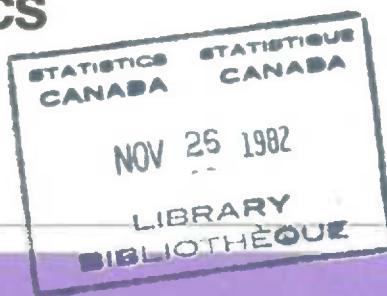


Electric power statistics

Volume III

1981



Statistique de l'énergie électrique

Volume III

1981



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 and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(949-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(359-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(992-4734)	Vancouver	(666-3691)
Toronto	(966-6586)		

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	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

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 and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

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 ordinolingué 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 et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(949-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(359-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(420-3027)
Ottawa	(992-4734)	Vancouver	(666-3691)
Toronto	(966-6586)		

Un service de communication 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	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

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 et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

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

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1981

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1981

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

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

November 1982
5-3301-520

Price: Canada, \$8.00
Other Countries, \$9.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Novembre 1982
5-3301-520

Prix: Canada, \$8.00
Autres pays, \$9.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

ముఖ్యమైన
పిల్లల లో
సుధారణ

చిన్నాల్కి
యెవెల్స
ఎఫ్ఫిలో

అంతిమ విషయములు
ముఖ్యమైన పిల్లల లో
సుధారణ

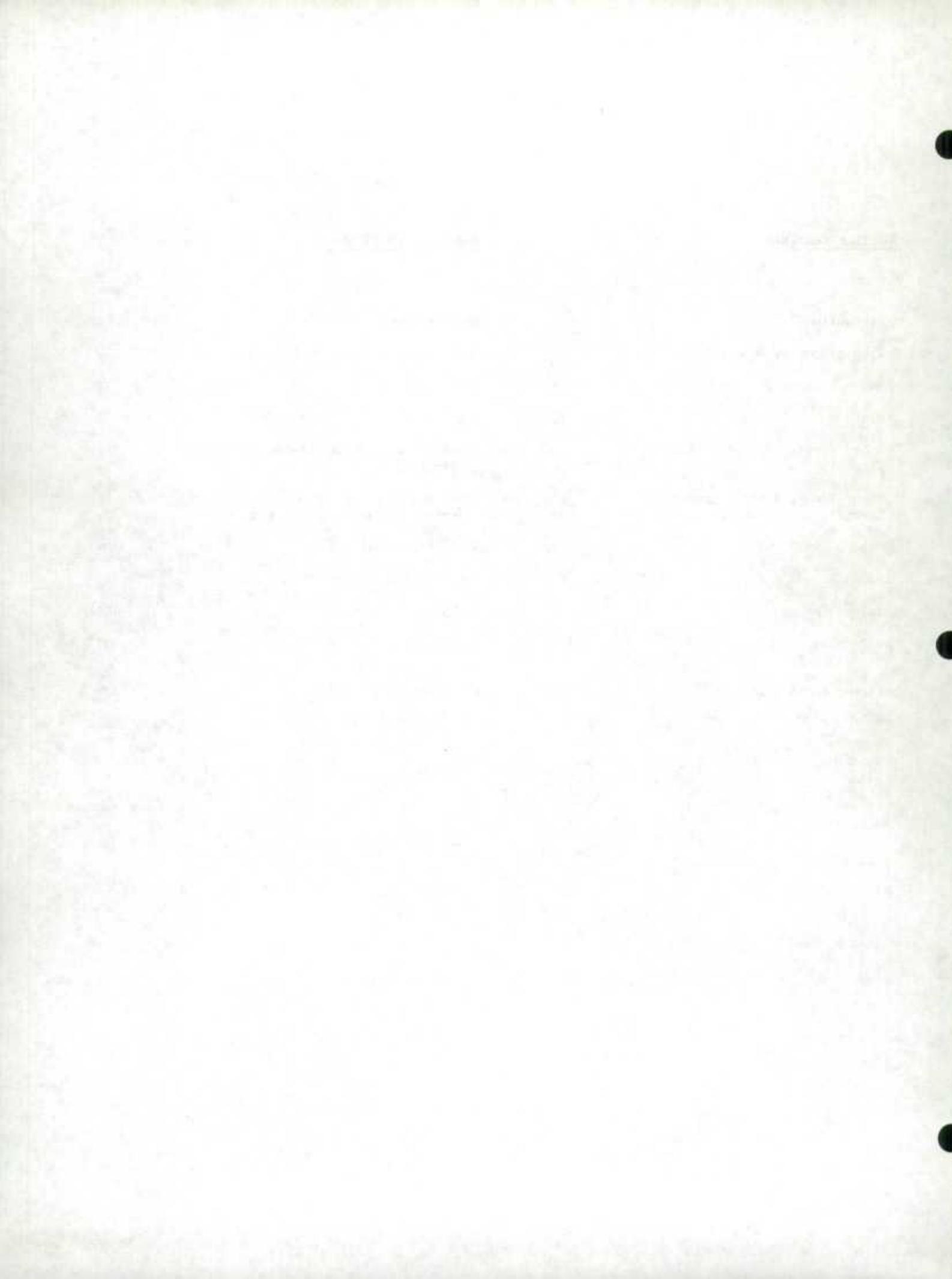
అంతిమ విషయములు
ముఖ్యమైన పిల్లల లో
సుధారణ

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
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	19
Steam	69
Internal Combustion	91
Gas Turbine	131
Selected Publications	139

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
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	19
Thermiques à vapeur	69
Combustion interne	91
Turbine à gaz	131
Publications connexes	139



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, 1981. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

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

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

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

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

INTRODUCTION

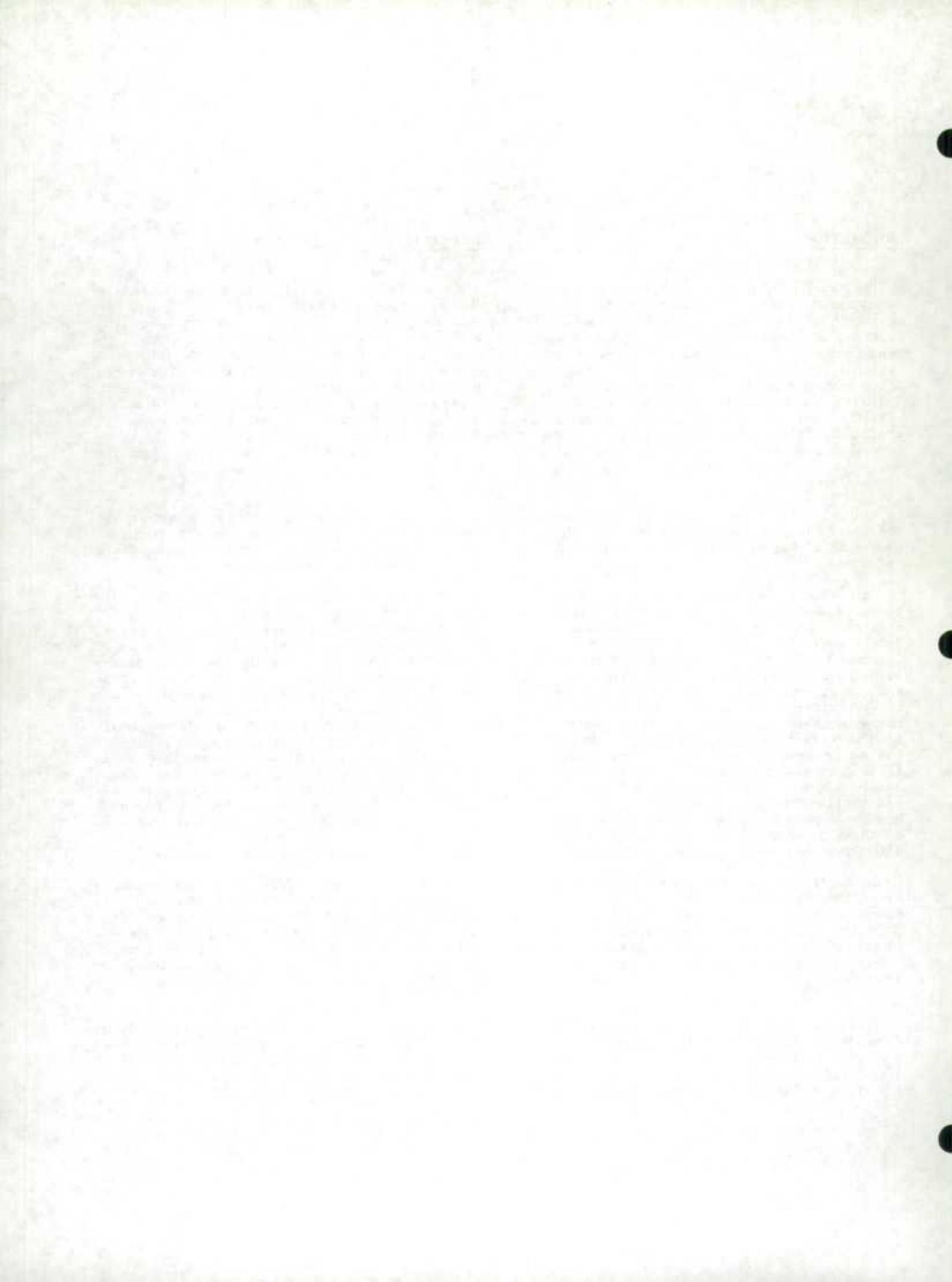
L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1981. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

