

Electric power statistics

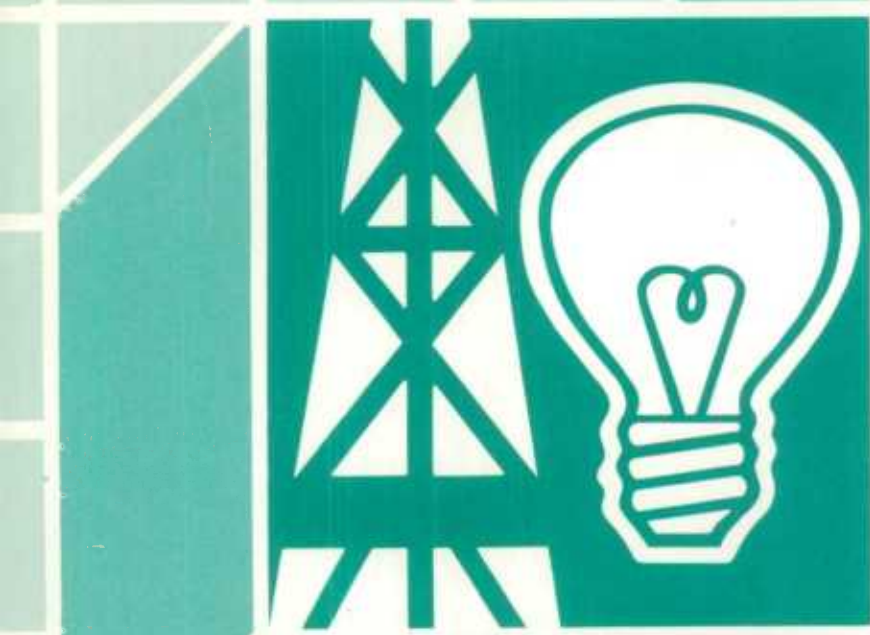
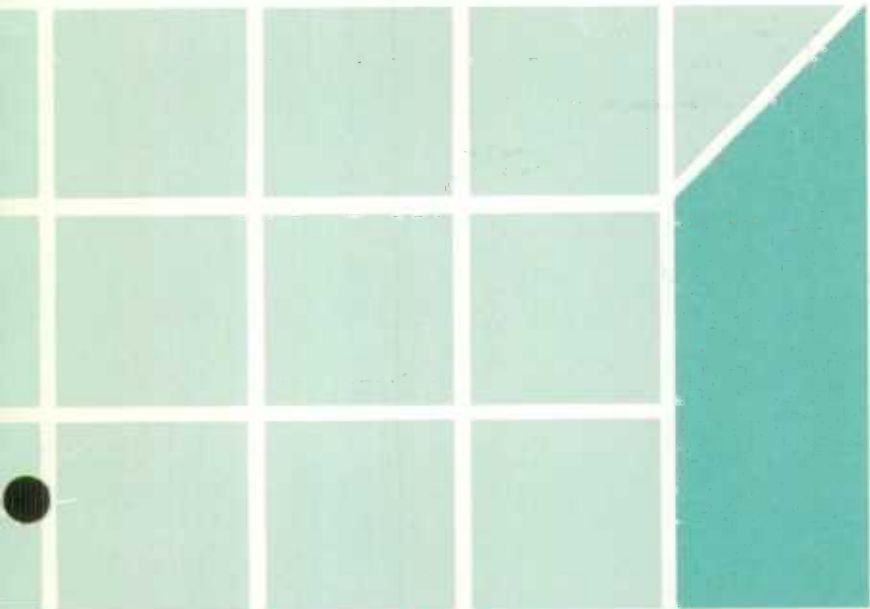
Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating equipment as of December 31, 1986

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre 1986



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (951-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Calgary (292-6717)
	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-3524
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (951-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Calgary (292-6717)
	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-3524
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

1986

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover and electric generating
equipment as of December 31, 1986.

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

1986

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires et des générateurs
électriques au 31 décembre 1986.

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Publishing Services Group, Permissions Officer,
Canadian Government Publishing Centre,
Ottawa, Canada K1A 0S9.

September 1987

Price: Canada, \$20.00

Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable
d'une autorisation écrite des Services d'édition,
Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouverne-
ment du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Septembre 1987

Prix: Canada, \$20.00

Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

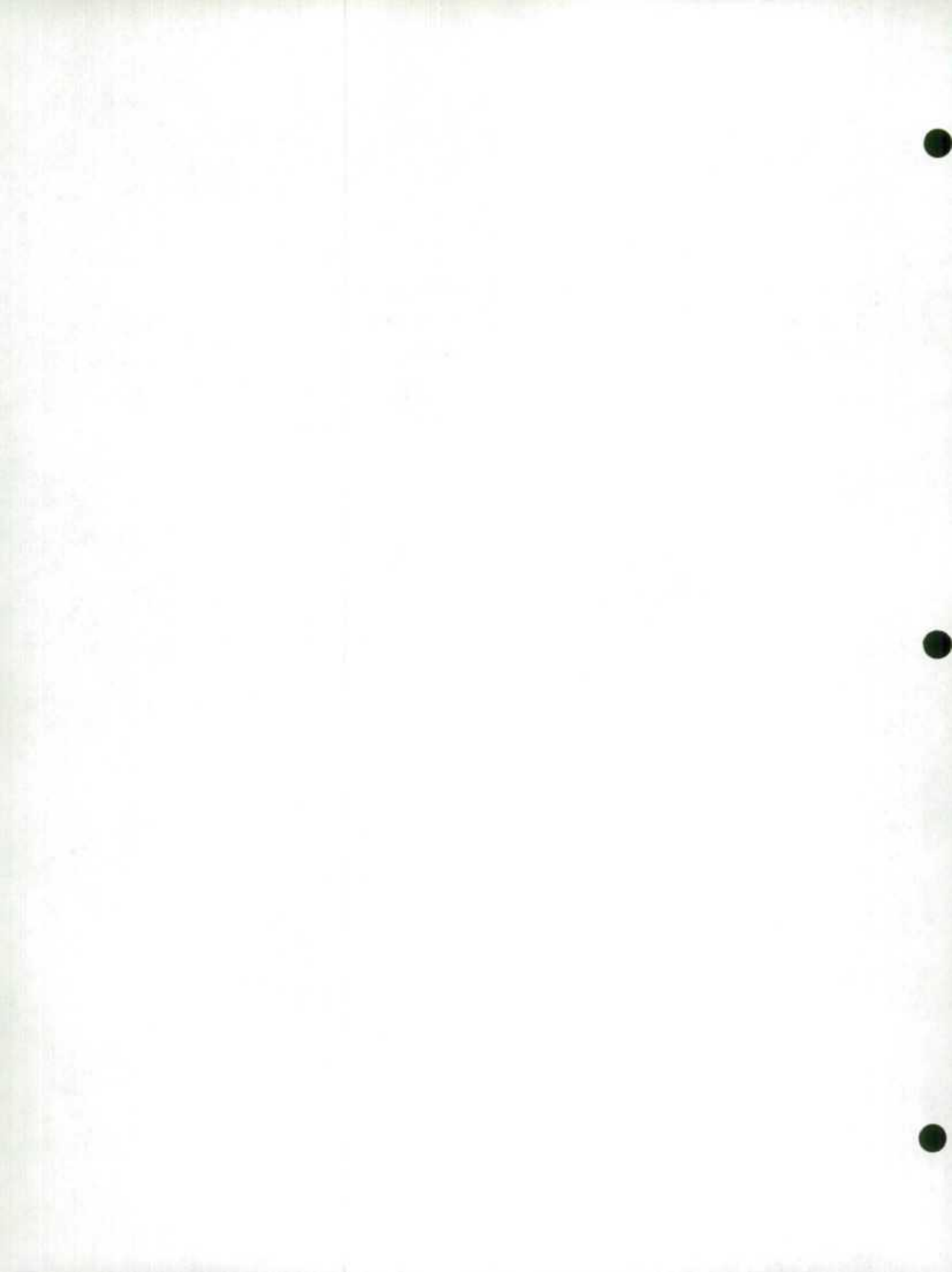


TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	4
Introduction	5
Capacity Changes	6
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	71
Internal Combustion	93
Gas Turbine	123
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Points saillants	4
Introduction	5
Changements concernant la capacité	6
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	71
Combustion interne	93
Turbine à gaz	123
Publications connexes	

HIGHLIGHTS

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1986 was 100 074 036 kW, an increase of 1.7% over the revised 1985 figure of 98 417 075 kW.
- Hydro capacity advanced 1.8% to 57 730 576 kW mainly on the strength of the addition of 3 units totalling 883 500 kW at the LG 4 station of Hydro Quebec.
- Steam capacity at 39 473 808 kW was up 1.7% largely accounted for by the addition of a 930 000 kW nuclear unit at the Bruce 'B' complex of Ontario Hydro.
- Saskatchewan was the only other province registering any noticeable change, through the installation of a third of 85 000 kW unit at Saskatchewan Power Corporation Nipawin hydro station.

POINTS SAILLANTS

- En date du 31 décembre 1986, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 100 074 036 kW, soit 1.7% de plus que les chiffres révisés de 1985 qui se situaient à 98 417 075 kW.
- La capacité hydrolique a augmenté de 1.8% pour atteindre 57 730 kW, principalement dû à l'installation de trois unités totalisant 883 500 kW à la centrale LG 4 d'Hydro Québec.
- La capacité des centrales utilisant de la vapeur se chiffrait à 39 473 808 kW, soit une augmentation de 1.7%. Cette augmentation repose largement sur l'addition d'une unité nucléaire de 930 000 kW à la centrale Bruce 'B' d'Ontario Hydro.
- La Saskatchewan est la seule autre province ayant enregistré un changement significatif, avec l'installation d'une troisième unité de 85 000 kW à la centrale hydrolique Nipawin de Saskatchewan Power Corp.

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, 1986. 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 while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

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.

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 1986. 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, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

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. Commenant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

CAPACITY CHANGES

In the following list, all changes to generating capacity which occurred during 1986 are identified as "new plant", "plant closed" or "capacity change" (change in one or more units). Changes to capacity which occurred prior to 1986, are shown as revisions. If the year for which the revision should apply is known, it is given in brackets.

CHANGEMENTS CONCERNANT LA CAPACITÉ

Dans la liste qui suit, tous changements à la capacité des générateurs survenus durant 1986, sont identifiés comme étant de "nouvelles centrales", des "centrales fermées" ou des "changements de capacité" (changements dans une ou plusieurs unités). Les changements à la capacité qui sont survenus avant 1986, sont identifiés comme étant des révisions. On retrouve entre parenthèse l'année de la révision, si celle-ci est connue.

Hydro				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	ABITIBI PRICE INC.	Grand Falls	Capacity change - Changement de capacité	+2 000
	ASARCO INC.	Buchans	Plant closed - Centrale fermée	-1 760
	NEWFOUNDLAND LABRADOR & HYDRO	Upper Salmon	Revision - Révision	+84 000
	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Petty Harbour	Capacity change - Changement de capacité	-94
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Tidal Unit	Revision - Révision	+2 458
		Wreck Cove	Revision - Révision	-298
Québec	ERCO INDUSTRIES LTD.	Buckingham	Revision - Révision	+605
		Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+16 200
	HYDRO QUÉBEC	LG4	Capacity change - Changement de capacité	+883 500
		La Tuque	Capacity change - Changement de capacité	+2 000
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	+6 875
		Rivière des Prairies	Capacity change - Changement de capacité	+1 100
Shawinigan #2	Capacity change - Changement de capacité	+10 100		
Ontario	ABITIBI-PRICE INC.	Island Falls	Capacity change - Changement de capacité	+4 440
	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Revision - Révision	+1 170
		Abitibi Canyon	Revision - Révision	+94 675
		Aguasabon	Revision - Révision	+4 500
		Alexander	Revision - Révision	+24 750
		Arnprior	Revision - Révision	+3 900
		Aubrey Falls	Revision - Révision	+6 850
		Barrett Chute	Revision - Révision	+19 600
		Big Chute	Revision - Révision	+320
		Big Eddy	Revision - Révision	+1 350
		Bingham Chute	Revision - Révision	+90
		Calabogie	Revision - Révision	+1 000
		Cameron	Revision - Révision	+11 600
		Caribou Falls	Revision - Révision	+8 500
		Chats Falls	Revision - Révision	+4 700
		Chenaux	Revision - Révision	+13 600
		Coniston	Revision - Révision	+655
		Crystal Falls	Revision - Révision	+420
		Decew Falls #1	Revision - Révision	+3 700
		Decew Falls #2	Revision - Révision	+12 800
		Des Joachims	Revision - Révision	+40 000
		Ear Falls	Revision - Révision	+2 875
		Elliot Chute	Revision - Révision	+360
		Frankford	Revision - Révision	+400
		George W. Rayner	Revision - Révision	+4 700
		Haguea Reach	Revision - Révision	+840
		Hanna Chute	Revision - Révision	+280
		Healey Falls	Revision - Révision	+750
		High Falls	Revision - Révision	+525
		Hound Chute	Revision - Révision	+700
		Indian Chute	Revision - Révision	+360
		Kakabeka Falls	Revision - Révision	+4 230
		Lakefield	Revision - Révision	+500
		Lower Notch	Revision - Révision	+12 000
		Lower Sturgeon	Revision - Révision	+1 600
		Manitou Falls	Revision - Révision	+8 000
		Matabitchuan	Revision - Révision	+740
		McVittie	Revision - Révision	+250
		Merrickville	Revision - Révision	+210
		Meyersburg	Revision - Révision	+1 200
		Mountain Chute	Revision - Révision	+10 500
		Nipissing	Revision - Révision	+600
		Ontario Power	Revision - Révision	+29
		Otter Rapids	Revision - Révision	+9 200
		Otto Holden	Revision - Révision	+10 800
		Pine Portage	Revision - Révision	+14 300
		Ragged Rapids	Revision - Révision	+1 350
Rosney Falls		Revision - Révision	+1 980	
Red Rock Falls	Revision - Révision	+4 500		
Robert H. Saunders	Revision - Révision	+48 000		
Sandy Falls	Revision - Révision	+280		
Sidney	Revision - Révision	+572		
Sills Islands	Revision - Révision	+405		

Changes Involving Generating Capacity were as follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs étaient comme suit - suite

Hydro - Concluded - Fin				kW
Ontario - concluded - fin	ONTARIO HYDRO	Silver Falls	Revision - Révision	+5 000
		Sir Adam Beck #1	Revision - Révision	+70 100
		Sir Adam Beck #2	Revision - Révision	+64 400
		Sir Adam Beck PGS	Revision - Révision	+9 300
		South Falls	Revision - Révision	+915
		Stewartville	Revision - Révision	+21 000
		Stinson	Revision - Révision	+1 000
		Wawaitin	Revision - Révision	+750
		Wells	Revision - Révision	+10 700
		Whitedog Falls	Revision - Révision	+7 200
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Nipawin	Revision - Révision (1985) Capacity change - Changement de capacité	+170 000 +85 000
British Columbia - Colombie-Britannique	COPPER BEACH ESTATES LTD.	Beach	Plant closed - Centrale fermée	-4 000
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Snare Rapids	Revision - Révision	+1 000
TOTAL				+1 850 757
Steam - Vapeur				kW
New Scotia - Nouvelle-Écosse	DOMTAR CHEMICALS LTD.	Amherst	Revision - Révision (1985)	-700
	SYDNEY STEEL CORP.	Sydney	Revision - Révision (1985)	-38 700
Ontario	ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point	Plant closed - Centrale fermée	-226 000
	ONTARIO HYDRO	Atikokan	Revision - Révision	+24 000
		Bruce A	Revision - Révision (1985)	-24 000
		Bruce B	Revision - Révision (1985)	+890 000
		Bruce C	Capacity change - Changement de capacité	+930 000
		Lambton	Revision - Révision	+40 000
		Lennox	Revision - Révision	-95 000
		Nanticoke	Revision - Révision	+96 000
		Rolphon	Plant closed - Centrale fermée	-25 000
	ROMAN CORPORATION LTD.	Strathcona	Plant closed - Centrale fermée	-3 310
Alberta	ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES	Clareholm	Plant closed - Centrale fermée	-525
British Columbia - Colombie-Britannique	B.C. Forest Products Ltd.	Victoria	Plant closed - Centrale fermée	-4 500
	McMillan Bloedel Ltd.	Harmac	Revision - Révision	+36 750
		Port Alberni	Revision - Révision	+26 000
	Western Pulp Ltd. Partnership	Port Alice	Revision - Révision	+1 500
TOTAL				+1 642 615
Internal Combustion - Combustion Interne				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Cartwright	Capacity change - Changement de capacité	+300
		Charlottetown	Capacity change - Changement de capacité	+190
		Davis Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+190
		Le Poile	Capacity change - Changement de capacité	+36
		Mill	Capacity change - Changement de capacité	+300
		Paradise River	Capacity change - Changement de capacité	+20
		Stamontre East	Capacity change - Changement de capacité	+190
	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Port Union	Capacity change - Changement de capacité	-90

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

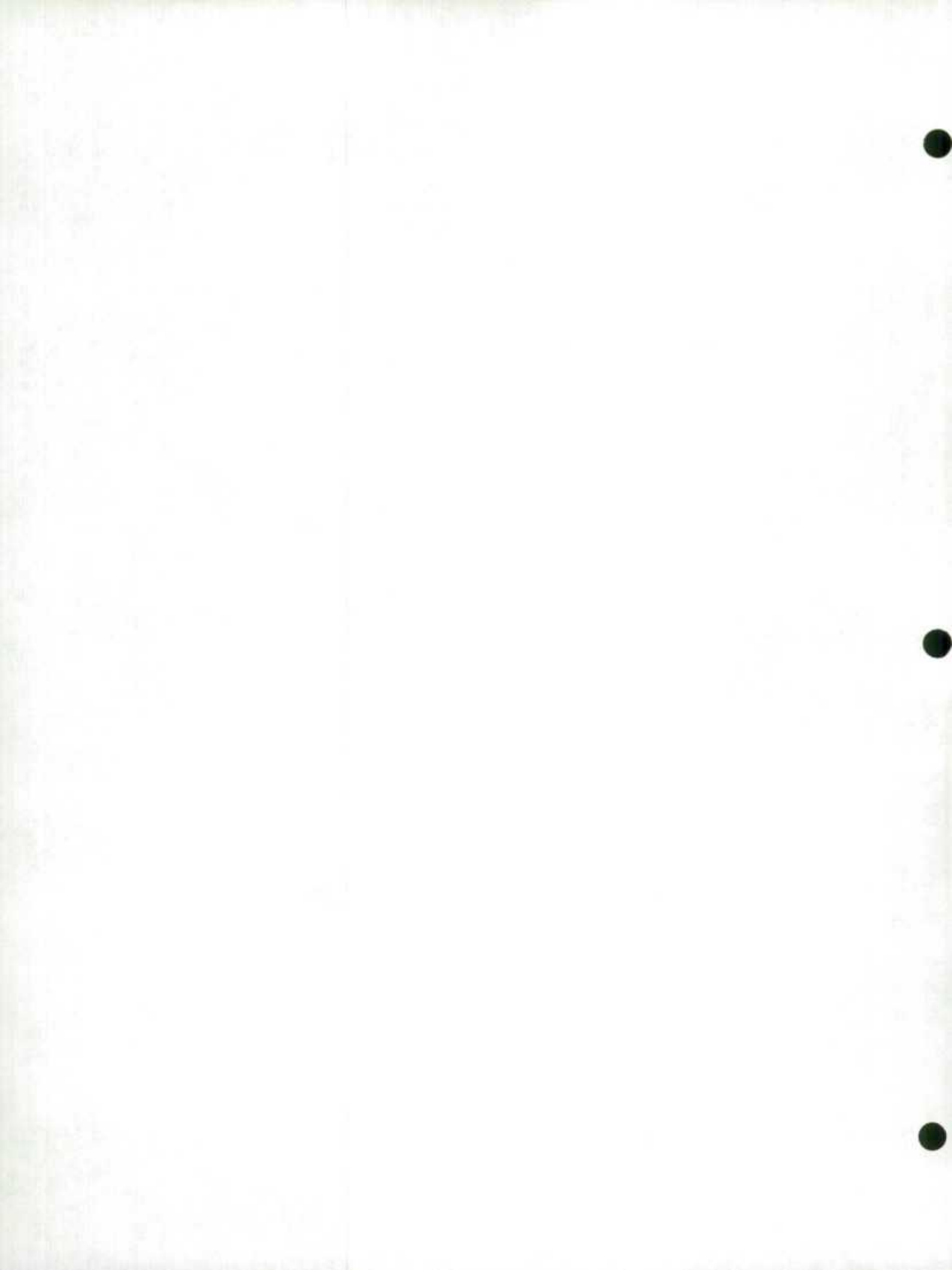
Les changements concernant la capacité des générateurs étaient comme suit - fin

Internal Combustion - Concluded - Combustion Interne - fin				kW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Point le Preau	Revision - Révision	+11 500
Quebec	HYDRO QUÉBEC	Blanc Sablon Inukjuak Kangiqsuulujuaq Parent	Capacity change - Changement de capacité Revision - Révision Capacity change - Changement de capacité Plant closed - Centrale fermée	+800 +20 +400 -2 400
Manitoba	HUDSON BAY MINING & SMELTING CO. LTD. MANITOBA HYDRO	Snow Lake God'a River Poplar River The Pas	Plant closed - Centrale fermée Capacity change - Changement de capacité Plant closed - Centrale fermée Plant closed - Centrale fermée	-1 075 +175 -650 -2 750
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Deschambeault Southend	Plant closed - Centrale fermée Revision - Révision	-650 +600
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Fox Lake Garden Creek Jasper Marianna Lake Panny River Peerless Lake	Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Revision - Révision Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité	-40 -150 +1 800 +150 +850 +100
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH CASSIAR MINING CORP. PLACER DEVELOPMENT LTD. WEST KOOTNAY POWER & LIGHT CO. LTD.	Dease Lake Eddontenajon Kitkatla Lytton Sandspit Cassiar Endako Mines Mobil Unit	Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Revision - Révision Plant closed - Centrale fermée	-100 +250 +300 +300 +2 800 -775 -50 -200
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD. ECHO BAY MINES LTD. NORTHERN CANADA POWER COMM. NORTHLAND UTILITIES (NMT) LTD.	Tungsten Lupin Mine Arlic Red River Coppermine Eskimo Point Fort Franklin Fort McPherson Nahanni Butte Norman Wells Paulatuk Rae Lake Rankin Inlet Snowdrift Tuktoyaktuk Dory Point Fort Providence Hay River	Plant closed - Centrale fermée Revision - Révision (1985) Revision - Révision Revision - Révision Revision - Révision Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité Capacity change - Changement de capacité	-9 700 -12 735 +100 +60 -120 +500 +410 +9 -1 050 +220 +70 +900 +210 +550 +185 +525 -565
TOTAL				-8 890
Gaz Turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	Pickering B Sarnia Staci	Revision - Révision Capacity change - Changement de capacité	-21 000 -15 000
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	ESSO RESOURCES CANADA LTD.	Roman Wells	Revision - Révision	+19 500
TOTAL				+25 500

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermées pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	125 000
	TOTAL	4 523 600



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 metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius; steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

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 -18° and 30° Celsius.

