	1954	GM	D	2	YES	12	720	1 040	1954	CRWH	2300	750
LONGITUDE 128 42	1954	GM	D	2	YES	12	720	1 040	1954	CRWH	2300	750
	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1954	CRWH	2300	1 000
PRINCIPAL FUEL - STANDBY				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN								4 500
												4 500
B C PACKERS LTD												
NAMU	1962	GM	D	2	NO	12	1890	350	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	D	2	NO	12	1890	350	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962	GM	D	2	NO	12	1890	350	1962	ENEL	480	235
LONGITUDE 127 52	1962	GM	D	2	NO	12	1890	350	1962	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	350	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	350	1963	ENEL	480	235
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 410
												1 410
BRINCO MINING LTD												
CASSIAR RESOURCES DIV	1964	NAPA	D	4	YES	5	450	1 500	1964	CGE	2400	1 200
	1970	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1970	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1971	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1972	BREL	2400	1 400
	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1973	BREL	2400	1 400
	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 950	1979	BREL	2400	1 400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								15 200
												15 200
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH												
ATLIN	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	570	1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	570	1978	BBC	2400	400
LATITUDE 59 34	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	570	1978	BBC	2400	400
LONGITUDE 133 42												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200
BELLA BELLA	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1970	KATO	2400	600
	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1970	KATO	2400	600
LATITUDE 52 09	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1976	KATO	2400	600
LONGITUDE 128 07												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800
BOSTON BAR	1951	VENG	D	4	NO	8	720	250	1951	EE	460	150
	1951	VENG	D	4	NO	8	720	250	1951	EE	460	150
LATITUDE 49 52	1960	GM	D	2	NO	12	720	900	1960	CWES	2200	650
LONGITUDE 121 26												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								950

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
DEASE LAKE	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1978	KATO	2400	500
	1978	CAT	D	4	NO	8	1200	550	1978	COEL	2400	350
LATITUDE 58 27												
LONGITUDE 130 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850
FORT NELSON	1955	CB	D	4	YES	8	514	1 410	1955	GE	2400	1 000
	1957	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1957	WEST	6900	3 000
LATITUDE 58 49	1957	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1957	WEST	6900	3 000
LONGITUDE 122 33	1960	CAT	D	4	YES	12	1200	475	1960	CGE	2400	261
	1960	CB	D	4	YES	6	450	865	1960	ELLI	2300	600
	1960	CB	D	4	YES	8	514	1 690	1960	CGE	2400	1 200
	1974	CB	S	4	YES	16	327	4 210	1974	WEST	6900	3 000
	1978	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1978	WEST	6900	3 000
	1978	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1978	WEST	6900	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								18 061
HAZELTON	1950	CB	D	4	YES	6	450	865	1950	GE	2400	600
	1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200
LATITUDE 55 15	1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200
LONGITUDE 127 40	1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200
	1958	VENG	D	4	NO	10	600	480	1958	WEST	600	250
	1965	CB	D	4	YES	6	450	865	1965	EE	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 050
LYTTON	1951	VENG	D	4	NO	8	720	250	1951	EE	460	150
	1954	VENG	D	4	NO	8	600	160	1954	EE	2300	100
LATITUDE 50 14	1958	CAT	D	4	YES	12	1200	484	1958	COEL	2400	350
LONGITUDE 121 34	1959	CAT	D	4	YES	12	1200	400	1959	COEL	460	280
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								880
MASSET	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108
	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108
LATITODE 54 01	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108
LONGITODE 132 07												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 324
MCBRIDE	1951	CB	D	4	YES	6	450	865	1951	CGE	240D	600
	1956	CB	D	4	YES	6	514	860	1956	GE	2400	600
LATITUDE 53 18	1957	CB	D	4	YES	6	514	865	1957	CGE	2400	600
LONGITUDE 120 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800
MOBILE UNIT 80	1956	MB	D	4	YES	12	1200	730	1956	GE	625	500
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 81	1956	MB	D	4	YES	12	1200	730	1956	GE	2400	500
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 83	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	565	1956	GE	2400	400
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								400