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

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

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

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



REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1981 was 83 746 054 kW, an increase of 2.1% over the 81 999 210 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1981, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 83 746 054 kW, soit 2.1% de plus que les 81 999 210 kW enregistrés un an auparavant.

Changes involving generating capacity were as follows:

Les changements concernant la capacité des générateurs étaient comme suit:

Hydro				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	TWIN FALLS POWER CORP. LTD.	Twin Falls	Out of service - Hors d'usage	- 234 000
Québec	CIE DE PAPIER ROLLAND LIEE	Mont Rolland	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 555
	DOMtar FINE PAPERS	Windsor Mille	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 1 120
	HYDRO QUÉBEC	Beauharnois #1	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 9 450
		Bryson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 5 000
		Chute Wilson	Correction	+ 840
		L G 2	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 1 665 000
	RIVIÈRE-DU-LOUP CITÉ	Rivière-du-Loup	Plant closed - Centrale fermée	- 1 840
Ontario	ABITIBI-PRICE INC.	Island Falls	Rebuilt - Reconstruite	+ 8 880
	GANANOQUE LIGHT & POWER CO. LTD.	Brewers Mills	Correction	- 150
		Kingston Mills	Correction	- 40
	GREAT LAKES POWER CO. LTD.	Sault Ste. Marie	Plant closed - Centrale fermée	- 21 520
	ONTARIO HYDRO	Abitibi Canyon	Correction	- 59 400
		Galette	Out of service - Hors d'usage	- 800
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Island Falls	Change of ownership and correction - Change- ment de propriétaire et correction	- 3 240
Alberta	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Bighorn	Correction	+ 15 400
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO	Seven Mils	Change in units - Changement de(s) groupe(s)	+ 202 500
	OCEAN FALLS CORP.	Ocean Falls	Correction	+ 12 200
			TOTAL	+ 1 596 605

Steam - Vapeur				kW
New Brunswick - Nouveau- Brunswick	FRASER INC.	Edmundston	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 3 000
Québec	ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly	Out of service - Hors d'usage	- 266 400
	NORANDA MINES LTD.	Noranda Smelter	Change in units - Changement de(s) groupe(s)	- 3 000
	REDPATH SUGARS LTD.	Montreal	Plant closed - Centrale fermée	- 3 500
Ontario	GOODYEAR CANADA INC.	New Toronto	Plant closed - Centrale fermée	- 2 500
	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Dryden	Correction	+ 666
	ONTARIO HYDRO	Thunder Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 150 000
	THE CANADIAN STARCH CO. LTD.	Cardinal	Plant closed - Centrale fermée	- 2 100
	THE ONTARIO PAPER CO. LTD.	Thorold	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 4 000
Saskatchewan	PPG INDUSTRIES CANADA LTD.	Bella Plain	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 20 000
Alberta	ALBERTA GOVERNMENT SERVICES	Baker Centre	Plant closed - Centrale fermée	- 168
		Correctional Institute	Plant closed - Centrale fermée	- 248
	ALBERTA POWER LTD.	Battle River	Change in units - Changement de(s) groupe(s)	+ 375 000
British Columbia - Colombie- Britannique	CROWN ZELLERBACH CANADA LTD.	Campbell River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 25 000
			TOTAL	+ 285 750

Changes involving generating capacity were as follows - Continue

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

Internal Combustion - Combustion interne			kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Burgeo	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Certwright	+ 850
		Davis Inlet	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Gaultois	+ 150
		Hampden	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Long Island	Plant closed - Centrale fermée
		Main Brook	- 280
		Nain	Plant closed - Centrale fermée
		Pond Cove	- 940
		Port Hope Simpson	Plant closed - Centrale fermée
		Raleigh	- 400
		Rigolet	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Sops Arm	+ 210
		South East Bight	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Coaticook	+ 250
Québec	COATICOOK VILLE DE HYDRO QUÉBEC	Akulivik	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Aupaluk	+ 780
		Blanc Séblon	Plant closed - Centrale fermée
		Île-Aux-Grues	- 228
		Inukjuak	Plant closed - Centrale fermée
		Ivujivik	- 665
		Kangiqsualujjuaq	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Kangiqsualujjuaq	+ 190
		Kangiqsualujjuaq	Plant closed - Centrale fermée
		Kuujjuag	- 2 700
		Nateshuan	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Povungnituk	+ 40
		Queqtag	Plant closed - Centrale fermée
		Salluit	- 450
		Taeiujag	New plant - Nouvelle centrale
	MINES GASPÉ LTÉE	Murdockville	+ 440
	RIVIÈRE-DU-Loup CITÉ DE	Rivièrē-du-Loup	New plant - Nouvelle centrale
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	A.J. Camp le Grand	+ 400
		Baie James Eastman	Plant closed - Centrale fermée
		Baie James Golette	- 800
		Baie James LG 2	Plant closed - Centrale fermée
		Baie James LG 3	- 1 000
		Baie James LG 4	Plant closed - Centrale fermée
		Cheumont	- 16 280
		Jackhead	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Lac Brochet	+ 1 000
		Red Sucker Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
		Reservoir	+ 800
			Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
			- 50
			Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
			+ 750
			New plant - Nouvelle centrale
			- 50
			Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
			+ 525
			Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
			+ 175
			Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)
			- 400