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 ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

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

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius; production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

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 -18° et de 30° Celsius.

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 NEYRPIE MARINE LTD
ANS ANSALDO
ASEA ASEA
ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES
ATLS ATLAS
AUK A. VAN KAICK
AW ARMSTRONG WHITWORTH

BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
BEMC BEMAC
BESS BESSEMER
BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.
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
CAM CAM INDUSTRIES
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
OBS DOMINION BRIDGE-SULSER LTD
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
DD DETROIT DIESEL
DELCO 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
ELMD 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 ELEKTRIKA
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 GOTTAVERKEN

HA HAUS ALLIS
HAM HAMILTON
HARL HARLAND
HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
HOLY HOLYOKE
HOUC HDUCHIN
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 LEDRAND

KATO KATO ENGINEERING
KERR KERR
KHD KLOCKNEAR, HUMBOLDT DEUTZ
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KOHLER

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

MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MB MERCEDES - BENZ	SCMK SCHOONMAKER
MBD MIRRLESS BICKERTON AND DAYE	SENG SKINNER ENGINEERING
MD MURPHY DIESEL	SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING	SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
MEMA MERCIER MACHINERY	SHD SHINKO
MIL MARINE INDUSTRIES LTD	SL SUPERIOR IDEAL
MITI MITSUBISHI	SLAV STAHL LAVAL
MITS MITSUI	SMS S. MORGAN SMITH
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS	SOCE SOLAR - CENTAUR
MODR MOORE	SPAN SPANNER
MP MATHER AND PLATT	SS SIEMENS - SCHUCKERT
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE	STAM STAMFORD
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS	STEN STEPHENS
MST MOORE STEAM TURBINE	SULZ SULZER
MUR MURRAY	
MVIC METROPOLITAN - VICKERS	TA TAMPER
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM	TE TERRY
	TH THRIGE
NAPA NAPANEE	TIW TORONTO IRON WORKS
NATL NATIONAL	TOBA TOSHIBA
NE NATIONAL ENGINEERING	TR TRANE
NEYC NEYRPIE	TURB TURBODDYNE
NF NANAIMO FOUNDRY	
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING	UIW UNION IRON WORKS
NOBG NORBERG	
NOBO NOHAB BOFORS	VENG VIVIAN ENGINES
NDHB NOHAB	VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
NOPO NOHAB POLAR	VICK VICKERS
NS NATIONAL SUPPLY	VIW VANCOUVER IRON WORKS
	VKEL VICKERS KEELER
OERL OERLIKON	VKID VICKERS KIDWELL
ONAN ONAN	VDAL VDEST-ALPINE
OREN DRENDA	VDLC VOLCAND
OSSB OSSBERGER LTD.	VOLV VOLVO
	VS VULCAN STIRLING
PARS C.A. PARSON	VUIW VULCAN IRON WORKS
PAXM DAVID PAXMAN	
PB PETER BROTHERHOOD	WALM WAUKESHA MOTOR
PD PELTON DOBLE	WE WESTERN ELECTRIC
PE PALMER ELECTRIC	WEST WESTINGHOUSE
PIW PLATT IRON WORKS	WH WILLIAM HAMILTON
PSM PUGET SOUND MACHINERY	WHIT WHITE
PV PETBOW VULCAN	WISC WISCONSIN
PW PRATT AND WHITNEY	WK WILLIAM KENNEDY
PWW PELTON WATER WHEEL	WM WORTHINGTON - MOORE
	WORT WORTHINGTON
REEL REPUBLIC ELECTRIC	WP WORTHINGTON PUMP
RENG ROBB ENGINEERING	WSM WELMAN SEAVER MORGAN
RH RUSTON AND HORNSBY	WWE WATERWHEEL ERECTORS LTD
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER	WWT WICKER WATER TUBE
RHM RODNEY HUNT MACHINE	WYSS ESCHER WYSS
RPAX RUSTON PAXMAN	
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK	YARN YARON
RWT RDBB WATER TUBE	ZURN ZURN

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 ORIENTABLE

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 GÉNÉRATRICE INSTALLÉE

	Percentage		Kilowatts		Percentage Increase or Decrease 1985/1986 Accroissement en pourcentage ou diminution
	1985	1986	1985	1986	
<u>Type</u>					
Hydro	57.6	57.6	56 725 215	57 730 576	1.8
Steam - Vapeur	39.4	39.4	38 797 143	39 473 808	1.7
Internal Combustion - Combustion interne	0.6	0.5	577 632	567 567	1.7
Gas Turbine - Turbine à gaz	2.4	2.3	2 317 085	2 302 085	0.6
<u>Province</u>					
Newfoundland - Terre-Neuve	7.5	7.3	7 400 315	7 401 597	0.0
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2.4	2.3	2 345 750	2 345 750	0.0
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3.5	3.4	3 490 820	3 490 820	0.0
Quebec	27.4	27.8	26 991 551	27 910 126	3.4
Ontario	31.1	31.2	30 621 045	31 292 175	2.2
Manitoba	4.2	4.1	4 141 445	4 137 145	-0.1
Saskatchewan	2.9	2.9	2 864 432	2 948 782	2.9
Alberta	7.7	7.5	7 603 914	7 604 299	0.0
British Columbia - Colombie-Britannique	12.7	12.4	12 514 968	12 508 243	-0.1
Yukon	0.1	0.1	122 987	122 987	0.0
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	0.2	0.1	197 362	189 626	-3.9
<u>Ownership - Catégorie</u>					
Public Utilities - Services publics	86.0	86.2	84 633 573	86 309 268	2.0
Private Utilities - Services privés	7.7	7.6	7 609 783	7 610 454	0.0
Industry - Établissements industriels	6.3	6.1	6 173 719	6 154 314	-0.3
TOTAL	100.0	100.0	98 417 075	100,074,036	1.7

The 1985 data shown above incorporate all revisions relating to pre 1986 (see "Review of Survey Results" for details). Consequently the data are different from those published in the 1985 issue.

Les données pour l'année 1985 rapportées ci-dessus incluent des révisions survenues avant 1986 (voir "Revue des résultats de l'enquête" pour de plus amples informations). En conséquence, les données diffèrent de celles publiées dans le catalogue de 1985.

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1986

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1986

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES SERVICES PRIVES	INDUSTRIES INDUSTRIEL	TOTAL
	KILOWATTS			
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 982 597	311 025	107 975	7 401 597
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 288 670	0	57 090	2 345 750
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 299 428	36 740	154 652	3 490 820
QUEBEC	24 714 977	574 480	2 620 669	27 910 126
ONTARIO	30 121 830	342 150	828 195	31 292 175
MANITOBA	4 107 285	0	29 860	4 137 145
SASKATCHEWAN	2 846 260	0	102 522	2 948 782
ALBERTA	1 198 000	6 009 889	396 610	7 604 299
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	10 474 142	202 325	1 831 776	12 508 243
YUKON	110 707	12 280	0	122 987
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	154 236	10 415	24 975	189 626
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	86 309 268	7 610 454	6 154 314	100 074 036
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 344 870	218 558	80 375	6 643 801
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	381 360	0	5 000	386 360
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	849 850	35 740	17 440	903 030
QUEBEC	22 699 763	574 480	2 574 669	25 848 912
ONTARIO	7 112 564	336 380	314 655	7 763 599
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	807 940	0	22 560	830 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	9 340 702	202 325	1 304 847	10 847 874
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	46 600	0	3 360	49 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	51 304 839	2 102 831	4 322 906	57 730 576
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	24 600	504 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 702 310	0	51 480	1 753 790
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	137 212	2 548 077
QUEBEC	1 551 400	0	37 750	1 589 150
ONTARIO	22 563 000	0	332 490	22 895 490
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	79 462	1 956 762
ALBERTA	1 043 000	5 071 460	183 760	6 298 220
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	498 919	1 411 419
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	32 929 375	5 171 960	1 372 473	39 473 808
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	65 577	14 229	3 000	82 806
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	15 338	1 000	0	16 338
QUEBEC	100 934	0	8 250	109 184
ONTARIO	3 746	5 770	0	9 516
MANITOBA	23 385	0	3 060	26 445
SASKATCHEWAN	6 100	0	500	6 600
ALBERTA	5 500	31 729	11 050	48 279
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	67 240	0	28 010	95 250
YUKON	30 617	10 630	0	41 247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	107 636	10 415	2 115	120 166
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	437 209	73 773	56 585	567 567
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	442 520	0	0	442 520
MANITOBA	23 800	0	181 050	204 850
SASKATCHEWAN	154 920	0	0	154 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	153 700	0	0	153 700
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	19 500	19 500
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 637 845	261 890	402 350	2 302 085

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 -----			
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 428 500	
DEER LAKE POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651	
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D'ESPOIR	613 000	
	CAT ARM	143 450	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----			
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----			
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC	637 800	
	BEECHWOOD	112 500	
QUEBEC -----			
HYDRO QUEBEC	L G 2	5 328 000	
	L G 4	2 650 500	
	L G 3	2 304 000	
	BEAUHARNOIS	1 639 060	
	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	
	OUTARDES # 2	453 500	
	TRENCHÉ	297 000	
	BEAUMONT	243 000	
	PAUGAN	229 475	
	LA TUQUE	220 000	
	RAPIDE BLANC	186 600	
	MANIC #1	184 410	
	SHAWINIGAN #2	173 100	
	SHAWINIGAN #3	171 900	
	LES CEDRES	162 000	
	GRAND-MERE	149 575	
	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	1 288 000
		ROBERT H SAUNDERS	960 000
		SIR ADAM BECK #1	528 000
		DES JOACHIMS	400 000
		ABITIBI CANYON	328 500
		LOWER NOTCH	240 000
OTTO HOLDEN		216 000	
WELLS		214 000	
SIR ADAM BECK PGS		186 000	
OTTER RAPIDS		184 000	
STEWARTVILLE		174 000	
BARRETT CHUTE		172 000	
MOUNTAIN CHUTE		150 000	
PINE PORTAGE		143 000	
AUBREY FALLS		137 000	
CHENAUX		136 000	
HARMON		129 200	
DECEW FALLS #2		128 000	

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
<u>HYDRO - CONCLUDED</u>		
	KIPLING	125 400
	LITTLE LONG	121 600
	ONTARIO POWER	101 484
<u>MANITOBA</u>		
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
<u>SASKATCHEWAN</u>		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	NIPAWIN	255 000
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
<u>ALBERTA</u>		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
<u>BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE</u>		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	REVELSTOKE	1 843 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	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 KILDWATTS
<u>STEAM - VAPEUR</u>		
<u>NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE</u>		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
<u>NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE</u>		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUFTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	632 800 355 000 228 510 210 000 165 000
<u>NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK</u>		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
<u>QUEBEC</u>		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY I	266 400
HYDRQ QUEBEC	GENTILLY 2 TRACY	685 000 600 000
<u>ONTARIO</u>		
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" BRUCE "B" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON PICKERING B RICHARD L HEARN THUNDER BAY J CLARK KEITH ATIKOKAN	4 096 000 3 280 000 2 665 000 2 400 000 2 200 000 2 168 000 2 040 000 1 620 000 1 200 000 400 000 264 000 230 000
<u>MANITOBA</u>		
MANITOBA HYDRO	BRANON SELKIRK	237 000 132 000
<u>SASKATCHEWAN</u>		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 591 800 241 000 105 000
<u>ALBERTA</u>		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER SHEERNESS H R MILNER	740 110 382 950 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 330 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNOANCE KEEPHILLS WABAMUN	2 200 000 806 400 582 000

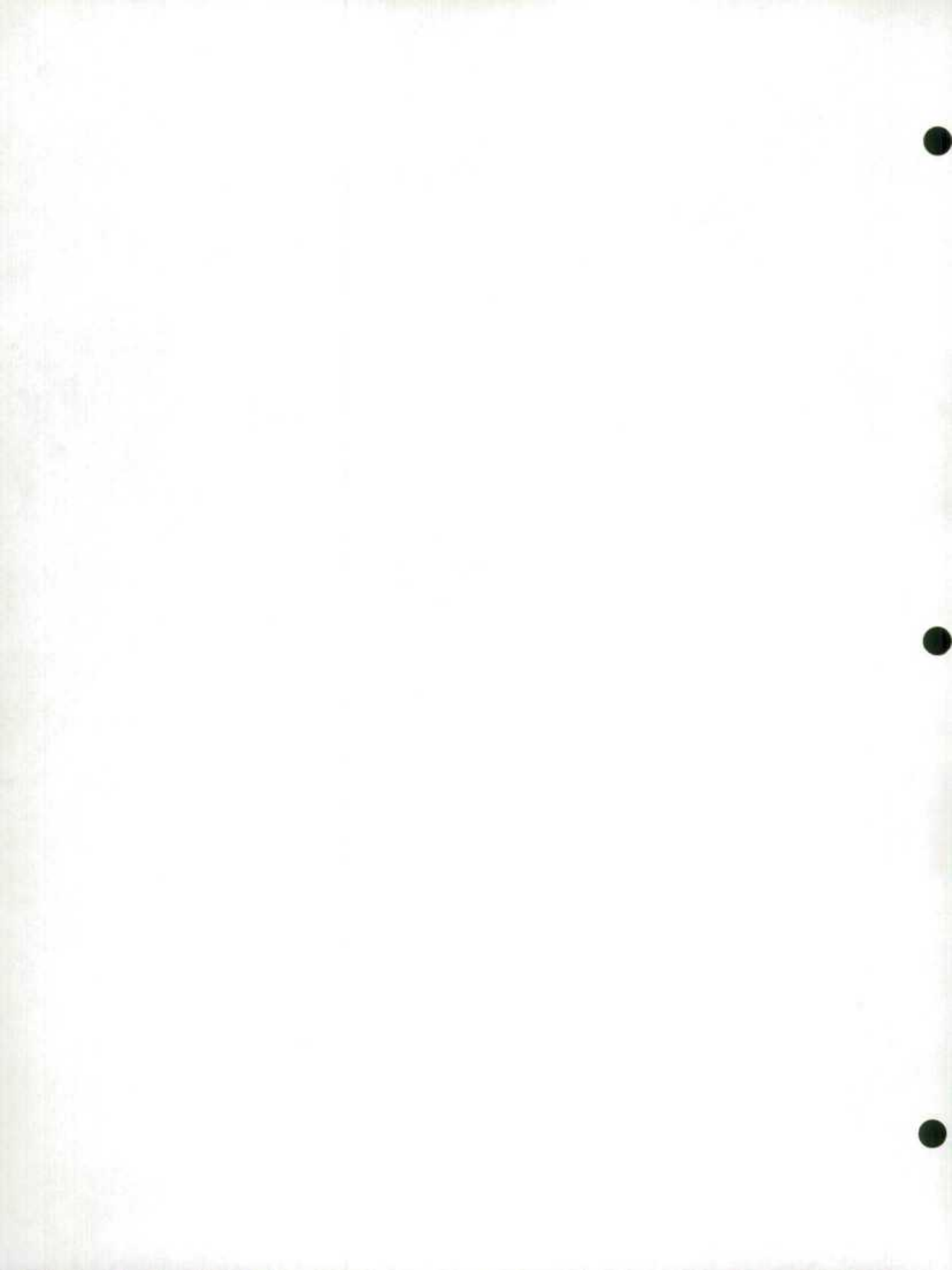
HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
--	------------------------	--

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------



HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

HYDRD

HYDRD

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....													
							M	KW			KW		
PITMANS POND	21	15	20	1959	GGG	RF	406	21	895	1959	WEST	2300	800
LATITUDE 48 04													800
LONGITUDE 53 12													
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
PORT UNION	23	20	21	1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LATITUDE 48 30				1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LONGITUDE 53 05													560
PORT UNION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
RATTLING BROOK	101	96	100	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05				1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LONGITUDE 55 16													12 750
RATTLING BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
ROCKY POND	37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11													3 200
LONGITUDE 52 53													
LAMANCHE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
SANDY BROOK	33	31	33	1963	DEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56													5 950
LONGITUDE 55 48													
SANDY BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
SEAL COVE	59	57	58	1922	AC	RF	450	58	1 119	1922	AC	2300	1 200
LATITUDE 47 26				1927	JMV	RF	514	58	2 238	1927	WEST	2300	2 540
LONGITUDE 53 06													3 740
SEAL COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
TOPSAIL	86	85	86	1983	BHTC	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32													2 280
LONGITUDE 52 56													
TOPSAIL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
TORS COVE	57	55	56	1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13				1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LONGITUDE 52 51				1951	EE	RF	514	53	2 611	1951	EE	6900	2 500
TORS COVE POND													6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
VICTORIA	66	65	65	1914	JMV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46													450
LONGITUDE 53 14													
VICTORIA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55													700
LONGITUDE 55 23													
WEST BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										

84 705

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
.....M.....						M	KW			KW

ONTARIO

ABITIBI-PRICE INC

IROQUOIS FALLS	13	9	13	1949	HOLY	RF	240	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200
LATITUDE 48 46				1949	HOLY	RF	250	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200
LONGITUDE 80 40				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
ABITIBI RIVER				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170	1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
				1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280
				1949	NOHB	RF	250	13	1 641	1949	CWES	600	1 280

21 485

ISLAND FALLS	20	13	19	1979	DEW	RF	125	19	11 190	1979	WEST	12500	14 040
LATITUDE 49 32				1981	DEW	RF	128	19	11 190	1981	WEST	12500	14 040
LONGITUDE 81 23				1982	DEW	RF	128	19	11 190	1982	WEST	12500	14 040
ABITIBI RIVER				1986	DEW	RF	125	19	11 190	1986	WEST	12500	14 040
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			255										56 160

TWIN FALLS	18	15	17	1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LATITUDE 48 45				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LONGITUDE 80 35				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
ABITIBI LAKE				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			116	1927	IPM	RF	128	18	4 476	1927	CWES	13200	4 050

20 250

97 898

ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM

ALMONTE	9	9	9	1925	DB	RPF	120	9	317	1924	EM	2200	400
LATITUDE 45 14				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440
LONGITUDE 76 12													840
MISSISSIPPI RIVER													840
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			18										840