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 84	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GE	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 85	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 86	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 88	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 89	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 90	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 91	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 92	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 93	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 94	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 95	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 96	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 97	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 98	1967	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1967	KATO	2400	600
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 101	1967	GM	D	4	NO	16	720	1 440	1967	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 102	1967	GM	D	4	NO	16	720	1 440	1967	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 103	1967	GM	D	4	NO	16	720	1 440	1967	GM	4160	1 000
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE UNIT 104	1967	WHIT	D	4	YES	16	900	2 110	1967	IE	4160	1 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500
MOBILE UNIT 105	1967	WHIT	D	4	YES	16	900	2 110	1967	IE	4160	1 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500
MOBILE UNIT 106	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1968	KATO	2400	600
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 107	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	235	1968	KATO	4160	150
	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	235	1968	KATO	4160	150
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
MOBILE UNIT 108	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 109	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 110	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 111	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910				
				0					1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 112	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 113	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1969	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 114	1970	CAT	D	4	YES	8	1800	314	1970	TA	440	200
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	314	1974	TA	440	200
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								400
MOBILE UNIT 117	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	405	1971	BEMC	2400	250
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	485	1975	TA	2400	300
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								550
MOBILE UNIT 118	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 119	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 120	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	360	1972	KATO	2400	250
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 121	1974	CAT	D	2	NO	12	1800	360	1974	KATO	2400	250
	1974	CAT	D	2	NO	12	1800	360	1974	KATO	2400	250
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 122	1974	CAT	D	2	NO	12	1800	360	1974	KATO	2400	250
	1974	CAT	D	2	NO	12	1800	360	1974	KATO	2400	250
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 124	1974	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1974	GM	2400	2 500
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
MOBILE UNIT 125	1974	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1974	GM	2400	2 500
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
MOBILE UNIT 126	1974	CAT	D	4	YES	12	1800	910	1974	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 127	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	860	1975	KATO	2400	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 128	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	248	1974	CAT	480	150
	1974	CAT	D	4	NO	6	900	146	1974	AMC	480	100
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								250
MOBILE UNIT 129	1975	DD	D	2	NO	6	1200	127	1975	KATO	600	75
	1975	DD	D	2	NO	6	1200	127	1975	KATO	600	75
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 130	1975	DD	D	2	NO	6	1200	130	1975	KATO	600	75
	1975	DD	D	2	NO	6	1200	130	1975	KATO	600	75
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
MOBILE UNIT 131	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
MOBILE UNIT 132	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
MOBILE UNIT 133	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
MOBILE UNIT 134	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
	1975	DD	D	2	NO	12	1200	238	1975	KATO	600	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
MOBILE UNIT 135	1975	CAT	D	4	YES	6	900	130	1975	GE	480	75
	1975	CAT	D	4	YES	6	900	130	1975	GE	480	75
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
MOBILE UNIT 137	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	725	1975	KATO	2400	500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
MOBILE UNIT 138	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1975	KATO	2400	600
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 139	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1975	KATO	2400	600
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
MOBILE UNIT 140	1975	EM	D	2	YES	20	900	3 600	1975	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
MOBILE UNIT 141	1976	EM	D	2	YES	20	900	3 600	1976	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
MOBILE UNIT 142	1976	CAT	D	4	YES	8	1200	560	1976	CLBR	2400	350
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
MOBILE UNIT 143	1976	CAT	D	4	YES	8	1200	560	1976	CLBR	2400	350
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
MOBILE UNIT 144	1967		D	4	NO	6	1800	92	1967		277	45
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								45
MOBILE UNIT 146	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	235	1977	COEL	480	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
MOBILE UNIT 147	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	290	1977	GE	2400	150
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
MOBILE UNIT 148	1977	EM	D	2	YES	20	900	3 600	1977	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
MOBILE UNIT 149	1977	EM	D	2	YES	20	900	3 600	1977	EM	2400	2 500
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
SANDSPIT	1952	CB	D	4	NO	6	450	865	1952	GE	2400	600
	1952	CB	D	4	NO	6	450	865	1952	GE	2400	600
LATITUDE 53 14	1954	CB	S	4	YES	8	514	1 410	1954	EE	6900	1 000
LONGITUDE 131 50	1965	CB	D	4	YES	8	514	1 410	1965	GE	2400	1 000
	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1966	COEL	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 700
SMITHERS	1951	AL	D	4	YES	6	600	810	1951	GE	2400	560
	1951	AL	D	4	YES	6	600	810	1951	GE	2400	560
LATITUDE 54 47	1953	AL	D	4	YES	8	600	1 080	1953	WEST	2400	760
LONGITUDE 127 10	1956	MDE	D	4	YES	7	450	1 519	1956	WEST	2400	1 000
	1959	CB	D	4	YES	8	514	1 410	1959	GE	2400	1 000
	1965	WE	D	4	YES	16	450	4 190	1965	GE	6900	3 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 880

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

		PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
									HP				KW
STEWART		1964	MUR	D	4	NO	6	1200	175	1954	WEST	2400	1 136
		1965	CAT	D	4	YES	8	1200	560	1964	CGE	2400	125
LATITUDE	55 56	1966	CAT	D	4	NO	12	1200	795	1965	FM	2400	1 136
LONGITUDE	129 59	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1965	COEL	2400	350
		1969	FM	D	4	YES	10	720	1 600	1966	COEL	2400	500
		1970	FM	D	4	YES	10	720	1 600	1968	KATO	4160	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 747
													95 037
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD													
ENGLEWOOD LOGGING DIV		1946	CAT	D	4	NO	6	1200	45	1946	LA	220	30
		1946	IH	D	4	NO	4	1200	56	1946	PE	220	20
LATITUDE	50 32	1946	IH	D	4	NO	4	1200	56	1946	PE	220	25
LONGITUDE	126 52	1948	IH	D	4	NO	6	1200	176	1948	PE	220	75
		1968	FT	D	2	NO	6	1200	380	1963	WORT	2300	300
		1969	CAT	D	4	NO	6	1800	300	1969	KATO	480	250
		1973	FT	D	4	YES	12	1200	750	1973	KATO	2300	600
		1975	GM	D	2	YES	12	1800	675	1975	CANR	2300	500
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1976	KATO	208	250
		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1976	KATO	208	50
		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1977	WORT	480	250
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	350	1978	KATO	480	290
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1980	KATO	480	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 940
													2 940
NORTHERN CANADA POWER COMM													
FIELD		1959	MDE	D	4	NO	5	600	227	1959	TE	2400	156
		1959	MDE	D	4	NO	5	600	227	1959	TE	2400	156
LATITUDE	51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	154	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE	116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	480	1969	TA	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								662
													662
PLACER DEVELOPMENT LTD													
ENDAKO MINES		1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 740	1964	BREL	4160	1 250
		1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	ELLI	4160	1 000
LATITUDE	54 05												
LONGITUDE	125 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 250
													2 250
TECK CORPORATION LTD													
BEAVERDELL		1963	CAT	D	4	YES	6	900	170	1963	BEMC	480	75
		1964	CAT	D	4	YES	12	1200	529	1964	EM	480	300
LATITUDE	49 26	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	850	1974	KATO	4100	500
LONGITUDE	119 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								875
													875