Changes involving generating capacity were as follows - Continued

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

Internal Combustion - Continued - Combustion interne - suite				kW	
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Brabant Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	50
		Cammeil Portage	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	75
		Deschambeault	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	150
		Dillon	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
		Grandmothers Bay	New plant - Nouvelle centrale	+	100
		Kinoosao	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	50
		Pinehouse	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	100
		Stanley Mission	Plant closed - Centrale fermée	-	750
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Cutbank	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	50
		Indian Cabin	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	20
		Steen River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	10
		Marianna Lake	New plant - Nouvelle centrale	+	200
	AMOCO CANADA	Fir	New plant - Nouvelle centrale	+	350
British Columbia - Colombie-Britannique	BRINCO MINING LTD.	Cassiar Resources Division	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	375
	BRITISH COLUMBIA HYDRO	Dease Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	500
		Fort Nelson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	89
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood Logging Division	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	40
	TECK CORPORATION LTD.	Beaverdell	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	75
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Dawson City	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	550
		Mayo	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	350
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Beaver Creek	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	200
		Haines Junction	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
		Old Crow	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	125
		Stewart Crossing	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	60
		Watson Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	200
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	ALBERTA POWER LTD.	Hay River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	1 100
	COMINCO LTD.	C-1 Powerhouse	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	900
		Arsenic Plant	New plant - Nouvelle centrale	+	115
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Aklavik	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	100
		Baker Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	325
		Broughton Island	Correction	-	30
		Cape Dorset	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	500
		Clyde	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	350
		Eskimo Point	Correction	-	100
		Fort Liard	Correction	-	75
		Fort Norman	Correction	-	50
		Fort Simpson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	700
		Grise Fiord	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	125
		Inuvik	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	390
		Lac La Marte	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	125
		Lake Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
		Pannnirtung	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	435
		Paulatuk	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	50

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

Northern Canada Power Comm. - Concluded - fin	Pelly Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	115
	Pine Point	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	2 500
	Pond Inlet	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	300
	Rae Lakes	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	55
	Resolute Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	225
	Snowdrift	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	50
	Tuktoyaktuk	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	600
	Whale Cove	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	225
		TOTAL	-	13 591

Gas Turbine - Turbine à gaz

kW

Ontario	ONTARIO HYDRO	A W Manby	Out of service - Hors d'usage	- 65 280
		J. Clark Keith	Out of service - Hors d'usage	- 7 500
		Pickering B	New plant - Nouvelle centrale	+ 22 500
		Sarnia Scott	Out of service - Hors d'usage	- 62 640
Alberta	SHERRITT-GORDON MINES LTD.	Fort Saskatchewan	New plant - Nouvelle centrale	+ 2 800
British Columbia - Colombie-Britannique	ESSO RESOURCES CANADA LTD.	Boundary Lake	Plant closed - Centrale fermée	- 3 000
			TOTAL	- 113 121

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

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

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

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

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

Average annual flow. Expressed in cubic feet per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in feet.

Turbine capacity. Given in horsepower.

Steam

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

Type. See codes.

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

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

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

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

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

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

Débit annuel moyen. En pieds cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en pieds.

Capacité de turbine. Donnée en cheval vapeur.

Vapeur

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

Type. Voir codes.

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

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

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

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS	ELMO ELECTRO MOTORS
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK	ELPE ELECTRIC PRODUCTS
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	EM ELECTRIC MACHINERY
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC	EMI EDGE MOOR IRON
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	EMS E.M. SYNCHRONOUS
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN	ENEL ENGLER ELECTRIC
AI ATLAS IMPERIAL	
AL AMERICAN LOCOMOTIVE	FC FAASEB AND CHALMERS
ALEN W.H. ALLEN AND SONS	FE FOREWADE ELECTRIKA
ALKO ALKO	FM FAIRBANKS MORSE
ALSN ALLISON	FMR P.M. MCCLAREN
AMC AMERICAN MOTORS	FT WINNING TRACTOR
AMES AMES	FUJI FUJI
ANDW ANDERSON	FW POSTER WHEELER
ANGS ANGUS	FWP F.W. PACKAGE
ANM ALSTHOM NEYRIC MARINE LTD	
ASEA ASEA	GABR GABRIEL
ASM ALSTHOM SAVOISEINE, MARINE INDUSTRIES	GD GENERAL DIESEL
ATLS ATLAS	GE GENERAL ELECTRIC
BW ARMSTRONG WHITWORTH	GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
BARR S. BARBER	GGG GILBERT, GILKES, GORDON
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD	GR GUTE HOFFNUNGSHUTTE
BE BURKE ELECTRIC	GIGG GIGGS
BEMC BEMAC	GL GABBE LACKMEYER
BESS BESSMER	GM GENERAL MOTORS
BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.	GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
BLST BLACKSTONE	GMC GOLDIE MCCULLOCH
BLWN BALDWIN	GOTA GOTAVEBREN
BM BELLIS AND MORCOM	HA HAUS ALLIS
BOVG BOVING	HAM HAMILTON
BP BRUCE PEEBLES	HABL HARLAND
BREL BRUSH ELECTRIC	HEBC HERCULES
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON	HITA HITACHI LTD
BUDA BUDA	HOLY HOLYOKE
BW BABCOCK - WILCOX	HOUC HOUGHIN
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH	HOWD J. HOWDEN
CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS	HP HOWDEN PARSONS
CANB CANBON	HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL
CAT CATERPILLAR	
CB COOPER BESSEMER	IE IDEAL ELECTRIC
CBAR CHARLES BARBER	IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
CCM CANADIAN CROCKER RHEELEER	IR INTERNATIONAL HARVESTER
CE COMBUSTION ENGINEERING	IREL IMPERIAL ELECTRIC CO.
CEGE CEGELEC	IPM I.P. MORRIS
CENT CENTURY	IR INGERSOLL RAND
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE	JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC	JI JOHN INGLIS
CHPM CHICAGO PNEUMATIC	JL JAMES LEFFEL
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND	JA JENKES MACRINE
CLR CLEAVEN BROOKS	JMV J.M. VOITH
CLEV CLEVELAND	JOHN A. JOHNSON
CLX CLIMAX	JTL JOHN THOMPSON LEORAND
CO CUMMINS ONAN	KATO KATO ENGINEERING
COEL COLUMBIA ELECTRIC	KERR KERR
COPA CORTON PARKINSON	KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
CBBB CROSSELEY BROTHERS	KMW KARLSTADS MEKANiska WEBERSTAD
CRMP W.M. CRAMP	KOHL KOHLER
CRWH CROCKER WHEELER	
CUBN CUMMINS ENGINE	LA LOUIS ALLIS
CURT CURTIS	LASA LASALLE
CVIC CANADIAN VICKERS	LB LISTER BLACKSTONE
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE	LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
DALE DALE ELECTRIC	LEFP LEFFEL
DB DOMINION BRIDGE	LEIT LEITTEL
DCIW DOBLE - CALDONIA IRON WORKS	LEON E. LEONARD
DD DETROIT DIESEL	LIST LISTER
DELCO DELCO	LMW LENINGRAD METAL WORKS
DEUZ DEUTZ	LS LAWRENCE SCOTT
DEW DOMINION ENGINEERING WORKS	LSOM LEBOY SOMER
DK DICK - KERR	
DORN DORNAN	MA MASCHINERFABUK AUGSBURG
DST DELAVAL STEAM TURBINE	MABA MABATHO
DT DOMINION TURBINE	MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
EC ELECTRIC CONSTRUCTION	MB MERCEDES - BENZ
ECIW ERIE CITY IRON WORKS	MBD MIRRLESS BICKERTON AND DAYE
EE ENGLISH ELECTRIC	MD MURPHY DIESEL
EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA	MDE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING
EFF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY	MFA MERCIER MACHINERY
ELLI ELLIOT	MIL MARINE INDUSTRIES LTD
	MITI MITSUBISHI

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPEMENT

MITS MITSUI
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MRL MIRALLES BLACKSTONE
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
NST MOORE STEAM TURBINE
NUR MURRAY
NYIC METROPOLITAN - VICKERS
NWM MOTDREN - WERKE - HAMMHEIM

NAPA NAPANEE
NATL NATIONAL
NE NATIONAL ENGINEERING
NEYC NYEPIC
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
NOBO NOEDBERG
NOHO NOHAB BOFORS
NOHD NOHAB
NOPO NOHAB POLAB
NS NATIONAL SUPPLY