BOISE CASCADE CANADA LTD

CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LATITUDE 48 48				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LONGITUDE 92 10													9 350
CALM LAKE													9 350
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										

FORT FRANCES	9	6	9	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LATITUDE 48 38				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LONGITUDE 93 20				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			136	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600

12 800

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NDRMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
-----M-----											M	KW	KW
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD													
ORYDEN	13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE	49	47											600
LONGITUDE	92	51											
WABIGOON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12										600
GREAT LAKES POWER CO LTD													
ANDREWS FALLS	57	50	55	1938	SMS	RF	257	56	8 131	1938	CGE	11000	8 100
LATITUDE	47	14		1942	SMS	RF	257	56	8 131	1942	CGE	11000	8 100
LONGITUDE	84	39		1975	DEW	RF	240	54	24 245	1975	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													38 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
CLERGUE	6	5	5	1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE	46	31		1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LONGITUDE	84	21		1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LAKE SUPERIOR													54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			391										
GARTSHORE FALLS			34	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE	47	15											20 000
LONGITUDE	84	35											
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HIGH FALLS	46	42	46	1929	SMS	RF	240	45	6 864	1929	CGE	11000	6 750
LATITUDE	47	56		1930	SMS	RF	240	45	8 691	1930	CGE	11000	6 750
LONGITUDE	84	43		1950	SMS	RF	240	45	9 847	1950	CGE	11000	9 675
MICHIPICOTEN RIVER													23 175
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
HOGG	24	20	23	1964	CAC	RPK	200	23	16 225	1964	CGE	11500	15 000
LATITUDE	47	12											15 000
LONGITUDE	84	36											
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	14	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CGE	11500	20 000
LATITUDE	47	26											20 000
LONGITUDE	84	31											
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	75	57	61	1937	SMS	RF	277	72	9 400	1937	CGE	11000	9 000
LATITUDE	47	17		1941	SMS	RF	277	72	9 400	1941	CGE	11000	9 000
LONGITUDE	84	27		1957	SMS	RF	240	72	23 126	1957	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCPHAIL FALLS	14	12	14	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE	47	56		1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LONGITUDE	84	40											10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SCOTT FALLS	23	20	22	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE	47	56		1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LONGITUDE	84	45											13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										

235 575

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
											M	KW	KW
INDIAN CHUTE	14	13	14	1923 BOVG 1924 WK	RF RF	300 300	14 14	1 678 1 678	1923 CWES 1924 CWES	2300 2300	1 800 1 800		
LATITUDE 47 50 LONGITUDE 80 27 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				30									
KAKABEKA FALLS	59	59	59	1906 JMV 1906 JMV 1911 JMV 1914 JMV	RF RF RF RF	277 277 277 257	59 59 59 59	5 520 5 520 5 520 9 100	1906 CGE 1906 CGE 1913 CGE 1914 CGE	4000 4000 4000 4000	6 350 6 350 6 350 9 350		
LATITUDE 48 25 LONGITUDE 89 38 KAMINISTIKWIA RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				77									
KIPLING	31	30	31	1966 DEW 1966 DEW	RPF RPF	100 100	31 31	70 124 70 124	1966 CWES 1966 CWES	13800 13800	62 700 62 700		
LATITUDE 50 15 LONGITUDE 82 08 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				263									
LAKEFIELD	5	4	4	1928 CAC	RP	112	5	2 313	1928 SGE	2400	2 500		
LATITUDE 44 25 LONGITUDE 78 16 OTONABEE RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				2 500									
LITTLE LONG	28	27	28	1963 EE 1963 EE	RP RP	95 95	27 27	62 664 62 664	1963 CWES 1963 CWES	13800 13800	60 800 60 800		
LATITUDE 50 00 LONGITUDE 82 10 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				384									
LOWER NOTCH	73	69	70	1971 DEW 1971 DEW	RF RF	120 120	70 70	126 770 126 770	1971 CGE 1971 CGE	13800 13800	120 000 120 000		
LATITUDE 54 78 LONGITUDE 79 27 MONTREAL RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				77									
LOWER STURGEON	13	12	13	1923 DEW 1923 DEW	RF RF	136 136	14 14	2 984 2 984	1923 CGE 1923 CGE	2300 2300	4 000 4 000		
LATITUDE 48 49 LONGITUDE 81 29 MATTAGAMI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				93									
MANITOU FALLS	17	16	16	1956 DEW 1956 DEW 1956 DEW 1956 DEW 1958 DEW	RPF RPF RPF RPF RPF	150 150 150 150 150	16 16 16 16 16	13 801 13 801 13 801 13 801 13 801	1956 CGE 1956 CGE 1956 CGE 1956 CGE 1958 CGE	13800 13800 13800 13800 13800	16 000 16 000 16 000 16 000 16 000		
LATITUDE 50 35 LONGITUDE 93 27 ENGLISH RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				353									
MATABITCHUAN	96	95	95	1910 DEW 1910 DEW 1910 DEW 1910 DEW	RF RF RF RF	600 600 600 600	95 95 95 95	2 462 2 462 2 462 2 462	1910 CGE 1910 CGE 1910 CGE 1910 CGE	2400 2400 2400 2400	1 875 1 875 1 875 1 875		
LATITUDE 47 07 LONGITUDE 79 30 MATABITCHUAN RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				8									
MC VITTIE	12	11	12	1912 WK 1912 WK	RF RF	257 257	13 13	1 343 1 343	1912 CGE 1912 CGE	2300 2300	1 250 1 250		
LATITUDE 46 17 LONGITUDE 80 51 WANAPITEI RIVER AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				34									

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE	OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....						M	KW			KW	
LAURIE RIVER NO 1	17	15	17	1952 AC	RF	200	17	2 611	1952 CGE	2300	2 475	
LATITUDE 56 14				1952 AC	RF	200	17	2 611	1952 CGE	2300	2 475	
LONGITUDE 101 00											4 950	
LAURIE RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			27									
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958 JI	RF	164	17	5 222	1958 CGE	2300	5 400	
LATITUDE 56 15											5 400	
LONGITUDE 101 07												
LAURIE RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			27									
LONG SPRUCE	28	25	26	1977 DEW	RPF	82	24	100 710	1977 CGE	13800	98 000	
LATITUDE 56 24				1977 DEW	RPF	82	24	100 710	1977 CGE	13800	98 000	
LONGITUDE 94 22				1978 DEW	RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000	
WELSON RIVER				1978 DEW	RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3 058	1978 DEW	RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000	
				1979 DEW	RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000	
				1979 DEW	RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000	
				1979 DEW	RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000	
				1979 DEW	RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000	
											98 000	
MC ARTHUR	7	6	7	1954 DEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650	
LATITUDE 50 24				1954 DEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650	
LONGITUDE 96 00				1954 DEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650	
WINNIPEG RIVER				1954 DEW	RPF	86	7	7 460	1954 CGE	6900	7 650	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1955 DEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650	
				1955 DEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650	
				1955 DEW	RPF	86	7	7 460	1955 CGE	6900	7 650	
											61 200	
PINE FALLS	12	10	11	1951 DEW	RPF	95	11	14 174	1951 CGE	13800	13 950	
LATITUDE 50 34				1951 DEW	RPF	95	11	14 174	1951 CGE	13800	13 950	
LONGITUDE 96 11				1952 DEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950	
WINNIPEG RIVER				1952 DEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1952 DEW	RPF	95	11	14 174	1952 CGE	13800	13 950	
											83 700	
SEVEN SISTERS	19	17	18	1931 AC	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000	
LATITUDE 50 07				1931 DEW	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000	
LONGITUDE 96 02				1931 SMS	RPF	138	19	24 866	1931 CGE	11000	25 000	
WINNIPEG RIVER				1949 DEW	RPF	129	19	24 866	1949 CGE	11000	25 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			850	1950 DEW	RPF	129	19	24 867	1950 CGE	11000	25 000	
				1952 DEW	RPF	129	19	24 867	1952 CGE	11000	25 000	
											150 000	
											3 500 500	

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS
HAUTEUR DE CHUTE

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
.....M.....						M	KW			KW

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KEMAND	789	785	788	1954 CAC	IP	327	762	111 900	1954 CGE	13800	97 600
LATITUDE 53 34				1954 PWW	IP	327	762	111 900	1954 CWES	13800	97 600
LONGITUDE 127 56				1954 DEW	IP	327	762	111 900	1954 EE	13800	97 600
NECHAKO RESERVOIR				1956 PWW	IP	327	762	111 900	1956 CWES	13800	105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			127	1956 DEW	IP	327	762	111 900	1956 CGE	13800	97 600
				1957 PWW	IP	327	762	111 900	1957 EE	13800	105 600
				1958 DEW	IP	327	762	111 900	1958 CGE	13800	105 600
				1967 DEW	IP	327	762	111 900	1967 CWES	13800	105 600
											812 800
											812 800

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ABERFELDIE	85	82	84	1922 SMS	RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LATITUDE 49 38				1922 SMS	RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LONGITUDE 115 17											5 000
BULL RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			31								
ALOUETTE	52	34	44	1928 EE	RF	200	38	9 325	1928 EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23											8 000
LONGITUDE 122 18											
ALOUETTE LAKE											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			19								
ASH RIVER	253	233	248	1959 ANS	RF	514	224	26 110	1959 CWES	13800	25 200
LATITUDE 49 24											25 200
LONGITUDE 125 05											
ASH RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			19								
BRIDGE RIVER #1	411	366	404	1948 VIW	IP	300	384	51 474	1948 CWES	13800	45 000
LATITUDE 50 43				1949 VIW	IP	300	384	51 474	1949 CWES	13800	45 000
LONGITUDE 122 14				1949 VIW	IP	300	384	51 474	1949 CWES	13800	45 000
BRIDGE RIVER				1954 VIW	IP	300	384	51 474	1954 CWES	13800	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87								180 000
BRIDGE RIVER #2	413	367	405	1959 VEW	IP	300	385	61 172	1959 CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43				1959 VEW	IP	300	385	61 172	1959 CWES	13800	62 000
LONGITUDE 122 14				1960 NEYC	IP	300	385	61 172	1960 CWES	13800	62 000
BRIDGE RIVER				1960 NEYC	IP	300	385	61 172	1960 CWES	13800	62 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87								248 000
CHEAKAMUS	341	326	338	1957 VIW	RF	400	291	70 870	1957 CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55				1957 VIW	RF	400	291	70 870	1957 CWES	13800	70 000
LONGITUDE 123 18											140 000
CHEAKAMUS RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			46								
CLAYTON FALLS	76	73	74	1961 GGG	RF	900	73	783	1961 CGE	2400	702
LATITUDE 52 22											702
LONGITUDE 126 48											
CLAYTON CREEK											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1								
CLOWHOM	55	39	50	1958 VIW	RF	120	44	29 840	1958 CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43											30 000
LONGITUDE 123 32											
CLOWHOM RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34								

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....						M	KW			KW			
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE	49 34												3 060
LONGITUDE	125 37												
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
THELWOOD HYDRO	565	548	560	1985	GGG	IP	600	438	10 000	1985	TOBA	6900	8 200
LATITUDE	49 32												8 200
LONGITUDE	12 53												
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												11 260	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												10 847 874	

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE	63 31												16 000
LONGITUDE	135 50												32 000
AISHIHIK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE	63 31												2 550
LONGITUDE	135 50												5 100
MAYO RIVER				1958	GGG	RF	450	34	2 611	1958	CGE	6900	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 680
LATITUDE	60 42												5 680
LONGITUDE	135 03												8 000
YUKON RIVER				1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	8 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			89	1952	AC	RPF	200	18	8 206	1969	CGE	6900	23 600
				1984	DEW	RPF	150	18	20 630	1984	CGE	6900	42 990
													80 090
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	800	1955	WEST	2300	650
LATITUDE	60 44												650
LONGITUDE	135 06												
MC INTYRE CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWV	IP	250	128	400	1949	GE	2300	300
LATITUDE	60 44												700
LONGITUDE	135 07												1 000
PORTER CREEK				1952	GGG	IP	720	122	940	1952	WEST	2300	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
YUKON, TOTAL												1 650	
YUKON, TOTAL												81 740	

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NDRMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NDRMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
.....M.....							M	KW					
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													
COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE	62 40												
LONGITUDE	114 15												
YELLOWKNIFE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	13												
NORTHERN CANADA POWER COMM													
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE	63 41												
LONGITUDE	115 56												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	28												
SNARE FDRKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
LATITUDE	63 41												
LONGITUDE	115 56												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	9 600												
SNARE RAPIDS	20	18	19	1985	AC	RF	128	17	8 000	1948	CGE	6900	8 000
LATITUDE	63 24												
LONGITUDE	116 15												
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	29												
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CWES	6900	18 000
LATITUDE	60 25												
LONGITUDE	111 23												
TALSON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	170												
												22 000	
												46 600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												49 960	
CANADA. TOTAL												57 730 576	

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
			C				KPA	C			KW					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																
ABITIBI-PRICE INC																
GRAND FALLS	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1931	WEST	6600	5 000	
	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1982	WEST	6600	5 000	
LATITUDE	48 56	1931	FW	2930	343	68										
LONGITUDE	55 40	1957	FW	2930	343	113										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZDUT LOURD										10 000					
											10 000					
CORNER BROOK PULP & PAPER LTD																
CORNER BROOK	1956	FW	4137	382	64	1957	PARS B	4137	382	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																
HOLYROOD	1970	CE	15203	538	476	1970	CGE C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000	
	1971	CE	15203	538	476	1971	CGE C	12411	538	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000	
LATITUDE	47 27	1979	BW	13962	541	486	1979	HITA C	12514	538	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	2565	399	86	1957	AEI C	2758	399	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000	
	1959	BWGM	6205	482	86	1959	AEI C	5861	482	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					
PUBLIC WORKS CANADA																
GOOSE BAY	1953	UIW	2827	232	27	1953	WORT C	2758	282	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000	
	1953	UIW	2827	232	27	1955	WORT C	2758	282	3600	2 000	1955	EM	4160	2 000	
LATITUDE	53 19	1954	UIW	2827	232	27	1956	WORT C	2758	282	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000
LONGITUDE	60 24	1955	UIW	2827	232	27	1958	WORT C	2758	282	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
	1959	UIW	2827	232	27											
	1982	CAM	689	170												
	1982	CAM	689	170												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										8 000					
											8 000					
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE												504 600				

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW					KW

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN	1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2300	1 500
	1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE 46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE 63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
	1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
	1968	BW	6205	482	86	1963	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
	1975	FW	2758	399	34	1968	MVIC	C	5861	482	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	2758	348	79	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE 44 03																
LONGITUDE 64 42																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURO 5 170

5 170

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY	1961	FW	6033	460	136	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1971	GOTA	6033	460	121	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE 45 36	1983	GOTA	6300	460	216											
LONGITUDE 61 21																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURO 27 560

27 560

NOVA SCOTIA POWER CORP

GLACE BAY	1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000
	1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE 46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE 59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
	1967	BWGM	13927	554	249	1967	SS	B	13272	552	3600	36 000	1967	SS	13800	36 000
	1967	BWGM	13927	554	249											

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 96 000

LINGAN	1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200
	1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200
LATITUDE 46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE 60 02	1984	CE	12755	540	490	1984	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1984	TOBA	14400	158 200

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 632 800

LOWER WATER STREET	1944	BWGM	4137	427	85	1944	PARS	C	4137	427	3600	12 500	1944	PARS	4100	10 000
	1951	BWGM	4137	427	85	1951	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1951	PARS	13200	20 000
LATITUDE 45 37	1951	BWGM	4137	427	85	1953	MVIC	C	4137	427	3600	20 000	1953	MVIC	13200	20 000
LONGITUDE 61 22	1953	BWGM	4137	427	100	1955	MVIC	C	4137	427	3600	25 000	1955	MVIC	13200	25 000
	1955	BWGM	4137	427	136	1957	EE	C	6205	482	3600	45 000	1957	EE	13200	45 000
	1957	BWGM	6205	482	204	1959	EE	C	6205	482	3600	45 000	1959	EE	13200	45 000
	1958	BWGM	6205	482	204											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURO 165 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS	KPA				VAPEUR TEMP	MG/HR					ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE			T/MN
				C				KPA	C		KW				KW	
MACCAN	1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	C	4137	427	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	13928	554	272	1969	SGSL	B	13272	552	3600	78 510	1969	SGE	13800	78 510
LATITUDE	45 37			554	272	1973	HP	C	12411	538	3600	150 000	1973	PARS	13800	150 000
LONGITUDE	61 22			541	476											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												228 510
TRENTON	1951	BWGM	4344	435	52	1951	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1951	PARS	13800	10 000
LATITUDE	45 36			435	52	1952	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1952	PARS	13800	10 000
LONGITUDE	62 38			435	100	1955	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1955	PARS	13800	20 000
				435	100	1959	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1959	PARS	13800	20 000
				541	476	1969	HP	C	12411	538	3600	150 000	1969	CWES	13800	150 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												210 000
TUFTS COVE	1965	BWGM	12755	543	329	1965	AEI	C	12411	538	3600	100 000	1965	AEI	13800	100 000
LATITUDE	44 41			543	303	1972	HP	C	12411	538	3600	105 000	1972	PARS	13800	105 000
LONGITUDE	63 35			541	476	1976	HP	C	12411	538	3600	150 000	1976	PARS	13800	150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												355 000
1 702 310																
SCOTT MARITIMES PULP LTD																
ABERCROMBIE POINT	1967	BW	6205	482	227	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18 750	1971	EM	13800	18 750
LATITUDE	45 39			466	159											
LONGITUDE	62 43															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												18 750
18 750																
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																
1 753 790																
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																
ATLANTIC SUGAR LTD																
SAINT JOHN	1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
LATITUDE	45 16			321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LONGITUDE	66 03			360	36											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												3 500
3 500																
BOISE CASCADE CANADA LTD																
NEWCASTLE	1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
LATITUDE	47 00			399	132											
LONGITUDE	65 34															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												17 600
17 600																

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
			C				KPA	C	KW				KW

CONSOLIDATED - BATHURST LTD

BATHURST	1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000	
	1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612	
LATITUDE	47 36	1958	BW	8791	468	68	1958	SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1966	FW	1138	191	23											

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

20 612

20 612

FRASER INC

ATHOLVILLE	1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	8900	5 000
	1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200
LATITUDE	47 59	1983	FW	8618	510	91										
LONGITUDE	66 43															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

24 200

EDMUNSTON	1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
	1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LATITUDE	47 22	1958	CE	8274	510	113										
LONGITUDE	68 20	1975	FW	4482	399	68										
		1979	BW	8618	510	167										

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL DIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

16 300

40 500

IRVING PULP & PAPER LTD

SAINT JOHN	1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
	1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	6205	441	52										
LONGITUDE	66 06	1972	BW	6205	441	168										
		1985	BW	6205	441	170										

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

22 500

22 500

NBIP FOREST PRODUCTS INC

DALHOUSIE	1954	CE	3447	349	90	1930	GE	B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000	
	1968	BW	3447	348	117	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750	
LATITUDE	48 04	1982	CE	3447	348	136	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

7 500

7 500

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

CHATHAM	1948	FW	4171	449	64	1948	PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500
	1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	C	6033	482	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

COLESON COVE	1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
	1976	BW	16890	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
LATITUDE	45 17	1977	BW	17750	541	1029	1977	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

1 050 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW								
COURTENAY BAY																	
	1961	CE	10170	538	200	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000	
	1965	BW	8790	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365	
LATITUDE	45 16	1966	BW	12583	541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LDURD		263 365			
DALHOUSIE # 1																	
	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000	
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LDURD		100 000			
DALHOUSIE # 2																	
	1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	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	3034	357	68	1951	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000	
	1953	FW	4171	449	72	1952	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000	
LATITUDE	46 04	1964	BWGM	10204	541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01					1964	PARS	C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000	
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN		85 000			
POINT LEPREAU																	
	1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000	
LATITUDE	45 08																
LONGITUDE	66 30																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		680 000			
														2 410 865			
ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO																	
NACKAWIC		1970	BW	6205	388	181	1970	TE	B	6205	371	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000
		1970	BW	6205	354	136											
LATITUDE	46 00																
LONGITUDE	67 15																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LDURO		25 000			
														25 000			
												NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK		2 548 077			
QUEBEC																	

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																	
GENTILLY I		1970		5550	269	1547	1971	BBC		5171	266	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		1936	BW	3103	274	27	1935	PARS	B	3103	274	6500	1 500	1935	PARS	4000	1 500
		1948	CE	4137	382	36	1950	GE	B	4137	385	3600	2 500	1950	GE	4000	2 500
LATITUDE	45 53	1951	FW	4137	385	59	1953	GE	B	4137	385	3600	3 500	1953	GE	4000	3 500
LONGITUDE	72 29	1965	CE	4137	382	91											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		7 500			
														7 500			