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE / TYPE	CYCLE / CYCLE	SUPERCHARGED / SURALIMENTE	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE
								HP				KW
WESPROB MINES LTD												
TASU	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210
	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210
LATITUDE 52 46	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210
LONGITUDE 132 00	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1977	BBC	4160	800
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1977	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10 440
												10 440
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD												
MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	260	1963	CGE	460	200
LATITUDE LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								200
												200
WESTERN MINES LTD												
CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1970	GE	4160	750
	1970	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE 125 36	1972	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1972	KATO	4160	800
	1977	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1977	WEST	4160	750
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 250
												6 250
					BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE							139 764
YUKON												
NORTHERN CANADA POWER COMM												
DAWSON CITY	1967	BLST	D	4	YES	8	600	480	1967	CGE	4160	250
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1971	KATO	4160	500
LONGITUDE 139 25	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1975	TA	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 970
PARO	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38 LONGITUDE 132 25												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 150
JOHNSONS CROSSING	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	40	1975	TA	600	30
	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	40	1975	TA	600	30
LATITUDE 60 29 LONGITUDE 133 18												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								60
MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1975	TA	4160	800
LATITUDE 63 31 LONGITUDE 135 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS / MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		TYPE / TYPE	CYCLE / CYCLE	SUPERCHARGED / SURALIMENTE	CYLINDERS / CYLINDRES	RPM / T/MN	CAPACITY / CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	5 480	1968	BREL	6900	3 920
	1968	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1968	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 40	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BREL	6900	5 150
LONGITUDE 135 00	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 350	1975	EM	4160	2 500
	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 350	1975	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								19 220
												27 200
YUKON ELECTRICAL CO LTD												
BEAVER CREEK	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1963	TA	2400	150
	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1969	NOPO	2400	250
LATITUDE 62 22	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	319	1970	TA	2300	200
LONGITUDE 140 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	482	1968	COEL	2400	350
LATITUDE 62 06												
LONGITUDE 136 19												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
DESTRUCTION BAY	1966	CAT	D	4	YES	6	1200	335	1966	TA	2400	250
	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	274	1970	EM	2400	200
LATITUDE 61 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	430	1975	GE	2400	300
LONGITUDE 138 48												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
HAINES JUNCTION	1958	VENG	D	4	NO	8	600	160	1958	COEL	2400	100
	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	528	1967	COEL	2400	350
LATITUDE 60 4[illegible]												
LONGITUDE 137 [illegible]												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								450
OLD CROW	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	150	1970	TA	2400	100
	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	193	1973	KATO	2400	150
LATITUDE 67 35	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	255	1974	KATO	2400	150
LONGITUDE 139 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								400
PELLY RIVER CROSSING	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1963	TA	2400	150
	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1967	TA	2300	150
LATITUDE 62 50	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	165	1973	TA	2400	100
LONGITUDE 136 34	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	319	1970	COEL	2400	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
ROSS RIVER	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	482	1973	KATO	2400	350
LATITUDE 62 00												
LONGITUDE 132 27												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
STEWART CROSSING	1958	DIW	D	4	NO	6	1200	160	1958	COEL	2400	100
	1968	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1968	COEL	2400	60
LATITUDE 63 19	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	150	1970	TA	2400	100
LONGITUDE 139 26												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
SWIFT RIVER	1967	CAT	D	4	NO	6	1200	190	1967	COEL	2400	100
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	118	1970	COEL	2400	60
LATITUDE 60 00	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	135	1976	COEL	2400	85
LONGITUDE 131 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								245
TESLIN	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1967	TA	2400	250
	1972	CAT	D	4	YES	12	1800	750	1972	KATO	2400	500
LATITUDE 60 10	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	482	1973	KATO	2400	350
LONGITUDE 132 44												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 100
WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	810	1967	TA	2400	500
	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	810	1970	TA	2400	500
LATITUDE 60 07	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1974	TA	2400	300
LONGITUDE 128 48	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1974	TA	2400	800
	1976	CAT	D	4	YES	4	1200	1 115	1976	BBC	2400	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1978	BBC	2400	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 700
												8 805
					YUKON, TOTAL							36 005