OERL OERLIKON
OMAN OMAN
OBEN OBENDA

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

REEL REPUBLIC ELECTRIC
RENG ROBB ENGINEERING
RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
RH HODMEY HUNT MACHINE
RPAK RUSTON PAKAW
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK
RWT ROBB WATER TUBE

SCMK SCHOONMAKER
SENG SKINNER ENGINEERING
SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC

SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
SL SUPERIOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNEB
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAN STAMFORD
STEM STEPHENS
SULZ SULZER

TA TAMPER
TE TERRY
TH THIGGE
TIW TORONTO IRON WORKS
TOBA TOSHIBA
TR TRANE
TUBB TURBODYNE

UIW UNION IRON WORKS

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

WAOM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHIT WHITE
WISC WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSB WELMAN SEAVIER MORGAN
WWT WICKEB WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS

YARN YAROM

ZORN 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 ORIENTABLES, KAPLAN

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

B BACK PRESSURE - A CONTE 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
-
PUISSEANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE POURCENTAGE	KILOWATTS KILOWATTS			PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1980/1981 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
		1980	1981	1980	1981
TYPE					
HYDRO	58.2	58.9	47 770 040	49 366 645	3.3
STEAM - VAPEUR	37.9	37.5	31 139 342	31 425 092	0.9
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.7	653 423	639 832	-2.0
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.9	2.7	2 436 405	2 314 485	-5.0
PROVINCE					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.7	8.3	7 194 675	6 958 500	-3.2
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	118 241	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 028 782	2 028 782	0.0
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.4	3.3	2 794 770	2 791 770	-0.1
QUEBEC	25.0	26.1	20 531 294	21 924 084	6.7
ONTARIO	31.4	30.7	25 796 275	25 752 391	-0.1
MANITOBA	5.0	4.9	4 142 250	4 142 500	0.0
SASKATCHEWAN	2.8	2.8	2 380 152	2 356 487	0.6
ALBERTA	7.0	7.4	5 807 131	6 200 545	6.7
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.8	12.8	10 524 668	10 762 217	2.2
YUKON	0.1	0.1	94 145	95 310	1.2
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	180 377	177 577	-1.3
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.3	0.5	986 450	837 430	-1.3
OWNERSHIP - CATEGORIE					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.9	84.9	63 687 813	71 151 963	3.1
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.3	7.5	6 041 334	6 301 129	4.3
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.6	7.5	6 270 063	6 292 963	0.3
TOTAL	100.0	100.0	81 999 210	83 746 054	2.1

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1981

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1981

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	INDUSTRIES - INDUSTRIEL	TOTAL
KILOWATTS				
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 545 855	308 910	103 735	6 958 500
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	111 350	0	118 281
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 942 402	0	86 380	2 028 782
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 605 828	36 740	149 202	2 791 770
QUEBEC	18 574 355	670 480	2 679 249	21 924 084
ONTARIO	24 833 359	287 750	631 282	25 752 391
MANITOBA	4 110 695	0	31 805	4 142 500
SASKATCHEWAN	2 244 035	0	112 052	2 356 487
ALBERTA	1 211 100	4 817 184	172 261	6 200 545
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 846 395	47 450	1 868 372	10 762 217
YUKON	84 590	10 720	0	95 310
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	146 457	10 545	20 575	177 577
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	437 650	437 650
TOTAL	71 151 962	6 301 129	6 292 963	83 746 054
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	5 913 920	216 201	80 135	6 210 256
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	354 902	0	5 000	359 902
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	847 750	35 740	17 440	900 930
QUEBEC	17 520 136	670 480	2 577 244	20 767 860
ONTARIO	6 482 893	281 480	307 905	7 072 278
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	7 498 407	47 250	1 453 962	8 999 619
YUKON	56 490	1 650	0	58 140
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	44 000	0	3 360	47 360
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	42 912 538	1 986 501	4 467 606	49 366 645
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	22 600	502 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 382 500	0	80 780	1 463 280
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	1 730 865	0	131 762	1 862 627
QUEBEC	600 000	0	48 750	648 750
ONTARIO	18 009 000	0	323 377	18 332 377
MANITOBA	419 000	0	28 000	447 000
SASKATCHEWAN	1 579 500	0	79 462	1 658 962
ALBERTA	1 058 000	3 883 000	157 011	5 098 011
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	370 285	1 282 785
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	600	0	0	600
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	57 600	57 600
TOTAL	26 141 965	3 983 500	1 299 627	31 425 092
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	59 785	14 469	1 000	75 254
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	0	0	6 891
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	91 339	0	53 255	144 594
ONTARIO	3 746	6 270	0	10 016
MANITOBA	26 795	0	3 805	30 600
SASKATCHEWAN	7 675	0	10 430	18 105
ALBERTA	3 600	27 684	10 250	41 534
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	96 288	200	44 125	140 613
YUKON	28 100	9 070	0	37 170
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	101 857	10 545	17 215	129 617
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	429 914	69 238	140 680	639 832
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	88 280	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	337 720	0	0	337 720
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	103 920	0	0	103 920
ALBERTA	149 500	172 800	5 000	327 300
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	339 200	0	0	339 200
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	380 050	380 050
TOTAL	1 667 545	261 890	385 050	2 314 485

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

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

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
KILOWATTS		
HYDRO		
<hr/>		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		
<hr/>		
BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D'ESPOIR	613 000
<hr/>		
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSSE		
<hr/>		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WEECK COVE	200 000
<hr/>		
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		
<hr/>		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQAC BEECHWOOD	637 800 112 500
<hr/>		
QUEBEC		
<hr/>		
HYDRO QUEBEC	L G 2 MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 BEAUBENOIS #3 BEAUBENOIS #1 BEAUBENOIS #2 OUTARDES #2 TRENCHER BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 552 500 547 850 483 360 453 930 286 200 243 000 216 000 201 970 184 410 183 600 163 000 162 000 150 000 148 075 146 520 144 000 136 580 124 200
<hr/>		
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
<hr/>		
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
<hr/>		
ONTARIO		
<hr/>		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN NELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRATT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON FINE PORTAGE KIPLING CHENNAUX LITTLE LONG	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 420 121 600

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	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS

HYDRO - CONCLUDED

-----	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455

MANITOBA

MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000

SASKATCHEWAN

SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100

ALBERTA

TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGROEN	118 000

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SHELTERS & CHEMICALS LTD	REMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRM	2 416 000
	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
	BUSKIE	105 600
CDMISCO 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 AVANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

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

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE		

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYWOOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE		

NOVA SCOTIA POWER CORP	TUFTS COVE LINGAN POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	350 000 316 000 230 500 210 000 165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK		

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE COURTEMAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC		

HYDRO QUEBEC	TRACY	600 000
ONTARIO		

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NAHTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKEERING LAMBTON RICHARD I REAM J CLARK KEITH THUNDER BAY	4 000 000 3 200 000 2 400 000 2 295 000 2 160 000 2 000 000 1 200 000 264 000 250 000
MANITOBA		

MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN		

SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 294 000 241 000 105 000
ALBERTA		

A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER H R MILNER	741 000 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 305 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE WARAHOM	2 200 000 582 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE		

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500

Hydro

Hydro-électriques

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/MIN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTE	VOLTS	CAPACITE						

.....FT-PI.....