STEAM

VAPEUR

		BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
				C				KPA	C	KW			KW	
HYDRO QUEBEC														
GENTILLY 2		1980	BW	4600	260	3722	1980	CGE	P	4600	260	1800	685 000	
LATITUDE 46 01														
LONGITUDE 72 21														
PRINCIPAL FUEL - URANIUM		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM											685 000	
TRACY		1964	CE	14300	540	522	1964	PARS	C	12410	540	3600	150 000	
		1965	CE	14300	540	522	1965	PARS	C	12410	540	3600	150 000	
LATITUDE 46 01		1967	CE	14300	540	522	1967	PARS	C	12410	540	3600	150 000	
LONGITUDE 73 10		1968	CE	14300	540	522	1968	PARS	C	12410	540	3600	150 000	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											600 000	
													1 285 000	
LA CIE GASPEZIA LTEE														
CHANDLER		1958	CE	4137	377	82	1954	BBC	E	4137	371	3600	6 000	
		1965	BW	4137	377	91								
LATITUDE 48 21		1977	FW	4137	377	50								
LONGITUDE 64 41		1983	VOLC	1724	184	38								
		1983	VOLC	1724	184	38								
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											6 000	
													6 000	
LA CIE PRICE LTEE														
KENOGAMI		1941	FW	4213	371	36	1968	SLAV	B	4213	371	3600	14 750	
		1941	FW	4213	371	36								
LATITUDE 48 25		1967	CE	4213	371	136								
LONGITUDE 71 15														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											14 750	
													14 750	
NORANDA MINES LTD														
NORANDA SMELTER		1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	P	1138	274	3750	2 600	
		1952	JI	1276	277	14	1982	WALUM		1138	274	3600	1 500	
LATITUDE 48 15		1952	JI	1276	277	14								
LONGITUDE 79 01		1954	JI	1276	277	14								
		1956	JI	1276	277	14								
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION											4 100	
													4 100	
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC														
DIVISION MINES GASPE		1955	CE	3275	354	11	1955	BBC	C	3103	343	3600	5 400	
		1955	CE	3275	354	11								
LATITUDE 48 58														
LONGITUDE 65 31														
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE											5 400	
													5 400	
QUEBEC, TOTAL													1 589 150	

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES			PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE SOUPAPE	RPM	CAPACITY CAPACITÉ	YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITÉ	
						KPA	C	KW		VOLTS	KW	

ONTARIO

ALGOMA STEEL CORP LTD

		1942	FW	2758	230	51	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
		1942	FW	2758	382	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
LATITUDE	46 31	1943	FW	2758	382	61	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE	84 20	1958	FW	2758	399	79	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
		1963	BW	4137	416	113											
		1975	FW	4206	418	181											

PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU

26 250

26 250

ALLIED CHEMICALS CANADA LTD

		1938	BW	3103	329	27	1948	GE	B	1276	243	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500
		1940	BW	3103	329	27	1957	GE	B	2758	329	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750
LATITUDE	42 06	1948	BW	2999	371	27	1966	GE	B	2758	329	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE	83 06	1957	BW	2999	371	27											
		1957	BW	2999	371	27											
		1965	BW	3103	343	54											
		1971	CE	2999	371	54											
		1976	BW	2999	388	109											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

10 950

10 950

CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD

		1941	CE	2758	316	45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
		1942	CE	2758	316	45											
LATITUDE	44 18	1953	CE	2758	371	27											
LONGITUDE	78 19																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

2 000

2 000

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD

		1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	8P	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
		1963	FW	9756	471	153	1963	CWES	8P	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
LATITUDE	42 58	1967	BW	9722	482	227											
LONGITUDE	82 23	1972	FW	9825	471	82											
		1972	FW	9825	471	82											
		1977	FW	9825	471	245											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

57 600

57 600

GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD

		1947	CE	3103	343	45	1928	GE	B	2930	329	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000
		1955	CE	5861	482	91	1963	SS	BE	5861	482	3600	17 200	1963	SS	4160	17 100
LATITUDE	48 23	1956	CE	5861	482	91	1974	SLAV	B	5688	482	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 470
LONGITUDE	89 15	1965	CE	5861	482	136	1975	SLAV	B	5688	482	3600	34 000	1975	ASEA	13800	34 000
		1966	CE	5861	482	91											
		1966	CE	5861	482	131											
		1975	CE	5861	482	249											
		1975	CE	5861	482	211											

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS CDAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE

80 570

80 570

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE						
			C				KPA	C	KW				KW				
HIRAM WALKER & SON LTD																	
WALKERVILLE	1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000	
	1955	BW	2758	316	32	1952	GE	B	1379	271	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000	
LATITUDE	42 18	1959	FW	2758	316	45	1955	GE	BP	2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE	83 01	1970	FW	2758	316	91	1970	GE	BP	2758	304	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										9 500			
														9 500			
INCO METALS COMPANY																	
IRON DRE RECOVERY	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	B	3447	329	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	C	862	174	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
LATITUDE	46 28	1963	DB	3792	249	36											
LONGITUDE	81 04	1963	DB	3792	249	36											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										18 750			
														18 750			
JAMES RIVER MARATHON LTD																	
MARATHON	1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500	
	1946	CE	4654	371	52	1948	GE	C	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000	
LATITUDE	48 40	1952	CE	4654	371	52	1948	GE	B	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE	86 25	1979	BW	4654	371	144											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 500			
														15 500			
MALETTE KRAFT PULP AND POWER																	
SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	4137	399	79	1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000	
	1976	BW	4137	399	77												
LATITUDE	49 12																
LONGITUDE	81 38																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 000			
														15 000			
ONTARIO HYDRO																	
ATIKOKAN	1985	BW	13100	538	135	1984	BBC	50	12411	538	3600	230 000	1984	BBC	18000	230 000	
LATITUDE																	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										230 000			
BRUCE "A"	1976	BW	4450	256	4350	1976	PARS	C	4260	256	1800	825 000	1976	PARS	18500	825 000	
	1977	BW	4450	258	4350	1977	PARS	C	4120	254	1800	815 000	1977	PARS	18500	815 000	
LATITUDE	44 25	1977	BW	4450	258	4350	1977	PARS	C	4120	254	1800	815 000	1977	PARS	18500	815 000
LONGITUDE	81 33	1978	BW	4450	258	4450	1978	PARS	C	4260	256	1800	825 000	1978	PARS	18500	825 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										3 280 000			
BRUCE "B"	1984	BW	4390	257	4550	1984	CGE	C	4230	255	1800	885 000	1984	CGE	24000	885 000	
	1984	BW	4390	257	4550	1984	CGE	C	4230	255	1800	890 000	1984	CGE	24000	890 000	
LATITUDE	44 25	1986	BW	4390	257	4550	1986	CGE	C	4230	255	1800	890 000	1986	CGE	24000	890 000
LONGITUDE	81 33																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										2 665 000			

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES					MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW			KW			
J CLARK KEITH															
1952 BWGM		6033	482	295	1952 EE	C	5861	482	3600	66 000	1952 EE	13800	66 000		
1952 BWGM		6033	482	295	1952 EE	C	5861	482	3600	66 000	1952 EE	13800	66 000		
LATTITUDE 42 17					1953 BWGM		6033	482	295	1953 EE	C	5861	482	3600	66 000
LONGITUDE 83 06					1953 BWGM		6033	482	295	1953 EE	C	5861	482	3600	66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 264 000															
LAKEVIEW															
1962 BWGM		16892	538	907	1962 PARS	C	16203	538	3600	300 000	1962 PARS	16000	300 000		
1963 BWGM		16892	538	907	1963 PARS	C	16203	538	3600	300 000	1963 PARS	16000	300 000		
LATTITUDE 43 34					1965 CE		16892	538	907	1965 AEI	C	16203	538	3600	300 000
LONGITUDE 79 33					1965 CE		16892	538	907	1965 AEI	C	16203	538	3600	300 000
1966 BW		16892	538	907	1966 AEI	C	16203	538	3600	300 000	1966 AEI	18000	300 000		
1969 BW		16892	538	907	1969 AEI	C	16203	538	3600	300 000	1969 AEI	18000	300 000		
1969 BW		16892	538	907	1969 PARS	C	16203	538	1800	300 000	1969 PARS	18000	300 000		
1969 BW		16892	538	907	1969 PARS	C	16203	538	1800	300 000	1969 PARS	18000	300 000		
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 2 400 000															
LAMBTON															
1969 CE		16892	538	1633	1969 CGE	C	16203	538	3600	510 000	1969 CGE	24000	510 000		
1970 CE		16892	538	1633	1970 CGE	C	16203	538	3600	510 000	1970 CGE	24000	510 000		
LATTITUDE 42 48					1970 CE		16892	538	1633	1970 CGE	C	16203	538	3600	510 000
LONGITUDE 82 26					1970 CE		16892	538	1633	1970 CGE	C	16203	538	3600	510 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 2 040 000															
LENNOX															
1976 CE		16892	538	1633	1976 CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976 CGE	20000	550 000		
1976 CE		16892	538	1633	1976 CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976 CGE	20000	550 000		
LATTITUDE 44 11					1976 CE		16892	538	1633	1976 CGE	C	16203	538	3600	550 000
LONGITUDE 56 47					1977 CE		16892	538	1633	1977 CGE	C	16203	538	3600	550 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 2 200 000															
NANTICOKE															
1973 BW		16892	538	1633	1973 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1973 PARS	22000	512 000		
1973 BW		16892	538	1633	1973 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1973 PARS	22000	512 000		
LATTITUDE 43 34					1973 BW		16892	538	1633	1973 PARS	C	16203	538	3600	512 000
LONGITUDE 79 33					1974 BW		16892	538	1633	1974 PARS	C	16203	538	3600	512 000
1975 BW		16892	538	1633	1975 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1975 PARS	22000	512 000		
1977 BW		16892	538	1633	1977 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1977 PARS	22000	512 000		
1978 BW		16892	538	1633	1978 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1978 PARS	22000	512 000		
1978 BW		16892	538	1633	1978 PARS	C	16203	538	3600	512 000	1978 PARS	22000	512 000		
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 4 096 000															
PICKERING A															
1971 BW		3992	252	2930	1971 PARS	C	3620	246	1800	542 000	1971 PARS	24000	542 000		
1971 BW		3992	252	2930	1971 PARS	C	3620	246	1800	542 000	1971 PARS	24000	542 000		
LATTITUDE 43 50					1972 BW		3992	252	2930	1972 PARS	C	3620	246	1800	542 000
LONGITUDE 79 02					1973 BW		3992	252	2930	1973 PARS	C	3620	246	1800	542 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 2 168 000															
PICKERING B															
1982 BW		3992	252	2930	1983 PARS	C	3620	246	1800	540 000	1983 PARS	24000	540 000		
1983 BW		3992	252	2930	1984 PARS	C	3620	246	1800	540 000	1984 PARS	24000	540 000		
LATTITUDE 43 50					1984 BW		3992	252	2930	1984 PARS	C	3620	246	1800	540 000
LONGITUDE 79 02					1984 BW		3992	252	2930	1984 PARS	C	3620	246	1800	540 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 1 620 000															
RICHARD L HEARN															
1951 BWGM		6033	482	386	1951 PARS	C	5861	482	1800	100 000	1951 PARS	13800	100 000		
1952 BWGM		6033	482	386	1952 PARS	C	5861	482	1800	100 000	1952 PARS	13800	100 000		
LATTITUDE 43 39					1952 BWGM		6033	482	386	1952 PARS	C	5861	482	1800	100 000
LONGITUDE 79 20					1953 BWGM		6033	482	386	1952 PARS	C	5861	482	1800	100 000
1956 CE		13100	538	612	1960 PARS	C	12411	538	3600	200 000	1959 PARS	13800	200 000		
1961 BWGM		13100	538	612	1961 PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960 PARS	13800	200 000		
1961 CE		13100	538	612	1961 PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960 PARS	13800	200 000		
1961 BWGM		13100	538	612	1961 PARS	C	12411	538	3600	200 000	1961 PARS	13800	200 000		
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE 1 200 000															
THUNDER BAY															
1963 FW		10687	538	386	1963 EE	C	9997	538	3600	100 000	1963 EE	13800	100 000		
1981 CE		13100	538	476	1981 BBC	C	12411	538	3600	150 000	1981 BBC	18000	150 000		
LATTITUDE 48 22					1982 CE		13100	538	476	1981 BBC	C	12411	538	3600	150 000
LONGITUDE 89 13					1982 CE		13100	538	476	1981 BBC	C	12411	538	3600	150 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE 400 000															
22 563 000															

STEAM

VAPEUR

		BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
		YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
		ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
				C				KPA	C	KW			KW				
POLYSAR LTD																	
SARNIA		1943	BW	2896	327	136	1943	CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943	WEST	6600	4 000
		1943	BW	2896	327	136	1948	CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948	WEST	13800	5 000
LATITUDE	42 58	1943	BW	2896	327	136	1956	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956	GE	13800	13 281
LONGITUDE	82 23	1943	BW	2896	327	136	1983	CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983	MITI	13800	28 750
		1943	BW	2896	327	136											
		1953	CE	2896	399	204											
		1983	CE	9310	510	272											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											51 031				
													51 031				
REDPATH SUGARS LTD																	
TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE	43 40																
LONGITUDE	79 23																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											2 500				
													2 500				
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																	
KAPUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	45	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE	49 25	1952	CE	1793	293	57											
LONGITUDE	82 26	1960	BW	1793	293	93											
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											31 600				
													31 600				
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	2930	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3103	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE	43 14	1948	CE	2930	399	57											
LONGITUDE	79 51	1948	CE	3103	399	57											
		1962	CE	3103	399	159											
		1967	CE	3103	399	159											
		1974	CE	3103	399	159											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU											10 000				
													10 000				
SUNDRIDGE POWER																	
DRYDEN		1954	CE	4137	399	51	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666
		1957	BW	4137	399	68											
LATITUDE	49 47																
LONGITUDE	92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											6 666				
													6 666				

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIÈRES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

KPA
KPA

STEAM
TEMP
VAPEUR
TEMP

MG/HR
MG/HR

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE THROTTLE
TYPE SOUPE

RPM CAPACITY
T/MN CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

C

KPA

C

KW

KW

TRICIL LTD

SWARU PLANT	1972	BW	1965	204	48	1982	ELLI	B	1723	204	6000	4 500	1982	ELLI	4160	4 573
LATITUDE	43 14			204	48											
LONGITUDE	79 51															
PRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE																4 573
																4 573

ONTARIO. TOTAL

22 895 490

MANITOBA

B C SUGAR REFINING CO LTD

FORT GARRY	1940	FW	2068	323	20	1940	ELLI	B	1931	323	3600	1 500	1940	ELLI	550	1 500
LATITUDE	50 07			323	20	1953	BBC	B	1931	323	3600	2 500	1953	BBC	550	2 500
LONGITUDE	96 56				23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																4 000
																4 000

MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD

THE PAS	1970	FW	5343	441	125	1970	WEST	BC	5343	441	5500	9 800	1970	EE	13800	9 800
LATITUDE	55 05			441	99	1970	WEST	B	5343	441	7300	13 000	1970	EE	13800	13 000
LONGITUDE	123 01			441	125											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE																22 800
																22 800

MANITOBA HYDRO

BRANDON	1957	CE	4309	441	147	1957	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000
LATITUDE	49 50			441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
LONGITUDE	99 53			441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
				441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
				510	397	1970	BBC	C	8618	510	3600	105 000	1970	BBC	13800	105 000
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																237 000
																237 000
SELKIRK	1960	BW	6033	491	272	1960	PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000
LATITUDE	50 09			491	272	1960	PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000
LONGITUDE	96 52															
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																132 000
																132 000

WINNIPEG CITY OF

AMY STREET	1924	JI	1724	288	32	1924	HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000
LATITUDE	49 53			288	32	1924	HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000
LONGITUDE	97 09			288	32	1952	BBC	C	2758	399	3600	15 000	1952	BBC	12600	15 000
				288	32	1954	BBC	C	2758	399	3600	25 000	1954	BBC	12600	25 000
				316	57											
				316	57											
				399	75											
				399	127											
				316	57											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																50 000
																50 000
																50 000

MANITOBA. TOTAL

445 800

STEAM

VAPEUR

		BDILERS		PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS						
		CHAUDIERES		MOTEURS PRIMAIRES				GENERATEURS PRINCIPAUX						
		YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE	
				C				KPA	C	KW			KW	
SASKATCHEWAN														

DOMTAR CHEMICALS GROUP														
UNITY		1948 FW	1517	271	9	1948 WM		1517	266	4053	1 000	1948 EE	600	1 150
LATITUDE	52 27	1948 FW	1517	271	9									
LONGITUDE	108 10	1969 CVIC	1517	271	27									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										1 150		
												1 150		
HUOSDN BAY MINING & SMELTING CO LTD														
FLIN FLOW		1951 BW	3103	399	21	1951 GE	C	2758	385	3600	6 000	1951 GE	6900	6 000
LATITUDE	54 46	1951 BW	3103	399	21	1976 AC	C	2758	399	3600	15 000	1976 AC	6900	15 000
LONGITUDE	101 53	1967 BWGM	1379	232	41									
		1974 BW	3103	382	39									
		1974 BW	3103	382	45									
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE										21 000		
												21 000		
PPG INDUSTRIES CANADA LTD														
BELLE PLAIN		1964 BWGM	2930	316	168	1964 CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964 CGE	13800	7 500
LATITUDE		1964 BWGM	2930	316	168	1964 CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964 CGE	13800	7 500
LONGITUDE		1969 BW	2930	316	168	1981 CGE	B	2765	316	3600	20 000	1981 CGE	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										35 000		
												35 000		
PRINCE ALBERT PULP CO LTD														
PRINCE ALBERT		1968 BW	4137	399	181	1968 SLAV	B	4137	399	3600	22 312	1968 ASEA	13800	22 312
LATITUDE	53 12	1968 BW	4137	399	162									
LONGITUDE	105 51	1970 BW	4137	399	68									
		1970 BW	4137	399	68									
		1975 BW	4137	399	78									
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										22 312		
												22 312		
SASKATCHEWAN POWER CORP														
A L COLE		1928 BW	2758	391	39	1929 PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929 PARS	13200	10 000
LATITUDE	52 07	1929 BW	2758	391	39	1947 PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947 PARS	13800	15 000
LONGITUDE	106 38	1939 BW	2758	427	64	1953 PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953 PARS	13800	25 000
		1950 BW	2758	427	82	1954 PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954 PARS	13800	25 000
		1954 BW	2758	427	102	1957 PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957 PARS	14400	30 000
		1955 FW	2861	427	136									
		1957 CE	5964	488	150									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										105 000		
												105 000		
BOUNDARY DAM														
BOUNDARY DAM		1959 BW	6033	491	272	1959 PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959 PARS	14400	66 000
LATITUDE	49 08	1960 CE	6033	491	272	1960 PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960 PARS	14400	66 000
LONGITUDE	102 59	1969 CE	13100	541	476	1969 CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969 CGE	16000	150 000
		1970 CE	13100	541	476	1970 CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970 CGE	16000	150 000
		1973 CE	13100	541	476	1973 HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973 HITA	15000	150 000
		1978 CE	13100	541	885	1978 HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978 HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										874 500		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
		C				KPA	C	KW					KW	
ESTEVAN	1948 CE 2896	360	36	1950 PARS C 2896			399	3600	15 000	1950 PARS	13800	15 000		
	1950 CE 2896	360	45	1953 PARS C 2896			399	3600	20 000	1953 PARS	13800	20 000		
LATITUDE 49 08	1953 FW 2896	382	91	1957 MVIC C 2896			399	3600	30 000	1957 MVIC	14400	30 000		
LONGITUDE 102 59	1957 FW 2896	382	102											
	1957 FW 2896	382	102											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE								65 000		
POPLAR RIVER	1980 BW 13100	541	885	1980 HITA C 12411			538	3600	294 000	1980 HITA	18000	294 000		
	1983 CE 13100	540	885	1983 HITA C 12411			538	3600	297 800	1983 HITA	18000	297 800		
LATITUDE 49 06														
LONGITUDE 105 31														
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE								591 800		
QUEEN ELIZABETH	1958 FW 6033	491	272	1958 BBC C 6033			488	3600	66 000	1958 BBC	14400	75 000		
	1959 FW 6033	491	272	1959 EE C 6033			488	3600	66 000	1959 EE	14400	66 000		
LATITUDE 52 07	1972 BW 8963	516	386	1972 HITA C 8618			510	3600	100 000	1972 HITA	13800	100 000		
LONGITUDE 106 38														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								241 000		
												1 877 300		
SASKATCHEWAN, TOTAL												1 956 762		
ALBERTA														