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

ALBERTA POWER LTD

BERY POINT	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1961	CAT	240	40
	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	240	1970	EM	2400	150
LATITUDE 61 16	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1974	CAT	220	40
LONGITUDE 117 32												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								230
FORT PROVIDENCE	1959	PAXM	D	4	NO	16	1200	734	1959	HOUC	2400	350
	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1968	GE	2400	225
LATITUDE 61 21	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	670	1973	TA	2400	500
LONGITUDE 117 39	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	752	1973	TA	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 575
HAY RIVER	1959	CB	D	4	YES	8	750	900	1959	EE	4160	500
	1962	CB	S	4	YES	8	450	940	1962	EE	4160	650
LATITUDE 60 51	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	711	1966	TA	2400	500
LONGITUDE 115 44	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	752	1969	TA	2400	600
	1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 754	1972	KATO	4160	1 100
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1974	TA	4160	880
	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 960	1975	GM	4160	2 750
	1978	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 333	1978	KATO	4160	1 100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9 840
												11 645

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD												
TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1962	EM	600	500
	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1962	EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1962	EM	600	500
LONGITUDE 127 00	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1971	EM	600	600
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1973	TA	4160	800
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1974	CGE	600	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1974	CGE	600	600
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1975	TA	600	600
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	3 000	1979	BREL	4160	2 500
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	3 000	1979	BREL	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9 700
												9 700
COMINCO LTD												
C-1 POWERHOUSE	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	800	1980	BBC	480	600
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	800	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
												1 100
ECHO BAY MINES LTD												
PORT RADIUM	1965	CUEN	D	4	NO	12	1800	300	1965	TA	600	200
	1965	CUEN	D	4	NO	12	1800	300	1965	RH	600	200
LATITUDE 61 30	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1967	GE	550	250
LONGITUDE 118 00	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1967	GE	550	250
	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	574	1968	TA	2300	500
	1974	CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1974	STAM	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1975	TA	2400	600
	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1975	GM	2400	2 500
	1977	CAT	D	4	YES	12	1200	665	1977	BBC	600	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 400
												5 400
NORTHERN CANADA POWER COMM												
AKLAVIK	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1973	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1975	TA	4160	600
LATITUDE 68 14	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	TA	4160	300
LONGITUDE 135 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200
ARCTIC RED RIVER	1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	134	1974	TA	550	50
	1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	134	1974	TA	550	50
LATITUDE 66 00	1980	GM	D	2	NO	4	1800	80	1980	TA	550	80
LONGITUDE 134 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								180
ARTIC BAY	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	250	1974	TA	600	175
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1975	CGE	600	225
LATITUDE 73 01	1975	CUBN	D	4	YES	6	1800	200	1975	ONAN	600	100
LONGITUDE 85 07	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
BAKER LAKE	1968	BRAX	D	4	NO	6	1200	240	1968	KATO	600	125
	1968	MDE	D	4	NO	6	600	288	1968	BREL	600	200
LATITUDE 64 15	1968	MDE	D	4	NO	6	600	288	1968	BREL	600	200
LONGITUDE 95 45	1969	LB	D	4	YES	8	900	1 000	1969	BREL	2400	700
	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1973	KATO	4160	500
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	1 290	1975	KATO	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 445
BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	134	1972	KATO	600	165
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	134	1973	KATO	600	165
LATITUDE 66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1975	BBC	600	300
LONGITUDE 56 25												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								630
CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1967	TA	4180	350
	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07	1972	LB	D	4	YES	8	900	670	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE 105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	938	1973	CGE	4160	720
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	938	1973	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 725
CAPE DORSET	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1972	KATO	4160	300
	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	400	1973	CGE	4160	300
LATITUDE 64 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1975	TA	4160	600
LONGITUDE 76 00	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800
CHESTERFIELD INLET	1968	CAT	D	4	YES	8	1800	262	1968	CGE	575	150
	1968	CAT	D	4	YES	8	1800	262	1968	CGE	600	200
LATITUDE 63 30	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 90 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
CLYDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	311	1973	TA	600	150
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	311	1973	CGE	600	300
LATITUDE 70 30	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	BBC	600	300
LONGITUDE 68 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
COPPERMINE	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200
	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200
LATITUDE 67 49	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200
LONGITUDE 115 06	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	TA	4160	375
	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 575
CORAL HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1973	CGE	4160	300
	1974	CAT	D	4	YES	8	900	335	1974	KATO	4160	200
LATITUDE 64 35	1974	CAT	D	4	YES	6	900	335	1974	KATO	4160	250
LONGITUDE 83 40	1974	CAT	D	4	YES	6	900	335	1974	KATO	4160	250
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1974	KATO	4160	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 250
ESKIMO POINT	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1972	KATO	4160	300
	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1973	KATO	4160	300
LATITUDE 60 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1975	TA	4160	500
LONGITUDE 94 15	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
FORT FRANKLIN	1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	169	1971	ONAN	600	100
	1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	450	1971	TA	600	200
LATITUDE 65 25	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1972	KATO	600	300
LONGITUDE 123 50	1979	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1979	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE HP	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
FORT GOOD HOPE	1969	DORM	D	4	YES	6	1200	270	1969	TA	4160	150
	1971	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1971	KATO	4160	300
LATITUDE 66 20	1974	CAT	D	4	YES	8	1800	240	1974	CGE	2400	300
LONGITUDE 128 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
FORT LIARD	1968	CUEN	D	4	NO	6	1800	134	1968	ONAN	600	100
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	285	1975	TA	600	175
LATITUDE 60 10	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1975	ONAN	600	150
LONGITUDE 124 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								425
FORT MCPHERSON	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1974	TA	4160	375
	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1974	TA	4160	375
LATITUDE 67 26	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1974	KATO	4160	600
LONGITUDE 134 53												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 350
FORT NORMAN	1972	CUEN	D	4	NO	12	1800	510	1972	TA	600	200
	1977	GM	D	2	YES	12	1800	402	1977	TA	600	300
LATITUDE 65 00	1979	CUEN	D	4	NO	12	1800	400	1979	TA	600	350
LONGITUDE 125 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850
FORT RESOLUTION	1960	MDE	D	4	NO	5	600	227	1960	EE	4160	150
	1968	LB	D	4	YES	6	600	396	1968	GE	4160	200
LATITUDE 61 11	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	670	1976	TA	4160	400
LONGITUDE 113 41												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
FORT SIMPSON	1962	RH	D	4	YES	6	514	850	1962	CGE	4160	600
	1972	CAT	D	4	YES	12	1200	950	1972	CGE	4160	700
LATITUDE 61 52	1973	RH	D	4	YES		720	1 250	1973	BREL	4160	1 000
LONGITUDE 121 20	1975	RH	D	4	YES	12	900	2 500	1975	TA	4160	1 000
	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	TA	4160	2 000
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	200	1980	TA	4160	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 300
FORT SMITH	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	TA	4160	2 000
	1977	MLW	D	4	YES	12	900	2 513	1975	BBC	4160	1 500
LATITUDE 60 00												
LONGITUDE 111 53												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 500
FROBISHER BAY	1964	MDE	D	4	YES	6	400	1 212	1964	CGE	4160	1 000
	1969	MDE	D	4	YES	8	514	3 615	1969	BREL	4160	2 585
LATITUDE 63 44	1970	MDE	D	4	YES	12	514	5 462	1970	BREL	4160	3 920
LONGITUDE 68 28	1976	GM	D	2	YES	20	900	2 860	1976	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10 005
GJOA HAVEN	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	235	1971	CGE	600	150
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	TA	4160	300
LATITUDE 67 50	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1979	TA	4160	300
LONGITUDE 96 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
GRISE FIORD	1970	BRAM	D	4	YES	6	1200	100	1970	KATO	600	75
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	221	1975	TA	600	165
LATITUDE 37 10	1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1976	ONAN	600	150
LONGITUDE 87 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								390