FT-PI

HP

KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

ASARCO INC

BUCHAN	170	157	163	1927	JMV	RF	600	163	2 600	1927	JMV	6900	1 760
LATITUDE	48 49												1 760
LONGITUDE	56 52												
BUCHAN LAKE													

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 18

1 760

BOWATER POWER CO LTD

DEER LAKE	265	253	261	1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
LATITUDE	49 10			1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 305
LONGITUDE	57 25			1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
GRAND LAKES				1925	AW	RF	360	247	16 000	1925	BTH	6000	11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 4 670				1925	AW	RF	375	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	375	247	16 000	1925	BTH	6000	11 284
				1929	MWS	RF	214	247	31 500	1929	GE	6000	22 800
				1929	MWS	RF	214	247	31 500	1929	GE	6000	22 800
													124 651
WATSONS BROOK	579	573	576	1958	EE	RF	1000	559	6 000	1958	EE	4160	4 600
LATITUDE	48 57			1958	EE	RF	1000	559	6 000	1958	EE	4160	4 600
LONGITUDE	57 57												9 200
CORNER BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 143													133 851

CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD

CHURCHILL FALLS	1057	959	1003	1971	DEW	RF	200	1035	648 000	1971	CGE	16300	475 000
LATITUDE	53 40			1972	DEW	RF	200	1025	648 000	1972	CGE	15000	475 000
LONGITUDE	63 80			1972	MIL	RF	200	1025	648 000	1972	MIL	15000	475 000
CHURCHILL RIVER				1973	DEW	RF	200	1025	648 000	1973	CGE	15000	475 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 49 067				1973	MIL	RF	200	1025	648 000	1973	MIL	15000	475 000
				1973	DEW	RF	200	1025	648 000	1973	CGE	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
				1974	DEW	RF	200	1025	648 000	1974	CGE	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	1025	648 000	1974	MIL	15000	475 000
													5 225 000
													5 225 000

IRON ORE CO OF CANADA

MENIHEK	36	29	35	1954	CAC	RPF	150	34	6 000	1954	CWES	6900	4 250
LATITUDE	54 28			1954	CAC	RPF	150	34	6 000	1954	CWES	6900	4 250
LONGITUDE	66 36			1960	KRW	RPK	150	40	13 500	1960	CWES	6900	10 200
MENIHEK LAKE													18 700

AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 5 000

18 700

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

SAY D'ESPOIR	585	540	577	1967	CAC	RF	300	577	100 000	1967	CGE	13800	76 500
LATITUDE	47 56			1967	CAC	RF	300	577	100 000	1967	CGE	13800	76 500
LONGITUDE	55 46			1968	CAC	RF	300	577	100 000	1968	CGE	13800	76 500
SALMON R AND GREY R				1970	CAC	RF	300	577	100 000	1970	CGE	13800	76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 606				1977	DEW	RF	225	566	207 000	1977	CGE	13800	154 000

613 000

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

第10章

HIPPO

H Y D R O

HYDRO

HYDRO

NEW BRUNSWICK - MONTREAL-BRUNSWICK

B. J. HARGROVE LTD.

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

CONSOLIDATED-BATHURST LTD.

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

DEPARTEMENT DE SANTÉ SOCIALE DES RÉSIDENTS

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

EDMUNDSTON CORP. OF

EDWARD YANG

EDMUNDSTON 24 12 21 1918 WH RF 134 24 1 000 1918 CGE 6600 1 000
 LATITUDE 47 22
 LONGITUDE 68 20 2 000
 MADAWASKA RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-QBRIT ANNUEL MOYEN - 1 000

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS RAUTEUR DE CHUTE								MAIN TURBINES TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RP	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY								
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/ME	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE								
----- FT-PI -----																Kw			
MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER LTD																			
TINKER	85	79	83	1922 DEW	RF	360	85	2 000	1922 CWES	12000	1 500								
				1923 DEW	RF	360	85	2 000	1923 CWES	12000	1 500								
LATITUDE	46 49			1926 DEW	RF	240	85	5 000	1926 CWES	12000	3 520								
LONGITUDE	67 46			1952 SMS	RF	300	85	5 000	1952 CWES	12000	3 520								
AROOSTOCK RIVER				1965 CAC	RPK	180	83	33 000	1965 CWES	13800	20 800								
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2 500																	30 840	
																		30 840	
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM																			
BEECHWOOD	58	29	58	1957 DEW	RPK	109	57	45 000	1957 CGE	13800	36 000								
				1958 DEW	RPK	109	57	45 000	1958 CGE	13800	36 000								
LATITUDE	46 33			1962 CAC	RPK	106	57	55 500	1962 WEST	13800	40 500								
LONGITUDE	67 41																		
SAINST JOHN RIVER																		112 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	22 512																		
GRAND FALLS	136	110	129	1928 CAC	RF	164	125	20 000	1928 CGE	6600	15 750								
				1929 CAC	RF	164	125	20 000	1928 CGE	6600	15 750								
LATITUDE	47 03			1930 CAC	RF	164	125	20 000	1930 CGE	6600	15 750								
LONGITUDE	67 44			1932 CAC	RF	164	125	20 000	1931 CGE	6600	15 750								
SAINST JOHN RIVER																		63 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	13 951																		
MACTAQUAC	120	80	114	1968 DEW	RPK	112	110	140 000	1968 WEST	13800	102 600								
				1968 DEW	RPK	112	110	140 000	1968 WEST	13800	102 600								
LATITUDE	45 57			1968 DEW	RPK	112	110	140 000	1968 WEST	13800	102 600								
LONGITUDE	66 52			1972 DEW	RPK	112	110	140 000	1972 WEST	13800	110 000								
SAINST JOHN RIVER				1979 LRW	RPK	112	110	140 000	1979 CGE	13800	110 000								
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	26 652			1980 LRW	RPK	112	110	140 000	1980 CGE	13800	110 000								
																		837 890	
HILLTOWN	25	23	24	1911 SMS	RF	185	25	500	1947 CGE	6600	300								
				1920 WH	RF	150	21	1 080	1920 CGE	600	700								
LATITUDE	45 10			1920 WH	RF	150	21	1 080	1920 CGE	600	700								
LONGITUDE	67 18			1920 WH	RF	150	21	1 080	1920 CGE	600	700								
ST CROIX RIVER				1962 VICK	RPF	300	30	468	1962 CGE	600	300								
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2 506			1968 SGE	RPF	300	23	600	1968 SGE	6600	400								
				1969 DEW	RPF	257	21	350	1947 CGE	600	250								
																		3 350	
SISSON	144	110	135	1965 CAC	RP	257	135	12 500	1965 CWES	6900	10 000								
LATITUDE	47 16																	10 000	
LONGITUDE	67 15																		
SISSON LAKE																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	203																		
TOHIQUE	75	60	70	1953 SMS	RPK	225	75	13 500	1953 CGE	6900	10 000								
				1953 SMS	RPK	225	75	13 500	1953 CGE	6900	10 000								
LATITUDE	46 46																	20 000	
LONGITUDE	67 37																		
TOHIQUE RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2 833																		
																		846 650	
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD																			
ST GEORGE	52	45	50	1902 BOVG	RF	514	52	800	1950 EE	600	700								
				1949 CHAE	RF	514	52	800	1950 EE	600	700								
LATITUDE	45 07			1902 BOVG	RF	250	52	2 500	1978 GE	6900	1 500								
LONGITUDE	66 50			1902 BOVG	RF	250	52	2 500	1978 GE	6900	1 500								
MAGAGUADAVIC RIVER																		4 400	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	1 150																		
																		4 400	

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS		
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	BUNNEN	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MIN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VDLTS	CAPACITE	
.....	FT-PI.....				FT-PI	BP			KW	

QUEBEC

BELLETREBRE COMM HYDRO ELECT

WINNEWAY 60 54 58 1938 CAC RF 257 54 1 400 1938 EE 2300 1 169
 1942 CAC RF 257 54 1 400 1942 EE 2300 1 169
 LATITUDE 47 35
 LONGITUDE 78 33
 RIVIERE WINNEWAY
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 173

CENTRALE S P C INC

CHICOUTIMI 275 270 273 1956 585 RF 257 273 42 000 1953 GE 13800 32 000
 LATITUDE 48 25 32 000
 LONGITUDE 71 04
 RIVIERE CHICOUTIMI
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 1 200

CIE DE BARBER BOLLAND, LTD.