A E C POWER LTD														
MILNED LAKE	1977 BW 6550	510	340	1978 CGE B 6205			496	3600	50 000	1978 CGE	13800	50 000		
	1977 BW 6550	510	340	1978 CGE B 6205			496	3600	50 000	1978 CGE	13800	50 000		
LATITUDE 57 02	1977 BW 6550	510	340	1978 CGE B 6205			496	3600	50 000	1978 CGE	13800	50 000		
LONGITUDE 111 36	1978 BW 6550	510	340	1978 CGE C 6205			496	3600	60 000	1978 CGE	13800	60 000		
	1978 BW 6550	510	340											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								210 000		
												210 000		
ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON														
EDMONTON	1961 BW 1034	186	14	1970 WYSS P 2827			349	1200	2 500	1971 BBC	4160	2 500		
	1969 BW 3103	357	23											
LATITUDE 53 33	1977 TIW 3103	371	23											
LONGITUDE 113 28														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 500		
												2 500		
ALBERTA POWER LTD														
BATTLE RIVER	1956 CE 4309	441	41	1956 BBC C 4137			441	3600	30 000	1956 BBC	14400	30 000		
	1964 CE 4309	441	41	1964 BBC C 4137			441	3600	32 000	1964 BBC	14400	30 000		
LATITUDE 52 35	1969 CE 13031	541	95	1969 GE C 12411			538	3600	150 000	1969 GE	16000	150 000		
LONGITUDE 112 04	1975 CE 13031	541	99	1975 GE C 12411			538	3600	154 036	1975 GE	16000	154 000		
	1981 CE 17065	541	228	1981 HITA C 16200			538	3600	375 000	1981 HITA	21000	376 110		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINDUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX								740 110		
H R MILNER	1973 BW 8963	513	78	1973 HITA C 8618			510	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		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY							
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE							
			C				KPA	C	KW				KW					
SHEERNESS	1986	CE	17050	541	242	1986	HITA	40	16300	538	3600	381	160	1986	CE	19000	382	950
LATITUDE																		
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX	382	950			
													1	273	060			
ALBERTA SUGAR CO																		
TABER	1950	BWGM	2827	329	32	1950	WEST	B	2827	329	3600	2	500	1950	WEST	2300	2	000
	1950	BWGM	2827	329	32	1967	BBC	B	2827	329	7500	5	000	1967	BBC	2300	4	300
LATITUDE	49	47	1960	BWGM	2827	329	36											
LONGITUDE	112	08																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	6	300			
													6	300				
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES																		
LEGISLATURE BUILDING	1950	FW	1276	194	14	1946	BM	B	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500		
	1951	FW	1276	194	14	1953	SENG	B	1276	192	327	800	1959	CGE	2400	800		
LATITUDE	53	33	1954	FW	1276	194	14	1959	BM	B	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
LONGITUDE	113	28																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	2	100			
													2	850				
MICHENER CENTRE SOUTH																		
	1949	VKEL	1103	186	2	1926	BM	B	1103	186	514	100	1926	CGE	2375	100		
	1953	FW	1103	186	5	1930	BM	B	1103	186	400	250	1930	MP	2375	250		
LATITUDE	52	16	1957	FW	1103	186	11	1961	WEST	B	1103	186	6020	400	1961	WEST	2375	400
LONGITUDE	113	48	1967	FW	1103	188	16											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	750				
													2	850				
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																		
EAST CROSSFIELD	1968	TIW	2068	216	32	1968	B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300			
	1968	TIW	2068	216	66	1968	B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300			
LATITUDE	51	26	1968	TIW	2068	104	32											
LONGITUDE	114	01	1968	TIW	2068	104	66											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	600				
													600					
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD																		
EDMONTON	1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1	000	1954	CGE	440	1	125
	1973	TIW	1207	192	9													
LATITUDE	53	33																
LONGITUDE	113	28																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	1	125			
													1	125				
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL																		
PONDKA HOSPITAL	1950	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600		
	1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600		
LATITUDE	52	42	1954	FW	1379	198	14	1984	TE	B	1344	197	4750	515	1984	KATO	2300	515
LONGITUDE	113	35																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	1	715			
													1	715				

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SDUPEPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
		C				KPA	C	KW			KW					
CELANESE CANADA INC																
CLOVER BAR PLANT	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE 113 20	1953	FW	4137	399	125											
	1966	BW	4137	399	163											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								19 800				
												19 800				
DOW CHEMICAL CANADA INC																
POWER PLANT	1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372				
	1974	BW	1724	210	68	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372				
LATITUDE 53 43	1974	BW	1724	210	68											
LONGITUDE 113 13	1979	FW	5860	399	227											
	1979	FW	5860	399	227											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								0				
												0				
EDMONTON POWER																
CLOVER BAR	1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1970	OERL	16000	165 000
	1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1973	OERL	16000	165 000
LATITUDE 53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1977	HITA	16000	165 000
LONGITUDE 113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1979	HITA	16000	165 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								660 000				
												990 000				
ROSSDALE																
	1932	BW	2758	399	61	1944	PARS	C	2586	399	3600	15 000	1944	PARS	13800	15 000
	1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1949	PARS	13800	30 000
LATITUDE 53 33	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1953	PARS	13800	30 000
LONGITUDE 113 28	1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30 000	1955	BBC	13800	30 000
	1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75 000	1960	BBC	14400	75 000
	1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1963	PARS	14400	75 000
	1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1966	PARS	14400	75 000
	1963	BW	5861	482	299											
	1966	BW	5861	482	302											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								330 000				
												990 000				
FOOTHILLS HDSPITAL																
CALGARY	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
	1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
LATITUDE 51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600	5 600	1971	ASEA	13200	6 000
LONGITUDE 114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	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	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LATITUDE 52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LONGITUDE 114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000	1 000	1963	CWES	480	1 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								4 000				
												4 000				

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW				KW	
MEDICINE HAT CITY DF														
MEDICINE HAT	1953 FW	2930	399	79	1929	PARS C	1138	288 3600	3 000	1929	PARS	2300	3 000	
	1953 FW	2930	399	79	1949	PARS C	1862	288 3600	5 000	1949	PARS	13800	5 000	
LATITUDE	50 03	1974 TIW	4137	427	75	1953	PARS C	2585	399 3600	30 000	1953	PARS	13800	30 000
LONGITUDE	110 40	1980 FW	2930	399	136	1974	PARS C	4033	427 3600	15 000	1974	PARS	13800	15 000
	1980 FW	2930	399	136										
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT								53 000		
												53 000		
PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD														
WAPITI RIVER	1973 CE	6205	427	263	1973	SLAV B	6205	427 3600	31 950	1973	SLAV	13800	31 950	
	1973 CE	6205	427	204										
LATITUDE	55 10	1973 FW	1207	188	36									
LONGITUDE	118 48													
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE								31 950		
												31 950		
SHERRITT-GORDON MINES LTD														
FORT SASKATCHEWAN	1954 CE	6205	399	68	1954	BBC CE	6033	399 3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500	
	1954 CE	6205	399	68	1959	BBC CE	6033	399 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		
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH														
POWER PLANT	1967 BW	1276	191	32	1959	BM B	1276	192 8000	600	1959	MP	4150	600	
	1967 BW	1276	191	32										
LATITUDE	51 03	1975 BW	1276	191	41									
LONGITUDE	114 05													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								600		
												600		
ST REGIS (ALBERTA) LTD														
HINTON	1957 FW	4137	399	84	1957	GE CD	4137	399 3600	21 960	1957	GE	13800	21 960	
	1957 FW	4137	399	91										
LATITUDE	53 25	1957 CE	4137	399	136									
LONGITUDE	117 34	1979 CE	4137	399	186									
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE								21 960		
												21 960		
SUNCDR INC														
TAR ISLAND	1966 FW	5481	399	374	1966	GE BE	5481	399 3600	32 500	1967	GE	13800	32 500	
	1966 FW	5481	399	374	1967	GE BE	5481	399 3600	32 500	1967	GE	13800	32 500	
LATITUDE	56 57	1967 FW	5481	399	374									
LONGITUDE	111 26	1969 FWP	2930	327	52									
		1969 FWP	2930	327	52									
		1969 FWP	2930	327	52									
		1980 CE	5654	399	125									
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE								65 000		
												65 000		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW						KW		
THE CANADIAN SALT CO LTD																
LINDBERGH	1948	FW	1551	203	15	1956	BBC	B	1551	203	6000	960	1958	BBC	2400	960
	1948	FW	1551	203	15	1964	CGE	B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600
LATITUDE	53 53			203	17											
LONGITUDE	110 40															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											1 560	
															1 560	
TRANSALTA UTILITIES CORP																
KEEPPHILLS	1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403 200	1983	HITA	19000	403 200
	1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403 200	1983	HITA	19000	403 200
LATITUDE	53 30															
LONGITUDE	114 33															
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX											806 400	
SUNDANCE	1970	CE	16892	541	930	1970	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1970	EE	18500	300 000
	1973	CE	16892	541	930	1973	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1973	EE	18500	300 000
LATITUDE	53 30			541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000
LONGITUDE	114 33			541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000
	1977	CE	17065	541	1179	1977	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1977	EE	20000	400 000
	1980	CE	17065	541	1179	1980	ACGE	C	16203	538	3600	387 000	1980	AEI	20000	400 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX											2 200 000	
WABAMUN	1956	BWGM	5861	482	283	1956	MVIC	C	5861	482	3600	66 000	1956	MVIC	13800	66 000
	1958	BWGM	5861	482	283	1958	MVIC	C	5861	482	3600	66 000	1958	MVIC	13800	66 000
LATITUDE	53 33			541	460	1962	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962	MVIC	16500	150 000
LONGITUDE	114 29			541	930	1967	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1967	ACGE	18500	300 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX											582 000	
															3 588 400	
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																
MEDICINE HAT	1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785	1956	GE	480	800
LATITUDE	50 03															
LONGITUDE	110 40															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											800	
															800	
														ALBERTA. TOTAL	6 298 220	
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																

B C FOREST PRODUCTS LTD																
COWICHAN	1930	VS	1462	232	36	1915	AC	C	1034	17	3600	750	1915	AC	480	750
	1968	CE	4826	441	36	1915	AC	C	1379	17	3600	800	1915	AC	480	800
LATITUDE	48 53					1918	AC	C	1379	17	3600	2 000	1918	AC	480	2 000
LONGITUDE	124 13					1945	AC	C	4137	441	3600	5 000	1966	AC	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											8 550	
CRDFTON	1958	CE	4757	399	113	1981	HITA	B	4137	399	3600	38 000	1981	HITA	13800	38 000
	1958	FW	4757	399	91											
LATITUDE	48 52			399	91											
LONGITUDE	123 39			399	113											
	1964	CE	4757	399	136											
	1964	FW	4757	399	127											
	1975	BW	4757	399	249											
	1978	FW	4757	399												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											38 000	

STEAM

VAPEUR

BOILERS
-
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THRDTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
			C					KPA	C	KW				KW	
MACKENZIE	1972 BW	4137	410	156	1979 WEST			4137	398	3600	20 000	1979 MITI	13800	20 000	
LATITUDE	55 20														
LONGITUDE	123 15														
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										20 000	
														66 550	
B C SUGAR															
VANCOUVER	1947 BWGM	3275	343	26	1947 WEST	B		3275	343	3600	1 000	1947 WEST	2300	1 250	
LATITUDE	49 16														
LONGITUDE	123 07				1974 PB	B		3275	343	1800	3 000	1974 GE	2300	3 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										5 500	
														5 500	
B C TIMBER															
CELGAR PULP MILL	1960 CE	4137	399	114	1963 CGE	C		4137	399	3600	2 500	1963 CGE	2300	2 500	
LATITUDE	51 02														
LONGITUDE	118 32				1960 FW										
	1963 BW	4137	399	95											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										2 500	
														2 500	
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH															
BURRARD	1962 CB	12755	543	476	1962 AEI	C		12411	538	3600	150 000	1962 AEI	16500	150 000	
LATITUDE	49 17														
LONGITUDE	122 52				1963 CB							1963 AEI	16500	150 000	
	1965 CE	12755	543	476	1965 AEI	C		12411	538	3600	150 000	1965 AEI	16500	150 000	
	1967 CE	12755	543	476	1967 AEI	C		12411	538	3600	150 000	1967 AEI	16500	150 000	
	1968 CE	12755	543	476	1968 ACGE	C		12411	538	3600	150 000	1968 ACGE	16500	150 000	
	1975 CE	12755	543	476	1975 EE	C		12411	538	3600	162 500	1975 EE	16500	162 500	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										912 500	
														912 500	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD															
PORT MELLON	1947 CE	2758	288	34	1928 WEST	C		2758	288	3600	1 500	1928 WEST	2300	1 500	
LATITUDE	49 32														
LONGITUDE	123 29				1956 CE							1947 WEST	2300	3 000	
	1962 BW	2758	288	100	1947 WEST	BP		2758	288	3600	3 000				
	1962 BW	2758	288	100											
	1965 CE	2758	288	100											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										4 500	
														4 500	
CARIBOO PULP & PAPER CO															
QUESNEL	1972 BW	4137	399	232	1972 TOBA	B		4137	399	3600	28 000	1972 TOBA	13800	28 000	
LATITUDE	52 59														
LONGITUDE	122 30				1972 FW										
	1981 ZURN	4137	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										28 000	
														28 000	

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE SOUPAPE	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITÉ	YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITÉ		
		C				KPA	C	KW					KW
CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD													
SKOOKUMCHUCK	1968 MITI	4137	421	91	1968 MITI	B	4137	421 3600	15 000	1968 MITI	13800	15 000	
LATITUDE	49 49		421	113									
LONGITUDE	115 44												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								15 000	
													15 000
CROWN FOREST INDUSTRIES LTD													
CAMPBELL RIVER	1952 CE	4137	371	45	1964 WEST	B	4137	371 5000	800	1964 CGE	250	800	
LATITUDE	50 04		371	45	1965 CGE	B	4137	371 5500	3 255	1965 CGE	250	3 255	
LONGITUDE	125 17		371	77	1981 WEST	BE	4137	371 3600	25 000	1981 MITI	13800	25 000	
	1963 BWGM	4137	371	181									
	1966 BW	4137	371	181									
	1979 BW	4137	371	181									
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								29 055	
													29 055
KELOWNA													
	1950 BW	1496	232	14	1954 GE	C	1034	260 3600	2 000	1954 GE	2300	2 000	
LATITUDE	49 53		213	23	1961 AC	C	2758	371 3600	3 500	1961 AC	2300	3 500	
LONGITUDE	119 29		371	27	1963 GE	C	1620	316 3600	1 000	1963 GE	2300	1 000	
	1956 BWGM	1999											
	1963 BWGM	2758											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								6 500	
													35 555
EVANS PRODUCTS CO LTD													
GOLDEN	1966 BWGM	4300	399	36	1966 PARS	C	2585	371 3600	7 500	1966 PARS	4190	7 500	
LATITUDE	51 19												
LONGITUDE	116 58												
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								7 500	
													7 500
MACMILLAN BLUDEL LTD													
HARMAC	1950 CE	4137	399	27	1953 CGE	BE	2241	371 4700	1 250	1953 CGE	600	1 250	
LATITUDE	1950 CE	4137	399	50	1963 PARS	C	1034	293 3600	4 000	1963 PARS	2300	4 000	
LONGITUDE	1953 CE	4137	399	23	1963 CGE	B	4137	399 3600	31 500	1963 CGE	13800	31 500	
	1953 CE	4137	399	39									
	1953 CE	4137	399	64									
	1963 BW	4137	399	147									
	1965 CE	4309	399	113									
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								36 750	
													36 750
PORT ALBERNI													
	1947 CE	4137	399	40	1963 GE	BE	4137	399 3600	28 000	1963 CGE	12400	26 000	
LATITUDE	1956 CE	4137	399	69									
LONGITUDE	1956 CE	4137	399	82									
	1956 CE	4137	399	82									
	1956 BW	4137	399	109									
	1963 BW	4137	399	98									
	1978 CE	4137	399	136									
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								26 000	
													26 000
POWELL RIVER													
	1951 BW	4137	427	68	1951 BBC	BE	3792	413 3000	12 500	1951 BBC	6600	10 500	
LATITUDE	49 52		427	68	1967 CGE	BE	6205	496 3600	36 000	1967 CGE	13800	36 000	
LONGITUDE	124 33		427	91									
	1964 BW	4137	427	91									
	1967 CE	6205	496	181									
	1968 CE	6378	441	171									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								46 500	
													109 250

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SDUPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW			KW					
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD																	
FRASER FLATS	1966	FW	4482	399	204	1973	SLAV	BE	4378	399	3600	28 800	1973	SLAV	13800	28 800	
	1966	CE	4482	399	227	1981	SLAV	BE	4378	399	3600	28 000	1981	SLAV	14100	28 000	
LATITUDE	54 00	1968	WISC	4482	385	45											
LONGITUDE	123 00	1981	CE	4482	399	227											
		1981	CE	4482	399	235											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											56 800		
															56 800		
PETRO CANADA																	
TAYLOR	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	B	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
LATITUDE	56 10	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	
LONGITUDE	120 41	1957	VUIW	2896	293	68											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL											7 500		
															7 500		
SKEENA CELLULOSE INC.																	
SKEENA PULP OPERATION	1950	FW	4137	399	113	1950	WORT	BE	4137	399	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500	
	1950	FW	4137	399	113	1956	BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1956	BBC	13800	34 500	
LATITUDE	54 14	1966	BW	4137	399	295											
LONGITUDE	130 18	1966	BW	4137	399	240											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											42 000		
															42 000		
TAHSIS COMPANY LTD																	
GOLD RIVER	1967	FW	4137	400	136	1966	PARS	C	4138	400	3600	1 500	1966	PARS	2300	1 500	
	1967	CE	4137	400	181	1982	SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982	SLAV	13800	27 964	
LATITUDE	47 41																
LONGITUDE	126 07																
PRINCIPAL FUEL - BIOMASS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE											29 464		
															29 464		
WELWOOD OF CANADA LTD																	
FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915	GE	C	1034	204	3600	3 000	1915	GE	480	3 000	
						1941	GE	CD	4137	385	3600	3 500	1941	GE	4160	3 500	
LATITUDE	49 17																
LONGITUDE	122 51																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS											6 500		
															6 500		
WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP																	
PORT ALICE	1949	CE	4137	385	84	1942	AC	C	1103	210	3600	3 200	1942	AC	2300	3 200	
	1952	CE	4137	385	84	1947	CGE	CD	4137	385	3600	6 000	1947	CGE	2300	7 500	
LATITUDE	50 23	1976	CE	4137	385	215	1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
LONGITUDE	127 27						1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
							1976	CGE	B	4137	385	3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT DURD											34 300		

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SDUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW				KW		
WOODFIBRE		1961 BW	3861	399	59	1947 ELLI B	3792	385 3600	2 000	1947 ELLI	4160	2 000			
		1965 BW	3861	399	91	1947 ELLI B	3792	385 3600	2 000	1947 ELLI	4160	2 000			
LATITUDE 49 40		1966 BW	3861	385	79	1961 CGE C	3792	385 3600	3 300	1961 CGE	4160	3 000			
LONGITUDE 123 15		1975 TR	2068	214	91										
		1981 ZURN	3861	399	113										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								7 000			
														41 300	
WEYERHAEUSER CANADA LTD															
KAMLOOPS		1965 CE	4137	399	64	1972 SLAV B	4137	399 3600	27 000	1972 SLAV	13800	27 000			
		1965 BW	4137	399	27	1972 SLAV B	4137	399 3600	14 000	1972 SLAV	13800	14 000			
LATITUDE 50 40		1965 BW	4137	399	27										
LONGITUDE 120 19		1972 BW	4137	399	304										
		1972 FW	4137	399	227										
		1972 FW	4137	399	227										
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS								41 000			
														41 000	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - CDLOMBIE-BRITANNIQUE										1 411 419					
CANADA, TOTAL										39 473 808					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW		
FLOWERS COVE		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1970	TA	600	600
LATITUDE 51 18		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1972	TA	600	600
LONGITUDE 56 44		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082		1973	TA	600	700
		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082		1975	TA	600	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												2 700
FOGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	GE	600	300
LATITUDE 49 43		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	CANR	600	300
LONGITUDE 54 17		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	CANR	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	BBC	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399		1975	BBC	600	300
		1985	CAT	D	4	YES	16	1200	895		1978	CANR	600	670
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324		1980	BBC	600	300
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081		1980	KATO	4160	850
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081		1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												4 170
FRANCOIS		1971	CUEN	D	4	YES	6	1800	104		1971	ONAN	600	100
LATITUDE 47 34		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186		1980	BBC	600	175
LONGITUDE 56 44		1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224		1980	ONAN	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												475
GOOSE BAY NORTH		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
LATITUDE 53 19		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
LONGITUDE 60 24		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850		1952	CGE	4160	750
		1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074		1958	GM	4160	1 000
		1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686		1968	GM	4160	2 500
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686		1969	GM	4160	2 600
		1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686		1974	GM	4160	2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												11 700
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1970	TA	600	40
LATITUDE 47 41		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49		1970	TA	600	40
LONGITUDE 58 14		1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75		1973	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												140
GREY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75		1970	TA	600	60
LATITUDE 47 35		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LONGITUDE 57 06		1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												332
HARBOUR DEEP		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1974	TA	600	250
LATITUDE 50 22		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1975	TA	600	136
LONGITUDE 56 31		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1979	BBC	600	136
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172		1980	LSOM	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												658
HAWKES BAY		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954		1971	GM	4160	2 500
LATITUDE 50 36		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954		1971	GM	4160	2 500
LONGITUDE 57 10														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												5 000
HOPEDALE		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1975	BBC	600	182
LATITUDE 55 30		1984	CAT	D	4	YES	6	1800	224		1980	CAT	600	200
LONGITUDE 60 15		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269		1984	LSOM	269	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												632