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
HALL BEACH	1973	CUEN	D	4	NO	6	1800	200	1973	ONAN	600	100
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	175
LATITUDE 62 00	1977	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	BBC	600	300
LONGITUDE 73 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								575
HOLMAN ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	200	1972	KATO	600	150
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	175
LATITUDE 70 50	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1979	TA	600	300
LONGITUDE 115 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								625
IGLOOLIK	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1973	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1975	TA	4160	300
LATITUDE 67 00	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	870	1976	KATO	4160	600
LONGITUDE 81 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200
INUVIK	1960	MDE	D	4	YES	6	400	1 440	1960	BREL	4160	1 000
	1963	MDE	D	4	YES	6	400	1 440	1963	CGE	4160	1 000
LATITUDE 68 21	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BREL	4160	5 180
LONGITUDE 134 43	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	690
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	720
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 860	1975	EM	4160	2 500
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 860	1975	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								13 590
JEAN MARIE RIVER	1973	GM	D	2	NO	4	1200	54	1973	DELC	240	40
	1979	GM	D	2	NO	4	1200	40	1979	DELC	240	21
LATITUDE 61 00												
LONGITUDE 120 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								61
LAC LA MARTE	1974	GM	D	2	YES	4	1800	80	1974	DELC	600	40
	1975	GM	D	2	YES	4	1800	90	1975	TA	575	65
LATITUDE 63 08	1979	GM	D	2	YES	4	1800	85	1979	TA	600	80
LONGITUDE 117 16												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								185
LAKE HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1973	CGE	600	150
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	175
LATITUDE 62 00	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	TA	600	300
LONGITUDE 70 00	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1979	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								825
NAHANNI BUTTE	1973	GM	D	2	NO	4	1800	35	1973	DELC	120	21
	1975	GM	D	2	NO	4	1800	143	1975	DELC	120	40
LATITUDE 60 45	1975	GM	D	2	NO	4	1800	143	1975	DELC	120	40
LONGITUDE 124 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								101
NORMAN WELLS	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1970	KATO	4160	500
	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1970	CAC	4160	720
LATITUDE 65 20	1972	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1972	CGE	4160	700
LONGITUDE 127 02	1980	CUEN	D	4	YES	12	1800	800	1980	CGE	600	700
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 620
PANGNIRTUNG	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1970	KATO	600	165
	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1972	CAC	600	300
LATITUDE 65 00	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1973	TA	600	300
LONGITUDE 66 00	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 365