MONT ROLLAND 100 1927 SMS RF 550 100 225 1943 CGE 550 160
 LATITUDE 45 56
 LONGITUDE 74 07
 RIVIERE DU NORD
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 128 160

COATICOOK VILLE DE

COATICOOK 139 136 138 1927 W.E. E.P. 900 136 1 200 1927 E.E. 2400 720
 LATITUDE 45 08
 LONGITUDE 71 48
 RIVIERE COATICOOK
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 100
 1 440

CONSOLIDATED - BATHURST INC

GRAND BAIE #1 100 100 100 1917 SMS RF 850 100 1 600 1917 WEST 2200 828
 LATITUDE 48 16
 LONGITUDE 70 51
 RIVIERE HA HA
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 120

GRAND BAIE#2 75 75 75 1918 SMS BF 400 75 700 1918 CGE 2200 460
LATITUDE 48 16 460
LONGITUDE 70 52
RIVIERE HA HA
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 117
1 283

DOMINION TEXTILE INC.

MAGOG 23 22 24 1920 MR RF 133 25 1 500 1920 CGE 2400 1 000
 1920 WB RF 133 25 1 500 1920 CGE 2800 1 000
 LATITUDE 45 17
 LONGITUDE 72 06 2 000
 LAC MEMPHERE MAGOG
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 875 2 000

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	NORMAL	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
----- FT-PI -----						FT-PI	HP						
DOMtar PINE PAPERS													
WINDSOR MILLS	20	6	18	1936	CGE	RPM	180	19	1 500	1936	CGE	2300	1 120
LATITUDE	45 33												1 120
LONGITUDE	72 00												
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	3 200												
E H EDDY FOREST PRODUCTS LTD													
CHAUDIERE FALLS	40	32	37	1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
LATITUDE	45 25			1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
LONGITUDE	75 43			1955	CAC	RF	164	38	5 500	1913	SGE	2300	3 750
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	20 000												
EBCO INDUSTRIES LTD													
BUCKINGHAM	35	34	34	1914	SMS	RF	165	30	2 000	1914	CGE	125	1 375
LATITUDE	45 35			1915	SMS	RF	165	30	2 000	1915	CGE	2300	1 440
LONGITUDE	75 25			1920	SMS	RF	165	30	2 000	1920	CGE	2300	1 440
RIVIERE DU LIEVRE				1928	SMS	RF	165	30	2 000	1928	CGE	2300	1 440
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	4 000			1936	CAC	RF	225	30	2 500	1939	CGE	2300	1 836
HART JAURE POWER CO													
FIFTY FOOT FALLS		130	1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 120	
LATITUDE	51 49		1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 120	
LONGITUDE	67 48		1960	EEC	RF	200	123	22 000	1960	CWES	13800	16 120	
PETITE MANICOUAGAN L													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	3 000												
MYOBQ QUEBEC													
ANSE ST JEAN	75	40	66	1957	GGG	RF	514	66	600	1957	EE	2400	400
LATITUDE	48 12												400
LONGITUDE	70 17												
RIVIERE ST-JEAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	507												
BEAUHARNOIS # 1													
	81	76	79	1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE	45 19			1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13200	37 300
LONGITUDE	73 55			1932	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	80	53 000	1932	CGE	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	234 878			1934	DEW	RF	75	80	53 000	1934	OERL	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	80	53 000	1935	CGE	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	80	53 000	1935	CGE	13800	40 000
				1936	DEW	RF	75	80	53 000	1936	CGE	13200	46 750
				1936	DEW	RF	75	80	53 000	1939	CGE	13200	37 300
				1939	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13800	40 000
				1941	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	80	53 000	1941	CGE	13200	37 300
				1948	DEW	RF	75	80	53 000	1948	CGE	13200	37 300

HYDRO

HYDRO

81980

RYDBO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

CARTA

HYDRO

EXBRS

HYDRO

HYDRO

BYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

BYOBW

HYDRO

HYDRO

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/MIN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
.....FT-PX.....				FT-PI		HP		Kw					
CHUTE DES PASSES	650	525	610	1959 EE	RF	200	540	200 000	1959 CGE	14400	148 500		
				1959 EE	RF	200	540	200 000	1959 CGE	14400	148 500		
LATITUDE	49 58			1959 EE	RF	200	540	200 000	1959 CGE	14400	148 500		
LONGITUDE	71 15			1960 EE	RF	200	540	200 000	1960 CGE	14400	148 500		
RIVIERE PERIBONKA				1960 EE	RF	200	540	200 000	1960 CGE	14400	148 500		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	10 900												742 500
CHUTE DU DIABLE	113	87	106	1952 CAC	RF	106	110	55 000	1952 CWES	13800	37 450		
				1952 CAC	RF	106	110	55 000	1952 CWES	13800	37 450		
LATITUDE	48 47			1952 CAC	RF	106	110	55 000	1952 CWES	13800	37 450		
LONGITUDE	71 42			1952 CAC	RF	106	110	55 000	1952 CWES	13800	37 450		
RIVIERE PERIBONKA				1952 CAC	RF	106	110	55 000	1952 CWES	13800	37 450		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	17 960												187 250
ISLE MALIGNE	110	90	105	1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
				1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
LATITUDE	48 35			1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
LONGITUDE	71 38			1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
LAC ST-JEAN				1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	38 300			1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
				1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
				1925 CAC	RF	112	110	45 000	1925 CWES	13200	28 000		
				1926 CAC	RF	112	110	45 000	1926 CWES	13200	28 000		
				1926 CAC	RF	112	110	45 000	1926 CWES	13200	28 000		
				1928 CAC	RF	112	110	45 000	1928 CWES	13200	28 000		
				1937 CAC	RF	112	110	45 000	1937 CWES	13200	28 000		
													336 000
SHIPSHAW	213	202	208	1942 AC	RF	129	208	101 000	1942 CGE	13200	60 000		
				1942 AC	RF	129	208	101 000	1942 CWES	13200	60 000		
LATITUDE	48 26			1943 SMS	RF	129	208	95 000	1943 CWES	13200	58 500		
LONGITUDE	71 12			1943 SMS	RF	129	208	95 000	1943 CWES	13200	58 500		
RIVIERE SAGUENAY				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CGE	13200	60 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	41 200			1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 AC	RF	129	208	103 000	1943 CWES	13200	60 000		
				1943 SMS	RF	129	208	95 000	1943 CGE	13200	60 000		
				1943 SMS	RF	129	208	95 000	1943 CWES	13200	60 000		
									1943 CWES	13200	60 000		
													717 000
													2 350 000
THE JAMES MAC LAREN CO LTD													
DUPPERIN FALLS	64	60	62	1958 EE	EPK	164	62	25 000	1958 CMES	13200	19 125		
				1959 EE	EPK	164	62	25 000	1959 CMES	13200	19 125		
LATITUDE	45 36												38 250
LONGITUDE	75 25												
RIVIERE DU LIEVRE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	4 500												38 250
QUEBEC, TOTAL												20 767 860	