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTAGE	CAPACITY
	ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS			
								KW				KW
L'ANSE AU LOUP	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
LATITUDE	51 30	1974	CAT	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
LONGITUDE	56 50	1976	CAT	4	YES	16	1200	1 082	1976	TA	4160	800
		1984	CAT	4	YES	16	1800	1 200	1984	KATO	4160	1 100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											3 100
LA POILE	1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1975	TA	600	40
LATITUDE	47 41	1975	DEUZ	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LONGITUDE	58 24	1986	CAT	4	YES	6	1800	136	1986	STAM	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											236
LITTLE BAY ISLANDS	1970	BUDA	D	4	NO	6	720	131	1970	AC	208	100
LATITUDE	49 39	1975	CUEN	4	NO	6	720	131	1975	MARA	208	100
LONGITUDE	55 47	1979	CAT	4	YES	6	1200	325	1979	BBC	600	300
		1980	CAT	4	YES	6	1200	325	1980	LSOM	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											800
MAIN BROOK	1970	DEUZ	D	4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250
LATITUDE	51 11	1974	CAT	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE	56 01	1980	CAT	4	YES	6	1800	269	1980	LSOM	600	250
		1985	RRAM	4	YES	12	1800	496	1984	STAM	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 200
MAKKOVIK	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	250
LATITUDE	55 05	1978	CAT	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
LONGITUDE	59 11	1980	CAT	4	YES	12	1800	496	1980	CAT	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											550
MARYS HARBOUR	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE	600	300
LATITUDE	52 18	1975	CAT	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250
LONGITUDE	55 50	1975	CAT	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											800
MCCALLUM	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	47 37	1975	CAT	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LONGITUDE	56 14	1975	CAT	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											332
MONKSTOWN	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE	47 34	1971	DEUZ	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LONGITUDE	54 26	1975	DEUZ	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											160
MUD LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LATITUDE	53 18	1980	CAT	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
LONGITUDE	60 10	1980	CAT	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											160
MAIN	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300
LATITUDE	56 33	1975	DD	2	YES	16	1800	466	1975	KDHL	600	350
LONGITUDE	61 41	1975	CAT	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300
		1978	CAT	4	YES	6	1200	399	1978	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 250

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY				
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
									KW			
									KW			
PARADISE RIVER		1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	49	1971 TA	600	60	
LATITUDE	53 25	1971 DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971 TA	600	40	
LONGITUDE	57 17	1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971 TA	600	60	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								160		
PETIT FORTE		1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971 TA	600	60	
LATITUDE	47 22	1971 DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971 TA	600	60	
LONGITUDE	54 40	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980 BBC	600	136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								256		
PETITES		1974 DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974 TA	600	100	
LATITUDE	47 37	1974 DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974 TA	600	100	
LONGITUDE	58 36	1975 CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975 TA	600	60	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260		
POND COVE		1978 DO	D	2	YES	16	1800	1 149	1978 ELPR	4160	920	
LATITUDE	50 07	1980 CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1980 KATO	4160	850	
LONGITUDE	56 50	1981 CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981 BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 570		
PORT HOPE SIMPSON		1974 CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974 TA	600	250	
LATITUDE	52 33	1974 CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974 TA	600	250	
LONGITUDE	56 18	1975 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975 TA	600	136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								636		
POSTVILLE		1973 CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973 TA	208	75	
LATITUDE	54 54	1973 CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973 TA	208	75	
LONGITUDE	59 46	1976 CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976 TA	208	75	
		1980 CAT	D	4	YES	4	1800	52	1980 TA	208	50	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								275		
RAMEA		1970 LB	D	4	YES	8	720	322	1970 TA	600	300	
LATITUDE	47 31	1970 LB	D	4	YES	8	720	322	1970 TA	600	300	
LONGITUDE	57 25	1972 LB	D	4	YES	8	720	466	1972 TA	600	442	
		1974 LIST	D	4	YES	8	720	466	1974 TA	4160	425	
		1977 LB	D	4	YES	8	720	597	1977 TA	4160	568	
		1980 RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1980 CGE	4160	1 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 036		
RENDNTRE EAST		1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980 BBC	600	136	
LATITUDE	47 37	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980 BBC	600	136	
LONGITUDE	55 14	1986 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1986 STAM	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								522		
RIGDLET		1974 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974 TA	600	250	
LATITUDE	54 12	1974 CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974 TA	600	60	
LONGITUDE	58 25	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	131	1980 CAT	600	134	
		1980 CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980 GE	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								694		
RODDICKTON		1975 RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975 TA	4160	1 000	
LATITUDE	50 52	1975 LIST	D	4	YES	8	900	597	1975 TA	2400	560	
LONGITUDE	56 08	1975 DD	D	2	YES	16	1800	496	1975 KOHL	600	450	
		1977 RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977 TA	4160	1 000	
		1981 CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981 CAT	600	450	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 460		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW			KW	
SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE 47 23		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LONGITUDE 54 35		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										180	
ST ANTHONY		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
LATITUDE 51 22		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
LONGITUDE 55 35		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
		1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4160	1 000
		1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000
		1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										8 000	
ST BRENDANS		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 48 52		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE 53 40		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										560	
ST LEWIS		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220
LATITUDE 52 18		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
LONGITUDE 55 48		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										567	
WESTPORT		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 49 47		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE 56 40		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										810	
WILLIAMS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 57 53		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LONGITUDE 52 26		1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										332	
												65 577	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD													
AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE 48 33													
LONGITUDE 58 46													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 200	
MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										700	
MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										670	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
							KW					KW
PALMQUIST	1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000
	1953	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1953	GE	2300	1 000
LATITUDE	48 57								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	283	1949	GE	2400	250
	1954	CAT	D	4	YES	12	1200	377	1954	GE	2400	350
LATITUDE	47 34			4	YES	12	1200	377	1957	GE	2400	350
LONGITUDE	59 09			4	NO	12	1200	257	1957	GE	2400	209
	1964	CAT	D	4	NO	12	1200	272	1964	GE	2400	250
	1964	CAT	O	4	YES	6	1200	283	1964	GE	2400	250
	1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 159
PORT UNION	1961	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1961	CAT	2400	500
LATITUDE	48 30											
LONGITUDE	53 05											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500
SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
	1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
LATITUDE	47 01			4	NO	6	327	559	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	2 671	1956	GE	6900	2 500
LATITUDE	47 34											
LONGITUDE	52 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
											14 229	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE											82 806	

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN DF

SUMMERSIDE	1940	FM	D	2	NO	4	300	224	1940	FM	2400	200
	1940	FM	D	2	NO	5	300	280	1940	FM	2400	250
LATITUDE	46 24			2	NO	5	300	280	1941	FM	2400	250
LONGITUDE	63 47			2	NO	7	300	601	1947	FM	2400	555
	1950	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1950	FM	4160	1 136
	1960	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1960	BREL	4160	2 250
	1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250
	1983	MRBL	D	4	YES	9	600	4 431	1983	BREL	4160	4 245
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 136
											11 136	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD											11 136	

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

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

KW

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

KW

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE	44 03											
LONGITUDE	64 42											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			500

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE	46 48											
LONGITUDE	67 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700
	1965	MDE	D	4	YES	6	720	503	1965	HSBI	4160	530
LATITUDE	44 41	1967	MDE	4	YES	8	720	712	1967	HSBI	4160	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	4	YES	3	514	955	1969	HSBI	4160	896
	1974	DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			3 836

POINT LE PREAU

	1977	KHD		4	YES	18	900	4 766	1977	BBC	4160	4 800
	1977	KHD		4	YES	18	900	4 766	1977	BBC	4160	4 800
LATITUDE	1977	WAUM		4	YES	12	1200	950	1977	KATO	4160	950
LONGITUDE	1977	WAUM		4	YES	12	1200	950	1977	KATO	4160	950
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			11 500

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE	50 15	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			3 350

HYORO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
LATITUDE	60 48	1984	CAT	4	YES	6	1800	302	1984	LIMA	600	250
LONGITUDE	78 12											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			600

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
		KW							KW			
AUPALUK		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	1981	BBC	600	150
LATITUDE		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	1981	BBC	600	150
LONGITUDE		1984	CAT	D	4	YES	6	1800	1984	LIMA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							550			
BLANC SABLON		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	TA	4160	800
LATITUDE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1973	KATD	4160	800
LONGITUDE		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1974	TA	4160	800
		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1977	TA	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1980	BBC	4160	800
		1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1981	TA	4160	800
		1984	CAT	D	4	YES	16	1200	1984	BBC	4160	800
		1986	CAT	D	4	YES	16	1200	1986	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							7 200			
ILE D'ENTREE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	1974	GE	4160	175
LATITUDE		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	CWES	600	115
LONGITUDE		1977	GM	S	4	YES	8	1800	1977	BBC	800	200
		1979	CAT	S	4	YES	8	1200	1979	GE	600	400
		1979	GM	D	4	YES	16	1800	1979	STEN	600	500
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	1980	WEST	4160	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 740			
ILE-AUX-GRUES		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	1982	BBC	600	900
LATITUDE		1983	CAT	D	4	YES	16	1200	1982	BBC	600	800
LONGITUDE		1984	CAT	D	4	YES	8	1200	1984	BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							2 100			
ILES-DE-LA-MADELEINE		1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	1968	SS	4160	2 270
LATITUDE		1968	DEUZ	S	4	YES	8	600	1968	SS	4160	2 270
LONGITUDE		1970	MA	S	4	YES	8	400	1970	SS	4160	3 072
		1971	MA	S	4	YES	8	400	1971	SS	4160	3 072
		1973	MA	S	4	YES	8	400	1973	SS	4160	3 072
		1974	MA	S	4	YES	8	400	1974	SS	4160	3 072
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	1974	CANR	4160	2 035
		1974	MLW	D	4	YES	16	900	1974	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	1975	CANR	4160	2 035
		1975	MLW	D	4	YES	16	900	1975	CANR	4160	2 035
		1977	MA	S	4	YES	8	450	1977	SS	4160	5 968
		1977	MA	S	4	YES	8	450	1977	SS	4160	5 968
		1979	GMT	S	4	YES	14	514	1979	SS	4160	6 800
		1979	GMT	S	4	YES	14	514	1979	SS	4160	6 800
		1980	GMT	S	4	YES	14	514	1980	SL	4160	6 800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							59 339			
INUKJUAK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	1981	LIST	600	420
LATITUDE		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	1981	BBC	600	600
LONGITUDE		1984	CAT	D	4	YES	12	1200	1984	LIMA	600	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 620			
IVUJIVIK		1985	GM	D	2	YES	6	1800	1985	LSOM	4160	175
LATITUDE		1985	GM	D	2	YES	12	1800	1985	LSOM	4160	400
LONGITUDE		1985	GM	D	2	YES	12	1800	1985	LSOM	4160	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							975			
JOHAN-BEETZ		1967	GM	D	2	YES	8	1800	1967	TA	4160	155
LATITUDE		1974	GM	D	2	YES	12	1800	1974	TA	4160	250
LONGITUDE		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	1974	TA	4160	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							605			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS				TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITY CAPACITE
									KW					KW
KANGIQSUALUJUAQ	1984	CAT	D	4	YES		6	1800	149	1984	CAT	600	130	
LATITUDE	58 41	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1984	BBC	600	250	
LONGITUDE	65 57	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1984	BBC	600	250	
		1986	CAT	D	4	YES	8	1200	480	1986	COEL	4160	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 030	
KANGIQSUJUAQ	1981	CAT	D	4	YES		6	1800	221	1981	LSOM	600	210	
LATITUDE	61 36	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210	
LONGITUDE	71 58	1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									820	
KANGIRSUQ	1981	CAT	D	4	YES		6	1800	310	1981	TA	600	250	
LATITUDE	60 01	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	BBC	600	250	
LONGITUDE	70 02	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1984	LIMA	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									750	
KUJUAQ	1975	CAT	D	4	YES		16	1200	906	1975	TA	4160	800	
LATITUDE	58 06	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800	
LONGITUDE	68 24	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 400	
LA ROMAINE	1979	CAT	D	4	YES		12	1200	642	1979	BBC	4160	600	
LATITUDE	50 13	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600	
LONGITUDE	60 41	1982	CAT	D	4	YES	16	1200	850	1982	KATO	4160	800	
		1985	CAT	D	4	YES	16	1200	908	1985	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 800	
LA TABATIERE	1975	CAT	D	4	YES		16	1200	906	1975	TA	4160	800	
LATITUDE	50 50	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800	
LONGITUDE	58 58	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	890	1980	BBC	4160	800	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	890	1980	BBC	4160	800	
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	905	1982	COEL	4160	700	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									4 700	
NATASHQUAN	1969	CAT	D	4	YES		12	1200	671	1969	TA	4160	500	
LATITUDE	50 12	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1971	KATO	4160	800	
LONGITUDE	61 50	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1973	TA	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 100	
PORT MENIER	1983	CAT	D	4	YES		16	1200	865	1983	KATO	4160	800	
LATITUDE	49 41	1983	CAT	D	4	YES	12	1800	530	1983	KATO	4160	500	
LONGITUDE	64 21	1984	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1984	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 100	
POSTE-DE-LA-BALEINE	1973	CAT	D	4	YES		16	1200	940	1973	TA	4160	800	
LATITUDE	50 17	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800	
LONGITUDE	77 45	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 400	
POVUNGNITUK	1981	CAT	D	4	YES		12	1200	710	1981	LSOM	4160	600	
LATITUDE	60 02	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LSOM	4160	600	
LONGITUDE	77 17	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LSOM	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 800	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW					
QUAQTAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	150		1981	BBC	600	135
LATITUDE	61 02	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	300		1981	LSOM	600	265
LONGITUDE	69 37	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	300		1982	LSOM	600	265
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											665	
SAINT-AUGUSTIN		1970	CAT	D	4	YES	8	1200	481		1970	COEL	4160	400
LATITUDE	51 14	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	481		1972	TA	4160	400
LONGITUDE	58 39	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642		1974	TA	4160	600
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	890		1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	890		1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											3 000	
SALLUIT		1982	CAT	D	4	YES	8	1200	410		1982	BBC	600	400
LATITUDE	62 13	1983	CAT	D	4	YES	8	1200	448		1983	LSOM	800	400
LONGITUDE	75 39	1984	CAT	D	4	YES	8	1200	448		1984	LIMA	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 200	
TASIUJAJQ		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101		1981	CAT	600	90
LATITUDE	58 42	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201		1981	BBC	600	175
LONGITUDE	69 56	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201		1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											440	
													100 934	
IRON ORE COMPANY OF CANADA														
MOBILE RAIL CAR 10		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074		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	1 074		1956	GM	4160	1 000
LATITUDE	54 48													
LONGITUDE	66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 000	
													2 000	
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC														
DIVISION MINES GASPE		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194		1953	CWES	2400	1 000
LATITUDE	48 58	1954	FM	D	2	NO	10	720	1 194		1954	GE	2400	1 000
LONGITUDE	65 31	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1 007		1981	BBC	2400	900
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											2 900	
													2 900	
QUEBEC. TOTAL												103 184		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER
ANNEE ET FABRICANTS

TYPE
TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VDLTS CAPACITE

KW

KW

ONTARIO

GANANQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NDBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 770

5 770

DRILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

DRILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	EM	2300	1 000
	1948 <th>FM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>10</th> <th>720</th> <th>1 194</th> <th>1948</th> <th>FM</th> <th>2300</th> <th>1 136</th>	FM	D	2	YES	10	720	1 194	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	816	1929	WEST	2500	930
	1949 <th>GM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>12</th> <th>720</th> <th>597</th> <th>1949</th> <th>AC</th> <th>2500</th> <th>680</th>	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LATITUDE 45 49												
LONGITUDE 77 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

9 516

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980 <th>EE</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>900</th> <th>645</th> <th>1980</th> <th>TA</th> <th>600</th> <th>600</th>	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980 <th>EE</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>900</th> <th>985</th> <th>1980</th> <th>TA</th> <th>600</th> <th>930</th>	EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LONGITUDE 100 25	1983 <th>EE</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>900</th> <th>985</th> <th>1983</th> <th>TA</th> <th>600</th> <th>930</th>	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 060

3 060

MANITOBA HYDRO

BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974 <th>CAT</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>1800</th> <th>163</th> <th>1974</th> <th>TA</th> <th>600</th> <th>175</th>	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976 <th>CAT</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>1200</th> <th>280</th> <th>1976</th> <th>CAT</th> <th>600</th> <th>300</th>	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

FORT CHURCHILL	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	FM	4160	1 140
	1959 <th>FM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>NO</th> <th>10</th> <th>720</th> <th>1 194</th> <th>1959</th> <th>FM</th> <th>4160</th> <th>1 140</th>	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1959	FM	4160	1 140
LATITUDE 58 45	1961 <th>GM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>16</th> <th>720</th> <th>1 171</th> <th>1961</th> <th>GE</th> <th>2400</th> <th>1 000</th>	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000
LONGITUDE 94 10	1962 <th>GM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>16</th> <th>720</th> <th>1 171</th> <th>1962</th> <th>GM</th> <th>2400</th> <th>1 000</th>	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1962	GM	2400	1 000
	1963 <th>FM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>NO</th> <th>10</th> <th>720</th> <th>1 194</th> <th>1963</th> <th>FM</th> <th>4160</th> <th>1 140</th>	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1963	FM	4160	1 140
	1971 <th>GM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>20</th> <th>900</th> <th>2 686</th> <th>1971</th> <th>GM</th> <th>4160</th> <th>2 500</th>	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1971	GM	4160	2 500
	1971 <th>GM</th> <th>D</th> <th>2</th> <th>YES</th> <th>16</th> <th>720</th> <th>1 171</th> <th>1971</th> <th>GE</th> <th>2400</th> <th>1 000</th>	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1971	GE	2400	1 000
	1974 <th>MRBL</th> <th>D</th> <th>4</th> <th>YES</th> <th>6</th> <th>600</th> <th>2 447</th> <th>1974</th> <th>BREL</th> <th>4160</th> <th>2 340</th>	MRBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

11 260

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS		
									KW				KW
GARDEN HILL		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300
LATITUDE 53 50		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1974	KATO	600	300
LONGITUDE 94 40		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500
		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1986	GE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 600
GOD'S LAKE NARROWS		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
LATITUDE 54 32		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
LONGITUDE 94 25		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1980	TA	600	300
		1982	DD	D	2	YES	16	1800	327	1982	TA	600	350
		1984	DD	D	2	YES	16	1800	327	1984	TA	600	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 600
GOD'S RIVER		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
LATITUDE 54 50		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
LONGITUDE 94 04		1986	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1986	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											525
LAC BROCHET		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
LATITUDE 58 40		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
LONGITUDE 101 40		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											525
LITTLE GRAND RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 52 02		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LONGITUDE 95 30		1984	DD	D	2	YES	8	1800	163	1984	EM	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											525
OXFORD HOUSE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LATITUDE 54 57		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LONGITUDE 95 16		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	TA	600	300
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1986	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 400
PAUINGASSI		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75
LATITUDE 52 10		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75
LONGITUDE 95 30		1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75
		1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											300
PIKWITONEI		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 55 36		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LONGITUDE 97 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											350
RED SUCKER LAKE		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 54 10		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LONGITUDE 93 37		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											650
SHAMATTAWA		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LATITUDE 55 52		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LONGITUDE 92 05		1983	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1983	TA	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											525