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TIPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
PAULATUK	1970	GM	D	2	YES	4	1800	55	1970	DELC	230	40
	1970	GM	D	2	YES	4	1800	55	1970	DELC	230	40
LATITUDE 69 49	1979	CAT	D	2	YES	4	1800	150	1979	KATO	230	150
LONGITUDE 123 59	1980	CAT	D	2	YES	4	1800	100	1980	DELC	230	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								330
PELLY BAY	1972	GM	D	2	YES	4	1800	110	1972	DELC	240	65
	1972	GM	D	2	YES	4	1800	110	1972	DELC	240	65
LATITUDE 66 45	1973	GM	D	2	YES	4	1800	110	1973	DELC	240	65
LONGITUDE 91 00	1975	GM	D	2	YES	8	1800	335	1975	TA	240	200
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1980	CGE	240	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								695
PINE POINT	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BBEL	4160	5 180
	1977	MLW	D	4	YES	18	900	3 350	1977	BBC	4160	2 500
LATITUDE 60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500
LONGITUDE 110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500
	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								15 180
POND INLET	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1974	ONAN	600	150
	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1974	ONAN	600	150
LATITUDE 72 41	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1975	TA	4160	300
LONGITUDE 78 00	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	670	1976	BBC	600	400
	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1979	TA	600	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600
RAE LAKES	1975	GM	D	2	YES	4	1800	54	1975	DELC	120	40
	1975	GM	D	2	YES	4	1800	110	1975	TA	120	65
LATITUDE 64 10												
LONGITUDE 117 20												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								105
RANKIN INLET	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	700
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	700
LATITUDE 63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1975	CAC	4160	720
LONGITUDE 92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1976	KATO	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 720
REPULSE BAY	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1972	KATO	600	115
	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1973	KATO	600	150
LATITUDE 65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	475	1976	BBC	600	300
LONGITUDE 85 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								565
RESOLUTE BAY	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	KATO	2400	850
	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	TA	2400	900
LATITUDE 74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	TA	2400	900
LONGITUDE 94 54	1976	CAT	D	4	YES	6	900	100	1976	CAT	600	75
	1976	CAT	D	4	YES	6	900	100	1976	CAT	600	75
	1976	CAT	D	4	YES	6	900	100	1976	CAT	600	75
	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	BBC	2400	900
	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	BBC	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 675
SACHS HARBOUR	1972	CAT	D	4	YES	8	1800	134	1972	TA	600	100
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1975	TA	600	300
LATITUDE 72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1976	TA	600	300
LONGITUDE 125 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700

INTERNAL COMBUSTION — COMBUSTION INTERNE

	PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
								HP				KW
SNOWDRIFT	1970	GM	D	2	YES	4	1800	108	1970	TA	600	65
	1970	GM	D	2	YES	4	1800	108	1970	TA	600	65
LATITUDE 62 24	1976	GM	D	2	YES	4	1800	270	1976	DELC	600	200
LONGITUDE 110 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1980	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								480
SPENCE BAY	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	235	1971	KATO	600	150
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1973	CGE	4160	300
LATITUDE 69 30	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	235	1975	KATO	600	150
LONGITUDE 94 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1976	KATO	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900
TOKTOYAKTUK	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1971	CGE	600	300
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	800
LATITUDE 69 30												
LONGITUDE 133 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 100
WHALE COVE	1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	134	1971	ONAN	600	100
	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1972	CAT	600	150
LATITUDE 62 50	1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	285	1976	VS	600	175
LONGITUDE 94 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								425
WRIGLEY	1973	GM	D	4	NO	4	1200	115	1973	TA	240	75
	1975	GM	D	2	YES	6	1800	215	1975	TA	600	150
LATITUDE 62 10	1975	GM	D	2	YES	8	1800	285	1975	TA	600	200
LONGITUDE 124 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								425
YELLOWKNIFE	1969	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1969	BREL	4160	5 150
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	TA	4160	800
LATITUDE 62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	TA	4160	800
LONGITUDE 114 22	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 860	1974	EM	4160	2 500
	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 860	1974	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 750
												104 572
					NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST							132 417
					CANADA, TOTAL							653 423

Gas Turbine

Turbine à gaz

	MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F KW	CAPACITY - CAPACITE 80 F KW		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE											
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO											
HARDWOODS	1977	RRAM	S	1998	14.0/1	1	22 300	25 000	1977	BREL	13800	54 000
	1977	RRAM	S	1998	14.0/1	1	22 300	25 000				
LATITUDE 47 32												
LONGITUDE 52 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								54 000
HOLYROOD	1966	RRAM	S	1998	10.0/1	1	12 500	11 300	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 27												
LONGITUDE 53 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								14 150
STEPHENVILLE	1976	RRAM	S	1998	14.0/1	1	22 300	25 000	1976	BREL	13800	54 000
	1976	RRAM	S	1998	14.0/1	1	22 300	25 000				
LATITUDE 48 33												
LONGITUDE 58 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								54 000
												122 150
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD												
GREENHILL	1976	RRAM	S	1460	10.0/1	1	29 300	25 000	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE 47 05												
LONGITUDE 55 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								26 800
MOBILE UNIT	1974	OREN	S	1450	5.0/1	1	7 300	7 290	1974	EM	8160	7 290
LATITUDE 00 00												
LONGITUDE 00 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 290
SALT POND	1968	RRAM	S	932	17.0/1	1	15 500	13 000	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE 47 10												
LONGITUDE 55 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								14 150
												48 240
				NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE								170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD												
MARITIME ELECTRIC CO LTD												
BORDEN	1971	EE	S	1700	10.0/1	2	14 500	13 500	1971	EE	13800	14 850
	1973	JBE	S	1400	9.0/1	1	25 000	23 600	1973	JBE	13800	26 000
LATITUDE 46 15												
LONGITUDE 63 42												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								40 850
												40 850
				PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD								40 850

		MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F KW	80 F KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE													
NOVA SCOTIA POWER CORP													
BURNSIDE		1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
		1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	44 41	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								120 000
TUSKET		1971	UIW	S	1350	2.5/1	3	27 500	22 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE	43 40												
LONGITUDE	66 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								25 000
VICTORIA JUNCTION		1975	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1975	BREL	13800	30 000
		1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE	46 09												
LONGITUDE	60 11												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								60 000
													205 000
						NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE							205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK													
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM													
MONCTON		1971	PW	S	1180	2.9/1	3	27 000	20 000	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE	46 10												
LONGITUDE	64 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								23 375
													23 375
						NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK							23 375
QUEBEC													
HYDRO QUEBEC													
CADILLAC		1976	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1976	BREL	13800	54 000
		1977	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 14	1977	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								162 000
CITIERE		1979	PW	R	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220
		1979	PW	R	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE	45 24	1979	PW	R	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	R	14	13.8/1	2	71 080	52 500	1980	BBC	13800	50 220
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								200 880
													362 880
						QUEBEC, TOTAL							362 880

		MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F KW	80 F KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ONTARIO													
ONTARIO HYDRO													
A W MANBY		1966	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1966	CWES	13800	16 320
		1966	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1966	CWES	13800	16 320
LATITUDE	43 38	1966	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1966	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	79 32	1966	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1966	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								65 280
BRUCE "A"		1974	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1974	JI	13800	12 160
		1974	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1974	JI	13800	12 160
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1975	JI	13800	12 160
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1976	JI	13800	12 160
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								48 640
BRUCE HEAVY WATER		1977	CGE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	CGE	13800	11 000
		1977	CGE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	CGE	13800	11 000
LATITUDE	44 25	1977	CGE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	CGE	13800	11 000
LONGITUDE	81 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								33 000
DETWEILER		1967	CWES	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320
		1967	CWES	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 250	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 250	1968	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								65 280
J CLARK KEITH		1967	OREN	S	1130	5.5/1	1	7 450	5 350	1967	OREN	7400	7 500
LATITUDE	42 17												
LONGITUDE	83 06												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								7 500
LAKEVIEW		1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
		1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
LATITUDE	43 34	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								22 500
LAMBTON		1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
		1968	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1968	OREN	4160	7 500
LATITUDE	42 48	1968	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1968	OREN	4160	7 500
LONGITUDE	82 26												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								22 500
LENNOX		1976	SOCE	S	1688	9.2/1	1	3 300	2 550	1976	EM	4160	2 500
		1976	SOCE	S	1688	9.2/1	1	3 300	2 550	1976	EM	4160	2 500
LATITUDE	44 11												
LONGITUDE	56 47												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								5 000
NANTICOKE		1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	OREN	4160	7 500
		1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	OREN	4160	7 500
LATITUDE	43 34	1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	OREN	4160	7 500
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								22 500

GAS TURBINE — TURBINE A GAZ

		MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F	80 F	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
					F			KW	KW				KW
PICKERING		1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500
		1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500
LATITUDE	43 50	1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 02	1972	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1972	BREL	4160	7 500
		1972	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1972	BREL	4160	7 500
		1973	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1973	BREL	4160	7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								45 000
RICHARD L HEARN		1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
		1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
LATITUDE	43 39	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	OREN	4160	7 500
LONGITUDE	79 20												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								22 500
SARNIA-SCOTT		1966	CGE	S	1500	6.9/1	1	15 600	12 250	1966	CGE	13800	15 000
		1966	CGE	S	1500	6.9/1	1	15 600	12 250	1966	CGE	13800	15 000
LATITUDE	42 56	1967	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	82 26	1967	CWES	S	1500	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								62 640
THUNDER BAY		1968	AEI	S	1165	10.0/1	2	14 620	11 000	1968	AEI	4160	14 150
		1968	AEI	S	1165	10.0/1	2	14 620	11 000	1968	AEI	4160	14 150
LATITUDE	48 22												
LONGITUDE	89 13												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								28 300
													450 640
						ONTARIO, TOTAL							450 640

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

SELKIRK		1967	PW	S	1060	2.4/1	2	12 260	9 500	1967	BBC	4160	11 900
		1968	PW	S	1060	2.4/1	2	12 260	9 500	1968	BBC	4160	11 900
LATITUDE	50 09												
LONGITUDE	96 52												
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR								23 800
													23 800
						MANITOBA, TOTAL							23 800

SASKATCHEWAN

SASKATCHEWAN POWER CORP

LANDIS		1975	TURB	S	1805	10.0/1	1	71 612	56 000	1975	EM	13800	68 400
LATITUDE	52 13												
LONGITUDE	108 24												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								68 400
SUCCESS		1967	PW	S	1150	2.7/1	2	15 000	9 500	1967	SGE	13800	11 840
		1967	PW	S	1150	2.7/1	2	15 000	9 500	1967	SGE	13800	11 840
LATITUDE	50 26	1968	PW	S	1150	2.7/1	2	15 000	9 500	1968	SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								35 520
													103 920
						SASKATCHEWAN, TOTAL							103 920

	MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F KW	80 F KW	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ALBERTA												
A E C POWER LTD												
MILDRED LAKE	1977	CGE	S	59	11.0/1	1	28 000	20 600	1977	CGE	13800	28 000
	1977	CGE	S	59	11.0/1	1	28 000	20 600	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE 57 02												
LONGITUDE 111 36												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								56 000
												56 000
ALBERTA POWER LTD												
FORT MCMURRAY	1975	ALSN	S	1750	9.0/1	1	3 430	2 590	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 56 44												
LONGITUDE 111 23												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								3 300
JASPER	1975	ALSN	S	1750	9.0/1	1	3 430	2 590	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE 52 53												
LONGITUDE 118 05												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								3 300
RAINBOW	1968	CWES	S	1350	6.0/1	1	28 000	21 000	1968	CWES	13800	27 500
	1970	BBC	S	1456	7.8/1	1	40 000	23 500	1970	BBC	14400	46 400
LATITUDE 58 30												
LONGITUDE 119 30												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								73 900
SIMONETTE	1966	BBC	S	1350	6.0/1	1	20 000	14 800	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE 54 27												
LONGITUDE 118 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								18 800
STURGEON	1958	BBC	S	1165	4.7/1	1	10 000	7 000	1958	BBC	14400	10 000
	1961	BBC	S	1165	4.7/1	1	8 500	6 000	1961	BBC	4160	7 500
LATITUDE 55 04												
LONGITUDE 117 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								17 500
												116 800
EDMONTON POWER												
BOSSDALE	1958	BBC	S	1150	16.0/1	2	30 000	20 000	1958	BBC	13800	30 000
	1959	BBC	S	1150	16.0/1	2	30 000	20 000	1959	BBC	13800	30 000
LATITUDE 53 35												
LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								60 000
												60 000
MEDICINE HAT CITY OF												
MEDICINE HAT	1975	WEST	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 930	1975	WEST	13800	19 500
	1979	WEST	C				43 000	27 000	1979	WEST	13800	35 000
LATITUDE 50 03	1979	WEST	C				43 000	27 000	1979	WEST	13800	35 000
LONGITUDE 110 40												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								89 500
												89 500

	MAIN TURBINES / TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS / GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE / CYCLE	INLET TEMPERATURE / TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO / RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS / ARBRES	CAPACITY / CAPACITE 0 F KW	80 F KW	YEAR AND MANUFACTURER / ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS / VOLTS	CAPACITY / CAPACITE KW
UNIVERSITY OF ALBERTA												
SOUTH POWER PLANT	1960	EE	R	1427	5.0/1	2	2 860	2 680	1960	EE	4160	2 200
LATITUDE 53 35												
LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 200
												2 200
					ALBERTA, TOTAL							324 500
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE												
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH												
GEORGIA	1958	CGE	S	1720	8.0/1	1	23 760	16 500	1958	CGE	13800	19 750
	1958	CGE	S	1720	8.0/1	1	23 760	16 500	1958	CGE	13800	19 750
LATITUDE 48 55	1959	CGE	S	1720	8.0/1	1	22 572	15 200	1959	CGE	13800	18 000
LONGITUDE 123 43	1959	CGE	S	1720	8.0/1	1	22 572	15 200	1959	CGE	13800	18 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								75 500
KEOGH	1974	CWES	S	1750	8.0/1	3	40 500	33 000	1973	BREL	13800	40 500
	1978	CWES	S	1990	10.0/1	3	55 800	46 000	1978	BREL	13800	59 200
LATITUDE 50 43												
LONGITUDE 127 29												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								99 700
MOBILE UNIT 87	1966	OREN	S	1400	3.4/1	2	6 500	5 000	1966	GE	12500	5 000
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								5 000
MOBILE UNIT 99	1967	OREN	S	1400	3.4/1	2	7 500	5 000	1967	BREL	12500	5 000
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								5 000
MOBILE UNIT 100	1967	OREN	S	1400	3.4/1	2	7 500	5 000	1967	BREL	4160	5 000
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBOSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								5 000
MOBILE UNIT 123	1975	DD	S	1780	8.5/1	1	3 200	2 600	1975	EM	2400	3 000
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000
PORT MANN	1959	BBC	S	1200	15.0/1	2	28 600	21 000	1959	BBC	13800	25 000
	1959	BBC	S	1200	15.0/1	2	28 600	21 000	1959	BBC	13800	25 000
LATITUDE 49 18	1959	BBC	S	1200	15.0/1	2	28 600	21 000	1959	BBC	13800	25 000
LONGITUDE 122 49	1959	BBC	S	1200	15.0/1	2	28 600	21 000	1959	BBC	13800	25 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								100 000
PRINCE RUPERT	1973	PW	S	1900	2.9/1	3	33 600	26 150	1973	BREL	13800	23 000
	1975	PW	S	1900	2.9/1	3	33 600	26 150	1975	BREL	13800	23 000
LATITUDE 54 19												
LONGITUDE 130 19												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								46 000
												339 200

	MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION F	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE 0 F KW	CAPACITY - CAPACITE 80 F KW		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
ESSO RESOURCES CANADA LTD											
BOUNDARY LAKE	1964	OREN	S	1400	4.0/1	1	1 500	1 000	1964	CGE	4160	1 500
	1965	OREN	S	1400	4.0/1	1	1 500	1 000	1965	CGE	4160	1 500
LATITUDE 56 20 LONGITUDE 120 00												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								3 000
												3 000
				BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE								342 200
				CANADA, TOTAL								2 047 555

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.

57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

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.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

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

Bil. - Bilinque

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.

Canada