HYDRO

H Y D R O

HYDRO

HYDRO

HYDRO

BYDRO

HYDRO

RXPRQ

HYDRO

HYDRO

HYDRO

H T D A Q

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYPBQ

HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

EXDRC

840

HYDRO

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS							MAIN TURBINES							MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES				GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX													
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURE	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURE	VOLTS	CAPACITY										
-	-	-	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MIN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE										
-----FT-PI-----															KW					
PETERBOROUGH UTILITIES COMM																				
PETERBOROUGH	29	22	27	1950	CVIC	BP	150	27	2 300	1902	WEST	2240	1 200							
LATITUDE	44 18			1950	JL	BP	180	27	2 140	1905	CGE	2300	1 400							
LONGITUDE	78 19			1950	BB	BP	180	27	2 550	1920	CGE	2300	1 500							
OTONabee RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 000																	
BENFREW HYDRO ELECTRIC COMM																				
PLANT #1	38	34	36	1910	SMS	BP	400	38	600	1912	SGE	4160	270							
LATITUDE	45 30			1911	SMS	BP	400	38	600	1912	SGE	4160	270							
LONGITUDE	76 43			1953	CB	BP	400	38	600	1954	EE	4160	480							
BONNECHERE RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			285																	
PLANT #2	38	38	38	1927	CB	BP	300	38	450	1900	CGE	4160	580							
LATITUDE	45 30			1936	CB	BP	300	38	450	1900	CGE	4160	380							
LONGITUDE	76 43																			
BONNECHERE RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			285																	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																				
KAPUSKASING HYDRO	32	25	29	1923	DEW	BP	180	30	2 500	1923	GE	2300	1 800							
LATITUDE	49 30																			
LONGITUDE	82 25																			
KAPUSKASING RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			800																	
SMOKEY FALLS	117	106	116	1928	AC	BP	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200							
LATITUDE	50 03			1928	AC	BP	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200							
LONGITUDE	82 08			1931	AC	BP	164	113	18 750	1928	GE	6600	13 200							
MATTAGAMI RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 000																	
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY																				
WELLAND	187	160	185	1932	SMS	BP	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000							
LATITUDE	43 09			1932	SMS	BP	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000							
LONGITUDE	79 11			1932	SMS	BP	360	160	5 000	1932	CGE	6600	4 000							
WELLAND CANAL																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			176																	
TRENT UNIVERSITY																				
NASSAU	18	10	15	1902	WK	BP	138	16	700	1902	CGE	6600	360							
LATITUDE	44 21			1902	WK	BP	138	16	700	1902	CGE	6600	360							
LONGITUDE	78 18			1926	VICK	BP	120	16	1 600	1926	CGE	6600	1 500							
OTONabee RIVER																				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 200																	

ONTARIO, TOTAL

7 072 278

BYDRO

RXPRO

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/RM	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VULTS	CAPACITE					
-----PT-PI-----																
LONG SPRUCE				90	72	80	1977	DEW	RPP	82	80	135 000	1977	CGE	13800	98 000
				1977	DEW	RPP	82	80	RPP	1977	CGE	13800	98 000			
LATITUDE	56 24			1978	DEW	RPP	82	80	RPP	1978	CGE	13800	98 000			
LONGITUDE	94 22			1978	DEW	RPP	82	80	RPP	1978	CGE	13800	98 000			
NELSON RIVER				1978	OEW	RPP	82	80	RPP	1978	CGE	13800	98 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	108 000			1978	DEW	RPP	82	80	RPP	1978	CGE	13800	98 000			
				1979	DEW	RPP	82	80	RPP	1979	CGE	13800	98 000			
				1979	DEW	RPP	82	80	RPP	1979	CGE	13800	98 000			
				1979	DEW	RPP	82	80	RPP	1979	CGE	13800	98 000			
													980 000			
SC ARTHUR	25	20	23	1954	DEW	RPP	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650			
				1954	DEW	RPP	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650			
LATITUDE	50 24			1954	DEW	RPP	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650			
LONGITUDE	96 00			1954	DEW	RPP	86	23	10 000	1954	CGE	6900	7 650			
WINNIPEG RIVER				1955	DEW	RPP	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	30 000			1955	DEW	RPP	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650			
				1955	DEW	RPP	86	23	10 000	1955	CGE	6900	7 650			
													61 200			
PINE FALLS	41	31	37	1951	DEW	RPP	95	37	19 000	1951	CGE	13800	13 950			
				1951	DEW	RPP	95	37	19 000	1951	CGE	13800	13 950			
LATITUDE	50 38			1952	DEW	RPP	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950			
LONGITUDE	96 11			1952	DEW	RPP	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950			
WINNIPEG RIVER				1952	DEW	RPP	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	30 000			1952	DEW	RPP	95	37	19 000	1952	CGE	13800	13 950			
													83 700			
SEVEN SISTERS	54	53	61	1931	AC	RPP	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000			
				1931	DEW	RPP	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000			
LATITUDE	50 07			1931	SMS	RPP	138	61	33 333	1931	CGE	11000	25 000			
LONGITUDE	96 02			1949	DEW	RPP	129	61	33 333	1949	CGE	11000	25 000			
WINNIPEG RIVER				1950	DEW	RPP	129	61	33 334	1950	CGE	11000	25 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	30 000			1952	DEW	RPP	129	61	33 334	1952	CGE	11000	25 000			
													150 000			
													3 500 500			
WINNIPEG CITY OF																
POINTE DU BOIS	47	45	46	1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000			
				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000			
LATITUDE	50 18			1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000			
LONGITUDE	95 33			1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000			
WINNIPEG RIVER				1911	BOVG	RF	164	45	5 200	1911	VICK	6600	3 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	26 000			1914	WYSS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000			
				1914	WYSS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000			
				1914	WYSS	RF	138	45	6 800	1914	CWES	6600	4 000			
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGE	6600	5 200			
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGR	6600	5 200			
				1922	BOVG	RF	150	45	6 900	1922	CGE	6600	5 200			
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGR	6600	5 200			
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGE	6600	5 200			
				1923	CVIC	RF	150	45	7 300	1923	SGE	6600	5 200			
				1925	BOVG	RF	150	45	8 000	1925	SGE	6600	5 200			
				1925	BOVG	RF	150	45	8 000	1925	SGE	6600	5 200			
													68 600			
SLAVE FALLS	31	29	30	1931	DEW	RPP	95	30	12 000	1931	SGE	6600	9 000			
				1931	DEW	RPP	95	30	12 000	1931	SGE	6600	9 000			
LATITUDE	50 13			1936	DEB	RPP	95	30	12 000	1936	SGE	6600	9 000			
LONGITUDE	95 35			1936	DEW	RPP	95	30	12 000	1936	SGE	6600	9 000			
WINNIPEG RIVER				1946	DEW	RPP	95	30	12 000	1946	CGE	6900	9 000			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	26 000			1946	DEW	RPP	95	30	12 000	1946	CGE	6900	9 000			
				1948	DEW	RPP	95	30	12 000	1948	CGE	6900	9 000			
				1948	OEW	RPP	95	30	12 000	1948	CGE	6900	9 000			
													72 000			
													140 600			