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW				KW
ST THERESA		1971	CAT	D	4	YES	6	1800	1971	TA	600	175	
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	TA	600	300	
LATITUDE	53 50	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	1982	CGE	600	500	
LONGITUDE	94 46	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	1985	CGE	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 475
TADDOLE LAKE		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	1982	TA	600	175	
		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	1982	TA	600	175	
LATITUDE	58 40	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	1982	TA	600	125	
LONGITUDE	98 22	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	1982	TA	600	125	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											600
THICKET PORTAGE		1972	DD	D	2	YES	4	1800	1972	EM	600	75	
		1972	DD	D	2	YES	4	1800	1972	EM	600	75	
LATITUDE	55 15	1976	DD	D	2	YES	4	1800	1976	EM	600	75	
LONGITUDE	97 37	1976	DD	D	2	YES	4	1800	1976	EM	600	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											300
WAASAGOMACH		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	1975	TA	600	300	
		1979	CAT	D	4	YES	6	1200	1979	TA	600	300	
LATITUDE	53 55	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	1979	KATO	600	500	
LONGITUDE	94 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 100
													23 385
													26 445

SASKATCHEWAN

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BRABANT LAKE		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975	TA	240	100	
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975	TA	240	100	
LATITUDE	56 00												
LONGITUDE	103 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											200
CAMSELL PORTAGE		1970	CAT	D	4	NO	4	1800	1970	TA	240	50	
		1970	CAT	D	4	YES	4	1800	1970	TA	240	75	
LATITUDE	59 37												
LONGITUDE	109 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											125
FOND DU LAC		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	1975	TA	240	250	
		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	1976	TA	240	250	
LATITUDE	59 19	1978	CAT	D	4	YES	12	1800	1977	BBC	240	300	
LONGITUDE	107 12												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											800
HALL LAKE		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	1983	TA	240	50	
		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	1983	TA	240	50	
LATITUDE	55 20												
LONGITUDE	105 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											100
KINDOSAD		1972	CAT	D	4	NO	4	1800	1970	TA	240	75	
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	1976	TA	240	100	
LATITUDE	57 05												
LONGITUDE	102 01												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											175

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITY CAPACITE
										KW				KW
SOUTHEND		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	480	250	
		1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	480	250	
LATITUDE	56 19	1985	CAT	D	4	YES	12	1800	400	1985	STAM	480	400	
LONGITUDE	103 14	1985	CAT	O	4	YES	12	1800	400	1985	STAM	480	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 300
STONY RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250	
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LATITUDE	59 16	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
LONGITUDE	105 50	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 700
WOLLASTON		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	TA	240	250	
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250	
LATITUDE	58 07	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600	
LONGITUDE	103 10	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	642	1981	BBC	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 700
6 100														
PPG INDUSTRIES CANADA LTD														
RADIUM		1984	DD	D	4	NO	12	1800	522	1984	STAM	480	500	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANOBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN									500
500														
SASKATCHEWAN, TOTAL														
6 600														
ALBERTA														

ALBERTA POWER LTD														
ALGAR MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE	56 05													
LONGITUDE	111 51													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									30
BERLAND MICROWAVE		1967	DEUZ	D	4	ND	3	1800	25	1967	TA	240	20	
LATITUDE	53 39													
LONGITUDE	118 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
BUFFALO CREEK		1967	WHIT	S	4	YES	6	1200	514	1967	IE	4160	500	
		1967	WHIT	S	4	YES	6	1200	514	1967	IE	4160	500	
LATITUDE	56 30	1970	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1970	ELPR	4160	1 250	
LONGITUDE	113 00	1970	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1970	ELPR	4160	1 250	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									3 500
CHIPEWYAN LAKE		1984	VDLV	O	4	YES	6	1800	118	1984	STAM	208	100	
		1984	VOLV	O	4	YES	6	1800	118	1984	STAM	208	100	
LATITUDE	56 56													
LONGITUDE	113 28													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									200

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
								KW			KW		
CROW LAKE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE	55 51												
LONGITUDE	112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									30		
ECONOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20	
LATITUDE	54 47												
LONGITUDE	118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20		
FLAT TOP MOUNTAIN	1971	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10	
LATITUDE	55 09	1971	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10
LONGITUDE	114 47												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20		
FOGGY MOUNTAIN	1971	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10	
LATITUDE	58 36	1971	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1971	TA	240	10
LONGITUDE	114 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20		
FORT CHIPEWYAN	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1971	TA	2400	500	
LATITUDE	58 43	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1973	TA	2400	500
LONGITUDE	111 09	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1974	TA	4160	800
		1984	MRBL	D	4	YES	8	900	1 147	1984	BREL	4160	1 085
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 885		
FORT MCMURRAY	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 280	1966	EE	4160	1 200	
LATITUDE	56 46	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 290	1966	EE	4160	1 200
LONGITUDE	111 23	1968	CB	S	4	YES	16	327	2 760	1968	EE	4160	2 500
		1969	CB	S	4	YES	16	327	3 180	1969	EE	4160	3 000
		1974	FM	D	2	YES	12	720	2 150	1974	FM	4160	2 070
		1974	GM	D	2	YES	16	900	2 290	1974	GM	4160	2 100
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									12 070		
FDX LAKE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	140	1973	TA	480	150	
LATITUDE	58 25	1975	GM	D	2	NO	12	1800	360	1975	BBC	480	250
LONGITUDE	114 33	1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	170	1984	LSOM	480	160
		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	200	1984	LSOM	480	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									760		
GARDEN CREEK	1985	VDLV	D	4	YES	4	1800	65	1985	LSOM	480	60	
LATITUDE	58 43	1985	VDLV	D	4	YES	6	1800	130	1985	LSOM	480	100
LONGITUDE	113 52	1985	VDLV	D	4	YES	6	1800	170	1985	LSOM	480	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									310		
GREGDIRE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE	56 19												
LONGITUDE	111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									30		
INDIAN CABINS	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50	
LATITUDE	59 53	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50
LONGITUDE	117 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									100		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VDLTS	CAPACITE
									KW					KW
JASPER		1959	CB	S	4	YES	16	327	3 180	1959	EE	4160	3 000	
		1960	CB	S	4	YES	16	327	3 190	1960	EE	4160	3 000	
LATITUDE	52 53	1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 120	1973	TA	4160	1 200	
LONGITUDE	118 05	1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 120	1974	TA	4160	1 200	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									8 400
JEAN D'OR PRAIRIE		1983	VDLV	D	4	YES	6	1800	172	1983	STAM	480	150	
		1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	118	1984	LSCM	480	108	
LATITUDE	58 23	1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	186	1984	LSCM	480	157	
LONGITUDE	115 04													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									415
MARIANNA LAKE		1971	CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	PE	2400	100	
		1981	CAT	S	4	NO	6	1800	125	1981	BBC	480	125	
LATITUDE	55 58	1983	VDLV	D	4	YES	6	1800	172	1983	STAM	480	150	
LONGITUDE	112 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									375
MAYTOWER MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	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	30	1977	STAM	240	20	
LATITUDE	54 00													
LONGITUDE	118 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
PANNY RIVER		1975	GM	D	2	YES	8	1800	268	1975	TA	480	200	
		1984	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1970	TA	2400	600	
LATITUDE		1984	CAT	O	4	YES	12	1200	400	1984	EM	480	500	
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 300
PEACE POINT		1961	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1961	CAT	240	40	
		1970	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1970	CAT	220	40	
LATITUDE	59 08													
LONGITUDE	112 26													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									80
PEERLESS LAKE		1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	200	1984	STAM	480	200	
		1984	VDLV	D	4	YES	6	1800	200	1984	STAM	480	200	
LATITUDE	56 40													
LONGITUDE	114 34													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									400
SIMONETTE MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	30	1977	STAM	240	20	
LATITUDE	54 19													
LONGITUDE	118 21													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
SKUNK LAKE		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	125	1972	TA	480	125	
		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	125	1972	TA	480	125	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									250

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL

PDNKA HOSPITAL 1972 WAUM D 4 YES 8 1800 201 1972 CANR 2400 200
LATITUDE 52 42
LONGITUDE 113 35
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 200
200

CALGARY CITY DP

CALGARY 1967 GM D 2 YES 20 900 2 984 1967 GM 2400 2 750
LATITUDE 51 03
LONGITUDE 114 05
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 5 500
5 500

SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH

POWER PLANT 1967 WAUM S 4 NO 12 1200 504 1967 TA 4160 500
LATITUDE 51 03
LONGITUDE 114 05
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 500
500

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON 1956 SCMK D 2 NO 16 750 1 015 1956 EM 2400 1 100
LATITUDE 53 25
LONGITUDE 117 34
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 100
2 100

ALBERTA, TOTAL

48 279

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C PACKERS LTD

NAMU 1962 GM D 2 NO 12 1890 261 1962 ENEL 480 235
LATITUDE 51 49 1962 GM D 2 NO 12 1890 261 1962 ENEL 480 235
LONGITUDE 127 52 1962 GM D 2 NO 12 1890 261 1962 ENEL 480 235
1963 GM D 2 NO 12 1890 261 1963 ENEL 480 235
1963 GM D 2 NO 12 1890 261 1963 ENEL 480 235
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 410
1 410

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

AH-SIN-HEEK 1962 GM D 2 NO 16 720 1 070 1962 GM 2400 1 000
LATITUDE 52 22 1962 GM D 2 NO 16 720 1 070 1962 GM 2400 1 000
LONGITUDE 126 46 1964 GM D 2 NO 16 720 1 070 1964 GM 2400 1 000
1969 CAT D 4 YES 12 1200 630 1969 KATO 2400 600
1969 CAT D 4 YES 12 1200 630 1969 KATO 2400 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 4 200

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

VOLTS

CAPACITY

TYPE

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

VOLTS

CAPACITE

KW

KW

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
									KW			KW
ANAHIM		1966 CAT	D		4	YES	12	1200	525	1966 KATO	2400	500
		1972 GM	D		2	NO	12	1800	270	1972 KATO	2400	250
LATITUDE	52 28	1972 GM	D		2	NO	12	1800	270	1972 KATO	2400	250
LONGITUDE	125 19	1975 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1975 KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 600
ATLIN		1974 CAT	D		2	YES	6	1800	270	1974 TA	2400	250
		1974 CAT	D		2	YES	6	1800	270	1974 TA	2400	250
LATITUDE	59 34	1978 CAT	D		4	YES	8	1200	425	1978 BBC	2400	400
LONGITUDE	133 42	1978 CAT	D		4	YES	8	1200	425	1978 BBC	2400	400
		1978 CAT	D		4	YES	8	1200	425	1978 BBC	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 700
BAMFIELD		1971 CAT	D		4	YES	6	1200	270	1971 CAT	2400	250
		1975 CAT	D		4	YES	6	1200	320	1975 TA	2400	300
LATITUDE	48 50	1975 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1975 KATO	2400	600
LONGITUDE	125 08	1975 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1975 KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 750
BELLA BELLA		1969 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1969 KATO	2400	600
		1969 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1969 KATO	2400	600
LATITUDE	52 09	1970 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1970 KATO	2400	600
LONGITUDE	128 07	1970 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1970 KATO	2400	600
		1976 CAT	D		4	YES	12	1200	630	1976 KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 000
BOSTON BAR		1951 VENG	D		4	NO	8	720	170	1951 EE	460	150
		1951 VENG	D		4	NO	8	720	170	1951 EE	460	150
LATITUDE	49 52	1955 MB	D		4	YES	12	1200	525	1955 GE	2400	500
LONGITUDE	121 26	1956 MB	D		4	YES	12	1200	525	1956 GE	2400	500
		1960 GM	D		2	NO	12	720	635	1960 CWES	2200	650
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 950
DEASE LAKE		1963 CAT	D		4	YES	12	1200	525	1963 KATO	2400	500
		1966 CAT	D		4	YES	12	1200	525	1966 KATO	2400	500
LATITUDE	58 27	1978 CAT	D		4	NO	8	1200	370	1978 CDEL	2400	350
LONGITUDE	130 02	1978 CAT	D		4	YES	12	1200	525	1978 KATO	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 850
EDDONTENAJON		1972 GM	D		2	NO	12	1800	270	1972 KATO	2400	250
		1972 GM	D		2	NO	12	1800	270	1972 KATO	2400	250
LATITUDE	57 50	1975 GM	D		2	NO	12	1200	170	1975 KATO	600	150
LONGITUDE	129 59	1975 GM	D		2	NO	12	1200	170	1975 KATO	600	350
		1975 CAT	D		4	YES	12	1200	679	1975 KATO	2400	600
		1975 GM	D		2	NO	12	1200	170	1975 KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 750
FORT NELSON		1957 CB	D		4	YES	16	327	3 140	1957 WEST	6900	3 000
		1957 CB	D		4	YES	16	327	3 140	1957 WEST	6900	3 000
LATITUDE	58 49	1960 CB	D		4	YES	8	514	1 260	1960 CGE	2400	1 200
LONGITUDE	122 33	1960 CB	D		4	YES	6	450	630	1960 ELLI	2300	600
		1963 CAT	D		4	YES	8	1200	370	1963 CDEL	2400	350
		1974 CB	S		4	YES	16	327	3 140	1974 WEST	6900	3 000
		1978 CB	S		4	YES	16	327	3 140	1978 WEST	6900	3 000
		1978 CB	S		4	YES	16	327	3 140	1978 WEST	6900	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										17 150
KITKATLA		1975 GM	D		2	NO	12	1200	170	1975 KATO	600	150
		1975 GM	D		2	NO	12	1200	170	1975 KATO	600	150
LATITUDE	53 45	1984 CAT	D		4	NO	6	1200	170	1984 EM	2400	150
LONGITUDE	130 30	1984 CAT	D		4	YES	6	1200	330	1984 EC	2400	300
		1975 CAT	D		4	YES	8	1200	425	1984 KATO	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 150

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
									KW			KW
LYTTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	1954	COEL	2300	100
LATITUDE 50 14		1958	CAT	D	4	YES	12	1200	1958	COEL	2400	350
LONGITUDE 121 34		1959	CAT	D	4	YES	12	1200	1959	EE	480	280
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1966	KATO	2400	500
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	1969	KATO	2400	600
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	1975	KATO	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 330
MASSET		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	1967	KATO	2400	600
LATITUDE 54 01		1974	GM	D	2	YES	20	900	1974	GM	2400	2 500
LONGITUDE 132 07		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	1978	BBC	2400	2 108
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	1978	BBC	2400	2 108
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										9 424
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	1952	GE	2400	600
LATITUDE 53 14		1952	CB	D	4	YES	6	450	1952	GE	2400	600
LONGITUDE 131 50		1954	CB	S	4	YES	8	514	1954	EE	2400	1 000
		1965	CB	D	4	YES	8	514	1965	GE	2400	1 000
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1966	COEL	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1966	KATO	2400	500
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	1969	KATO	2400	600
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	1969	KATO	2400	2 500
		1974	GM	D	2	YES	20	900	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										9 800
STEWART		1964	GM	D	2	NO	16	720	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE 55 56		1965	CAT	D	4	YES	8	1200	1964	COEL	2400	350
LONGITUDE 129 59		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	1965	KATO	2400	500
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	1965	COEL	2400	500
		1970	FM	D	4	YES	10	720	1968	FM	2400	1 136
		1975	GM	D	2	YES	20	900	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 986
TATLA LAKE		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	1974	TA	2400	250
LATITUDE 51 54		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	1974	TA	2400	250
LONGITUDE 124 36		1975	DD	D	2	NO	12	1200	1975	KATO	600	150
		1975	DD	D	2	NO	12	1200	1975	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										800
TELEGRAPH CREEK		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	1968	KATO	4160	150
LATITUDE 57 54		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	1969	KATO	4160	150
LONGITUDE 131 10		1972	GM	D	2	NO	12	1800	1972	KATO	2400	250
		1972	GM	D	2	NO	12	1800	1972	KATO	2400	250
		1964	CAT	D	4	YES	8	1200	1976	CLBR	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 150
												56 590
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD		1969	CAT	D	4	NO	6	1800	1969	KATO	480	250
ENLEWOODD		1973	FT	D	4	YES	12	1200	1973	KATO	2300	600
LATITUDE 50 32		1975	GM	D	2	YES	12	1800	1975	CANR	2300	500
LONGITUDE 126 52		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	1976	KATO	208	250
		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	1977	WORT	480	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 850
												1 850

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
						KW			KW

CASSIAR MINING CORP.

CASSIAR RESOURCES DIV	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
	1985	CAT	D	4	YES	6	900	1 570	1985	IE	2400	1 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

14 700

14 700

NORTHERN CANADA POWER COMM

FIELD	1959	MDE	D	4	NO	5	600	150	1959	TE	2400	150
	1959	MDE	D	4	NO	5	600	150	1959	TE	2400	150
LATITUDE 51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	115	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE 116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358	1969	TA	2400	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

650

PLACER DEVELOPMENT LTD

ENDAKO MINES	1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 200	1964	BREL	4160	1 200
	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1964	ELLI	4160	1 000
LATITUDE 54 05												
LONGITUDE 125 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 200

2 200

TECK CORPORATION LTD

BEAVERDELL	1964	CAT	D	4	YES	12	1200	395	1964	EM	480	300
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	634	1974	KATO	4100	500
LATITUDE 49 26												
LONGITUDE 119 05												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

800

WESTMIN RESOURCES LTD

CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE 125 36	1972	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1972	KATO	4160	800
	1977	GM	D	2	NO	12	720	746	1977	WEST	4160	750
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1983	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1983	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

7 050

7 050

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

95 250

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MM	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE
						KW			KW

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE	64 03	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1975	TA	4160	720
LONGITUDE	139 25	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	1981	TA	4160	300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 520

FARD	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE	60 38											
LONGITUDE	132 25											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 5 150

JOHNSONS CROSSING	1975	OELC	D	2	YES	2	1200	30	1975	TA	600	17
	1975	OELC	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30
LATITUDE	60 29	1980	CAT	D	4	YES	4	1200	1980	CAT	208	30
LONGITUDE	133 18											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 77

MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
LATITUDE	63 31											
LONGITUDE	135 50											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 150

WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920
	1968	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1968	BREL	6900	5 150
LATITUDE	60 40	1970	MDE	D	4	YES	16	514	1970	BREL	6900	5 150
LONGITUDE	135 00	1975	GM	D	2	YES	20	900	1975	EM	4160	2 500
		1975	GM	D	2	YES	20	900	1975	EM	4160	2 500
		1977	GM	D	2	YES	20	900	1977	EM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 21 720

30 617

YUKON ELECTRICAL CO LTD

BEAVER CREEK	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1967	TA	2400	250
	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	250	1967	COEL	2400	350
LATITUDE	62 22	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	1969	KATO	2400	250
LONGITUDE	140 52											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 850

CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350
LATITUDE	62 06											
LONGITUDE	136 19											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 350

DESTRUCTION BAY	1962	CAT	D	4	YES	6	1200	112	1962	EM	2400	150
	1966	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1966	TA	2400	250
LATITUDE	61 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	1973	GE	2400	300
LONGITUDE	138 48											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 700

HAINES JUNCTION	1958	VENG	D	4	NO	8	600	120	1958	COEL	2400	100
	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	180	1963	TA	2400	150
LATITUDE	60 45											
LONGITUDE	137 30											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 250

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS				
									KW				KW	
OLD CROW		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	200	1970	EM	2400	200	
	LATITUDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	144	1973	KATO	2400	150	
	LONGITUDE	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	170	1981	KATO	2400	225	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					575				
PELLY RIVER CROSSING		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	185	1963	TA	2400	150	
	LATITUDE	1983	VOLV	D	4	YES	6	1800	140	1983	CDEL	2400	200	
	LONGITUDE	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	140	1984	KATO	2400	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600				
ROSS RIVER		1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350	
	LATITUDE													
	LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					350				
STEWART CROSSING		1958	CAT	D	4	NO	6	600	140	1958	CDEL	2400	100	
	LATITUDE	1971	CAT	D	4	YES	4	1800	88	1971	CAT	240	60	
	LONGITUDE	1985	VOLV	D	4	YES	6	1800	130	1985	TA	2400	100	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					260				
SWIFT RIVER		1965	CAT	D	4	YES	4	1800	88	1965	CAT	2400	60	
	LATITUDE	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	140	1976	COEL	2400	100	
	LONGITUDE	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1976	COEL	2400	85	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					245				
TESLIN		1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350	
	LATITUDE	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	600	1983	KATO	2400	500	
	LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					850				
WATSON LAKE		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1966	TA	2400	500	
	LATITUDE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1967	TA	2400	600	
	LONGITUDE	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1970	TA	2400	600	
		1976	CAT	D	4	YES	16	1200	830	1976	BBC	2400	800	
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	830	1978	BBC	2400	800	
		1985	CAT	D	4	YES	12	1200	730	1985	TA	2400	800	
		1985	CAT	D	4	YES	6	900	1 570	1985	IE	4160	1 500	
	PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					5 600			
												10 630		
												41 247		
YUKON, TOTAL														

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

COMINCO LTD

ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115		
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					115				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

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

KW

KW

C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LONGITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 500	
ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										500	
												2 115
NORTHERN CANADA POWER COMM												
AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE 68 14	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LONGITUDE 135 02	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 500	
ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
LATITUDE 73 01	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
LONGITUDE 85 07	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATD	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 025	
ARCTIC RED RIVER	1974	CUEN	D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	150
LATITUDE 66 00	1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	550	150
LONGITUDE 134 30	1980	GM	D	2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										380	
BAKER LAKE	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATD	4160	550
LATITUDE 64 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	720
LONGITUDE 95 45	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	720	1985	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 990	
BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATD	600	150
LATITUDE 66 10	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATO	600	150
LONGITUDE 56 25	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										600	
CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE 105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 375	
CAPE DORSET	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATD	4160	300
LATITUDE 64 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	540
LONGITUDE 76 00	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 380	
CHESTERFIELD INLET	1974	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	600	200
LATITUDE 63 30	1977	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATD	600	300
LONGITUDE 30 40	1985	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1985	KATO	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										900	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITY CAPACITE
					TYPE	CYCLE							VOLTS	CAPACITE
										KW				KW
CLYDE		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300	
LATITUDE	70 30	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300	
LONGITUDE	68 30	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	716	1976	CGE	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 100
COPPERMINE		1967	LIST	D	4	ND	6	600	269	1967	GE	4160	200	
LATITUDE	67 49	1967	LIST	D	4	ND	6	600	269	1967	GE	4160	200	
LONGITUDE	115 06	1967	LIST	D	4	ND	6	600	269	1967	GE	4160	200	
		1972	LB	D	4	YES	8	600	373	1972	TA	4160	375	
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 575
CORAL HARBOUR		1957	CAT	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250	
LATITUDE	64 35	1957	CAT	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250	
LONGITUDE	83 40	1957	KATO	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250	
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	201	1974	KATO	4160	300	
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	CGE	4160	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 350
ESKIMO POINT		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300	
LATITUDE	60 40	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	KATO	4160	300	
LONGITUDE	94 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	540	
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	540	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 680
FORT FRANKLIN		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1970	KATO	600	500	
LATITUDE	65 25	1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200	
LONGITUDE	123 50	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300	
		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1979	KATO	600	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 300
FORT GODD HOPE		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300	
LATITUDE	66 20	1974	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1974	CGE	2400	300	
LONGITUDE	128 40	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												900
FORT LIARD		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150	
LATITUDE	60 10	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	DNAN	600	200	
LONGITUDE	124 00	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	194	1982	TA	600	185	
		1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1982	TA	600	200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												735
FORT MCPHERSON		1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	340	
LATITUDE	67 26	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	340	
LONGITUDE	134 53	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1974	KATO	4160	540	
		1986	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1986	KATO	4160	540	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 760
FORT NORMAN		1977	GM	D	2	YES	12	1800	300	1977	TA	600	300	
LATITUDE	65 00	1979	CUEN	D	4	NO	12	1800	298	1979	TA	600	300	
LONGITUDE	125 00	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1983	KATO	600	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 000
FORT RESOLUTION		1960	MDE	D	4	ND	5	600	169	1960	EE	4160	150	
LATITUDE	61 11	1968	LB	D	4	YES	6	600	295	1968	GE	4160	200	
LONGITUDE	113 41	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1976	TA	4160	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												750

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS			
				TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE			VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
FORT SIMPSON		1962	RH	D	4	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600
LATITUDE 61 52		1973	RH	D	4	YES	12	720	932	1973	BREL	4160	1 000
LONGITUDE 121 20		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											3 600
FORT SMITH		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
LATITUDE 60 00		1977	MLW	D	4	YES	12	900	1 875	1975	BBC	4160	1 500
LONGITUDE 111 53		1983	MLW	D	4	YES	18	900	2 500	1983	BBC	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											6 000
FROBISHER BAY		1964	MDE	D	4	YES	6	400	904	1964	CGE	4160	1 000
LATITUDE 63 44		1969	MDE	D	4	YES	8	514	2 697	1969	BREL	4160	2 585
LONGITUDE 68 28		1970	MDE	D	4	YES	12	514	4 075	1970	BREL	4160	3 920
		1976	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1976	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											10 005
GJDA HAVEN		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LATITUDE 67 50		1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	4160	300
LONGITUDE 96 00		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	560	1984	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 400
GRISE FIORD		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	165	1975	TA	600	175
LATITUDE 37 10		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1981	DMAN	600	150
LONGITUDE 87 00		1982	DD	D	2	YES	4	1800	63	1982	DELDC	600	80
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											405
HALL BEACH		1977	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
LATITUDE 62 00		1982	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1982	BBC	600	300
LONGITUDE 73 00		1982	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1982	BBC	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											800
HOLMAN ISLAND		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150
LATITUDE 70 50		1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	300	1979	KATD	600	300
LONGITUDE 115 00		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1984	BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											850
IGLOOLIK		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300
LATITUDE 67 00		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	649	1976	KATO	4160	540
LONGITUDE 81 00		1985	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1985	KATO	4160	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 340
INUVIK		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180
LATITUDE 68 21		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500
LONGITUDE 134 43		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500
		1975	MDE	D	4	YES	8	450	2 080	1975	BREL	4160	2 080
		1984	GM	D	2	YES	20	900	2 500	1984	EM	4160	2 865
		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1984	GE	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											15 425
JEAN MARIE RIVER		1973	GM	D	2	NO	4	1200	40	1973	DELDC	240	40
LATITUDE 61 00		1979	GM	D	2	NO	4	1200	30	1979	DELDC	240	21
LONGITUDE 120 45													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											61

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW				KW
LAC LA MARTE		1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63	1979	TA	600	80
LATITUDE	63 08	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1981	KATO	600	150
LONGITUDE	117 16	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1983	KATO	600	190
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											420
LAKE HARBOUR		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	209	1973	CGE	600	150
LATITUDE	62 00	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BARB	600	300
LONGITUDE	70 00	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1983	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											750
NAHANNI BUTTE		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELG	120	40
LATITUDE	60 45	1981	GM	D	2	NO	4	1800	107	1981	DELG	120	40
LONGITUDE	124 00	1986	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1986	KATO	120	80
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											160
NORMAN WELLS		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1972	CGE	4160	700
LATITUDE	65 20												
LONGITUDE	127 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											700
PANGNIRTUNG		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	CAC	600	300
LATITUDE	65 00	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	TA	600	300
LONGITUDE	66 00	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	540
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	BBC	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 680
PAULATUK		1979	CAT	D	4	YES	4	1800	149	1979	KATO	600	150
LATITUDE	69 49	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	149	1980	DELG	600	150
LONGITUDE	123 59	1986	CAT	D	4	YES	4	1200	340	1986	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											600
PELLY BAY		1979	GM	D	2	YES	6	1800	194	1979	CGE	600	200
LATITUDE	66 45	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1980	CGE	600	300
LONGITUDE	91 00	1981	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1981	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											800
PINE POINT		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	12500	5 180
LATITUDE	60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
LONGITUDE	110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											12 680
POND INLET		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300
LATITUDE	72 41	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1979	TA	4160	540
LONGITUDE	78 00	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	720	1983	BBC	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											1 560
RAE LAKES		1974	CAT	D	4	YES	4	1200	150	1974	BBC	240	150
LATITUDE	64 10	1981	GM	D	2	YES	4	1800	82	1981	BBC	240	80
LONGITUDE	117 20	1984	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1984	KATO	240	100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											330

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE
					KW					KW				
RANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700	
LATITUDE	63 00	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700	
LONGITUDE	92 50	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	CAC	4160	720	
		1978	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	KATO	4160	540	
		1986	CAT	D	4	YES	16	1200	1 050	1986	KATO	4160	900	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 560				
REPULSE BAY		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1973	KATO	600	150	
LATITUDE	65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	354	1976	BBC	600	300	
LONGITUDE	85 50	1982	CAT	D	4	YES	4	1200	300	1982	CANR	4160	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					750				
RESOLUTE BAY		1976	WALM	D	4	YES	6	1200	350	1976	KATO	2400	350	
LATITUDE	74 42	1976	WALM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900	
LONGITUDE	94 54	1976	WALM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900	
		1976	WALM	O	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900	
		1976	WALM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 950				
SACHS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1975	TA	600	300	
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	TA	600	300	
LONGITUDE	125 00	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1984	TA	600	200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					800				
SNOWDRIFT		1976	GM	D	2	YES	4	1800	201	1976	DELCO	600	200	
LATITUDE	62 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150	
LONGITUDE	110 24	1986	CAT	D	4	YES	8	1800	290	1986	BBC	600	290	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					640				
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	KATO	600	150	
LATITUDE	69 30	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	CGE	4160	300	
LONGITUDE	94 00	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1975	KATO	600	150	
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	KATO	4160	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					900				
TUKTOYAKTUK		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	720	
LATITUDE	69 30	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1980	CGE	4160	540	
LONGITUDE	133 00	1980	CUEN	D	4	YES	12	1800	550	1980	BBC	347	550	
		1983	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1983	CGE	4160	720	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 530				
WHALE COVE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1972	CAT	600	150	
LATITUDE	62 50	1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1976	VS	600	200	
LONGITUDE	94 00	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	600	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					650				
WRIGLEY		1975	GM	D	2	YES	6	1800	160	1975	TA	600	150	
LATITUDE	62 10	1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	600	200	
LONGITUDE	124 10	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	130	1983	STAM	600	130	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					480				
YELLOWKNIFE		1969	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1969	BREL	4160	5 150	
LATITUDE	62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	680	
LONGITUDE	114 22	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	680	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					11 510				

107 636

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS				TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITY CAPACITE
									KW					KW
NORTHLAND UTILITIES(NWT) LTD														
DORY POINT	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	240	1968	GE	2400	225		
LATITUDE	61 16	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	112	1970	TA	2400	100	
LONGITUDE	117 32	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1983	BBC	480	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										400
FORT PROVIDENCE														
LATITUDE	61 21	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1969	TA	2400	600	
LONGITUDE	117 39	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1973	TA	2400	500	
		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	560	1984	MARA	480	250	
		1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	170	1984	LSOM	480	150	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 500
HAY RIVER														
LATITUDE	60 51	1962	CB	D	4	YES	6	450	700	1962	EE	4160	650	
LONGITUDE	115 44	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1970	TA	2400	500	
		1972	WALM	D	4	YES	12	1200	1 300	1972	KATO	4160	1 200	
		1972	CAT	D	4	NO	6	900	80	1972	CAT	2400	75	
		1973	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1973	CAT	2400	500	
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	830	1974	TA	4160	800	
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1974	TA	2400	800	
		1974	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1974	CAT	220	40	
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 500	1975	KATO	4160	2 750	
		1978	WALM	D	4	YES	12	1200	1 300	1978	KATO	4160	1 200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										8 515
														10 415
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORO-OUEST													120 166	
CANADA TOTAL													567 567	

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

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		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE		
				C			-18 C	30 C			KW		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE													
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO													
HARDWOODS		1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	47 32	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LONGITUDE	52 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									54 000		
HOLYROOD		1966	RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27												
LONGITUDE	53 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									14 150		
STEPHENVILLE		1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 33	1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LONGITUDE	58 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									54 000		
122 150													
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD													
GREENHILL		1976	RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05												
LONGITUDE	55 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									26 800		
MOBILE UNIT		1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 837	7 407	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									7 290		
SALT POND		1968	RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	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	927	10.0/1	2	15 000	11 000	1971	EE	13800	14 850
LATITUDE	46 15	1973	JBE	S	760	9.0/1	1	27 800	23 700	1973	JBE	13800	26 000
LONGITUDE	63 42												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL		COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									40 850		
40 850													
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													
40 850													

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			KW	KW			KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000	
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000	
LATITUDE	44 41	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 120 000

TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE	43 40											
LONGITUDE	66 00											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	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	638	2.9/1	3	26 667	21 500	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	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000	
	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000	
LATITUDE	48 14	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 162 000

CITIERE	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220	
	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220	
LATITUDE	45 24	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 200 880

362 880

QUEBEC. TOTAL 362 880

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS							TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION				ARBRES
					C			KW	KW			KW	
ONTARIO													
DOW CHEMICAL OF CANADA LTD													
SARNIA	1972	GE	S	982	9.8/1	1		70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400
	1972	GE	S	982	9.8/1	1		70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400
LATITUDE	42 58	1977	BBC	S	1002	11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
LONGITUDE	82 23												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								181 050	
												181 050	
ONTARIO HYDRO													
BRUCE A	1974	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 000	1974	EE	13800	12 100
	1974	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 000	1974	EE	13800	12 100
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1975	EE	13800	12 100
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1976	EE	13800	12 100
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								48 400	
												48 400	
BRUCE B	1983	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
	1983	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
LATITUDE	44 19	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
LONGITUDE	81 35	1983	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 500	1983	CGE	13800	12 100
		1983	SOCE	S	980	11.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	4 050
		1983	SOCE	S	980	11.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	4 050
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								56 500	
												56 500	
BRUCE HEAVY WATER	1977	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100
	1977	GEE	S	900	10.3/1	2		14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100
LATITUDE	44 25	1977	GEE	S	900	10.3/1	2	14 200	11 000	1977	EE	13800	12 100
LONGITUDE	81 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								36 300	
												36 300	
DETWEILER	1967	CWES	S	788	6.9/1	1		19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
	1967	CWES	S	788	6.9/1	1		19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								65 280	
												65 280	
J CLARK KEITH	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	2400	6 400
LATITUDE	42 17												
LONGITUDE	83 06												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								6 400	
												6 400	
LAKEVIEW	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LATITUDE	43 34	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								19 200	
												19 200	
LAMBTON	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
	1968	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1968	BREL	4160	6 400
LATITUDE	42 48	1968	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1968	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	82 26												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								19 200	
												19 200	
LENNOX	1976	SOCE	S	920	9.2/1	1		2 600	2 300	1976	EM	4160	2 500
	1976	SOCE	S	920	9.2/1	1		2 600	2 300	1976	EM	4160	2 500
LATITUDE	44 11												
LONGITUDE	76 47												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								5 000	
												5 000	

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE D'ADMISSION C	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ARBRES	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER					
	ANNEE ET FABRICANTS							TEMPERATURE D'ADMISSION C	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		
											-18 C	30 C	VOLTS	CAPACITY	
								KW	KW			KW			
NANTICOKE	1971	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400		
	1971	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400		
LATITUDE	43 34			793	5.5/1	2		7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400		
LONGITUDE	79 33														

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 19 200

PICKERING A	1970	OREN	S	793	5.0/1	2		7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
	1970	OREN	S	793	5.0/1	2		7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
LATITUDE	43 50			793	5.0/1	2		7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000
LONGITUDE	79 02			793	5.0/1	2		7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000
	1972	OREN	S	793	5.0/1	2		7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000
	1973	OREN	S	793	5.0/1	2		7 407	5 375	1973	BREL	4160	5 000

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 30 000

PICKERING B	1982	DREN	S	825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
	1982	OREN	S	825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
LATITUDE	43 50			825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
LONGITUDE	79 33			920	9.2/1	1		2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500
	1982	SOCE	S	920	9.2/1	1		2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500
	1985	DREN	S	825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
	1985	OREN	S	825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000
	1985	OREN	S	825	5.0/1	2		7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 47 000

RICHARD L HEARN	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
	1967	OREN	S	793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LATITUDE	43 39			793	5.5/1	2		7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400
LONGITUDE	79 20												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 19 200

SARNIA-SCOTT	1966	CGE	S	761	6.0/1	1		14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000
	1966	CWES	S	788	6.9/1	1		14 123	13 115	1966	CWES	13800	16 320
LATITUDE	42 56			788	6.9/1	1		19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	82 26												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 47 640

THUNDER BAY	1968	AEI	S	820	10.0/1	2		14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600
	1968	AEI	S	820	10.0/1	2		14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600
LATITUDE	48 22												
LONGITUDE	89 13												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 23 200

442 520

ONTARIO, TOTAL

623 570

MANITOBA

MANITOBA HYDRO

SELKIRK	1967	PW	S	571	2.4/1	2		12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900
	1968	PW	S	571	2.4/1	2		12 109	10 212	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

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS						TEMPERATURE O'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C			30 C	ANNEE ET FABRICANTS
			C			KW	KW				KW		
SASKATCHEWAN													
SASKATCHEWAN POWER CORP													
LANDIS	1975	TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975	EM	13800	68 400	
LATITUDE	52 13												
LONGITUDE	108 24												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							68 400		
MEADOW LAKE	1984	JBE	S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984	BREL	13800	51 000	
LATITUDE	54 05												
LONGITUDE	108 50												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							51 000		
SUCCESS	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840	
LATITUDE	50 26	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17	1968	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968	SGE	13800	11 840
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							35 520		
											154 920		
SASKATCHEWAN, TOTAL											154 920		
ALBERTA													
A E C POWER LTD													
MILDRED LAKE	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000	
LATITUDE	57 02	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LONGITUDE	111 36												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							56 000		
											56 000		
ALBERTA POWER LTD													
FORT MCMURRAY	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	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	954	9.0/1	1	3 388	2 784	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	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968	CWES	13800	27 500	
LATITUDE	58 30	1970	BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970	BBC	14400	46 400
LONGITUDE	119 30												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							73 800		
SIMONETTE	1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800	
LATITUDE	54 27												
LONGITUDE	118 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							18 800		

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		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE
					-18 C	30 C			
					KW	KW			
STURGEON 1958 BBC 1961 BBC	S S	629 629	4.7/1 4.7/1	1 1	9 876 8 395	7 525 6 450	1958 BBC 1961 BBC	14400 4160	10 000 7 500
LATITUDE 55 04 LONGITUDE 117 17									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				17 500
									116 800
DOW CHEMICAL CANADA INC									
POWER PLANT 1979 GE 1979 GE	C C	1054 1054	10.0/1 10.0/1	1 1	75 061 75 061	64 500 64 500	1979 GE 1979 GE	14400 14400	99 500 99 500
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				199 000
									199 000
EDMONTON POWER									
RDSSEDALE 1958 BBC 1959 BBC	S S	621 621	16.0/1 16.0/1	2 2	29 629 29 629	21 500 21 500	1958 BBC 1959 BBC	13800 13800	30 000 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 1979 WEST 1979 WEST	S C C	17 17 17	6.9/1 10.0/1 10.0/1	1 1 1	19 259 42 469 42 469	16 050 29 025 29 025	1975 WEST 1979 WEST 1979 WEST	13800 13800 13800	19 500 35 000 35 000
LATITUDE 50 03 LONGITUDE 110 40									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				89 500
									89 500
SHERRITT-GORDON MINES LTD									
FORT SASKATCHEWAN 1981 SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981 IE	4160	2 800
LATITUDE 53 43 LONGITUDE 113 13									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				2 800
									2 800
									ALBERTA. TOTAL
									524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE									
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH									
FORT NELSON 1963 OREN 1975 DD	S S	760 971	3.4/1 8.5/1	2 1	6 420 3 160	5 375 2 795	1963 GE 1975 EM	12500 2400	5 000 3 000
LATITUDE 58 48 LONGITUDE 122 43									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				8 000

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	ANNEE ET FABRICANTS						-18 C	30 C				ANNEE ET FABRICANTS
				C			KW	KW			KW	
KEOGH	1974	CWES	S	954	8.0/1	3	43 000	35 000	1973	BREL	13800	40 500
LATITUDE	50 43								1975	BREL	13800	59 200
LONGITUDE	127 29			1088	10.0/1	3	58 500	48 400				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							99 700	
PRINCE RUPERT	1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
LATITUDE	54 19			1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
LONGITUDE	130 19											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							46 000	
											153 700	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE											153 700	
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												

ESSO RESOURCES CANADA LTD												
NDRMAN WELLS	1984	SOCE	S	650	1.6/1	2	9 600	8 400	1984	IE	4160	6 500
LATITUDE	1984	SOCE	S	650	1.6/1	2	9 600	8 400	1984	IE	4160	6 500
LONGITUDE	1984	SOCE	S	650	1.6/1	2	9 600	8 400	1984	IE	4160	6 500
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							19 500	
											19 500	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST											19 500	
CANADA, TOTAL											2 302 085	

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry 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 from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division de l'industrie 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. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et social du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

N° 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.

1950

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010521715