MANITOBA, TOTAL

3 641 100

HYDRO

HYDRO

HYDRO

AKBRO

HYDRO

HYDRO

EXDRO

HYDRO

HYPDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	ANNEE ET FABRICANTS	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	ANNEE ET FABRICANTS	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
-----PT-PI-----														KW
SETON	167	129	149	1956	CAC	RF	120	147	58 500	1956	CWES	13800	42 000	
LATITUDE	50 41													42 000
LONGITUDE	121 56													
SETON CREEK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2 630													
SEVEN MILE	215	164	190	1979 1980 1980	MITI MITI MITI	RF RF RF	95 95 95	190 190 190	238 000 238 000 238 000	1979 1980 1980	HITA HITA HITA	13800 13800 13800	202 500 202 500 202 500	
LATITUDE	49 01													
LONGITUDE	117 32													
PEND D'OREILLE RIVER														607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	23 784													
SHAWTLANS	243	227	240	1955	EE	RF	600	218	2 140	1955	EE	4160	1 320	
LATITUDE	54 24													1 320
LONGITUDE	130 12													
WOODWARD LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	58													
SHUSWAP FALLS	99	79	85	1929 1942	AC AC	RF RF	200 257	72	3 800 4 000	1929 1942	WEST CGE	2300 2300	2 400 2 800	
LATITUDE	50 15													
LONGITUDE	118 39													5 200
SHUSWAP RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	997													
SPILLIMACHEEN	230	215	222	1955 1955 1955	VIV VIV EE	RF RF RF	600 600 600	207 207 207	1 200 1 200 3 000	1955 1955 1955	WEST WEST EE	4160 4160 4160	900 900 2 200	
LATITUDE	50 54													
LONGITUDE	116 25													
SPILLIMACHEEN RIVER														4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	111													
STAVE FALLS	130	96	115	1912 1912 1912	WYSS WYSS WYSS	RF RF RF	225 225 225	110 110 110	13 000 13 000 13 000	1912 1912 1912	CGE CGE CGE	4400 4400 4400	10 500 10 500 10 500	
LATITUDE	49 14													
LONGITUDE	122 21													
STAVE LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	4 400													52 500
STRATHCONA	151	76	140	1958 1968	AC TOBA	RF RF	138 139	140 140	42 000 42 000	1958 1968	WEST CGE	13800 13800	33 750 33 750	
LATITUDE	50 00													
LONGITUDE	125 34													67 500
CAMPBELL RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	2 306													
WAHLBACK	2035	1970	2015	1952	VIV	IP	360	18BD	82 000	1952	CGE	13800	60 000	
LATITUDE	49 14													
LONGITUDE	121 44													60 000
WAHLBACK LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	210													
WALTER HARDBECK	820	810	820	1960 1965	GGG GGG	IP IP	600 600	770 770	5 800 5 800	1960 1965	CGE CGE	4330 4330	4 000 4 000	
LATITUDE	50 49													
LONGITUDE	118 03													
CRANBERRY CREEK														8 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	68													
WHATSHAN	677	640	665	1972	FUJI	RF	327	550	74 000	1972	HITA	13800	50 000	
LATITUDE	50 00													
LONGITUDE	118 05													
WHATSHAN LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -	309													

HYDRO

HYDRO

87D9

84880

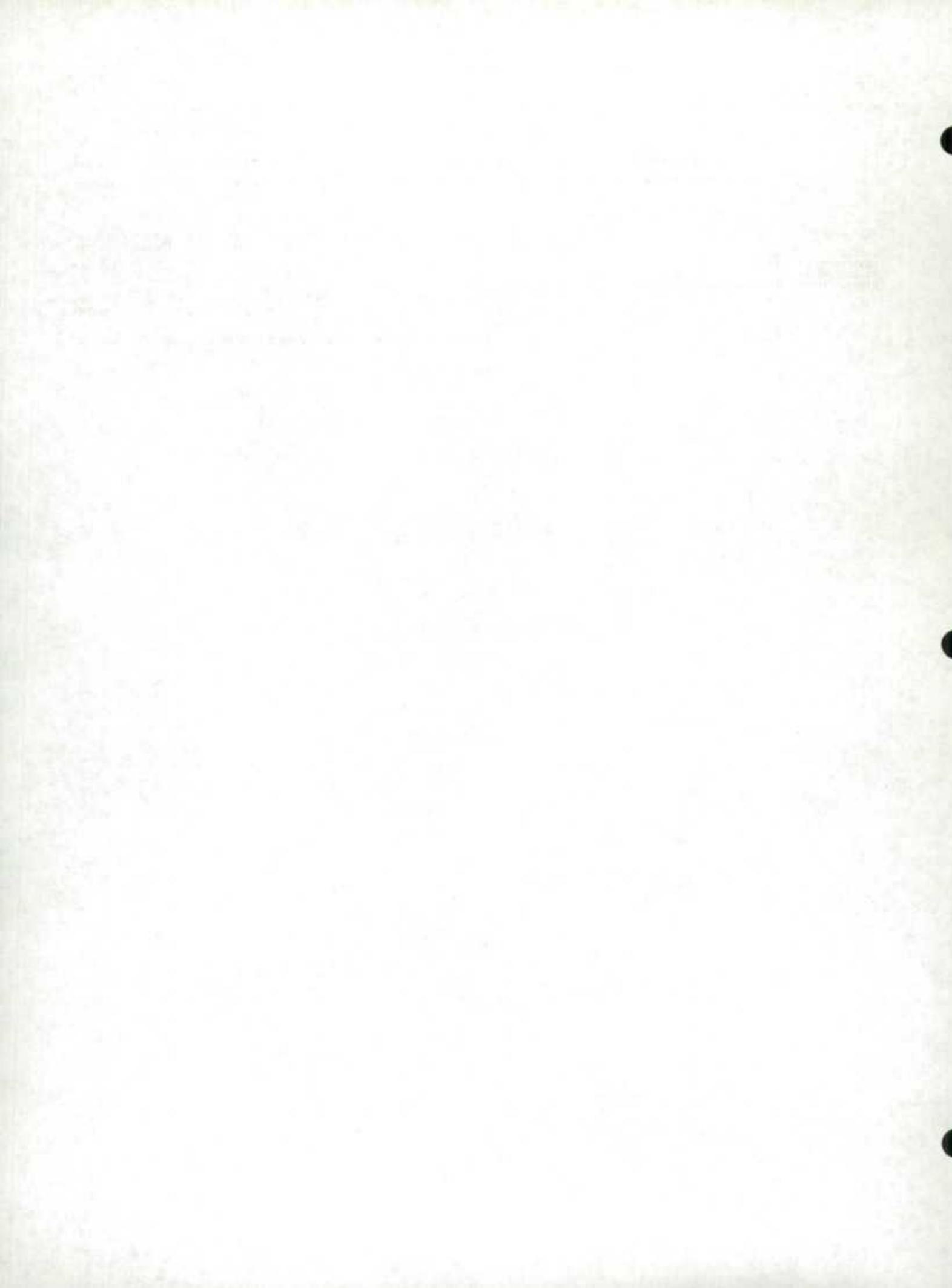
HYDRO

HYDRO

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER			RUNNER - TURBINE	RPM - T/MIN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
			-	-	-					-	-	-		
-----FT-PI-----													KW	
TWIN GORGES	103	95	100	*	1965 1976	DEW DEW	BF BF	150 130	100 48	25 000 5 200	1965 1976	CWES CGP	6900 6900	18 000 4 000
LATITUDE	60 25													
LONGITUDE	111 23													22 000
TALTSON RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														44 000
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													47 360	



Steam

Thermiques à vapeur

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS			
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	SLB/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	BPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
					PSIG	P		KW			KW				

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

BOWATER NEWFOUNDLAND LTD

CORNER BROOK	1956	PW	600	720	140	1957	PARS	R	600	720	3000	6 600	1957	PARS	4600	6 600
LATITUDE	48 57															
LONGITUDE	57 57															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									6 600
																6 600

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HOLYWOOD	1970	CE	2205	1000	1050	1970	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000		
	1971	CE	2205	1000	1050	1971	CGE	C	1800	1000	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000		
LATITUDE	47 27		1979	BW	2025	1005	1072	1979	RITA	C	1815	1000	3600	150 000	1979	RITA	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	BWGB	430	750	110	1957	AEI	C	800	750	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000
	1959	BWGM	900	900	190	1959	AEI	C	850	900	3600	20 000	1959	AEI	13800	20 000
LATITUDE	47 34															
LONGITUDE	52 43															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									30 000
																30 000

PRICE (NPLD) PULP & PAPER LTD

GRAND FALLS	1931	PW	425	650	150	1931	WEST	P	425	650	3000	5 500	1931	WEST	550	5 000
	1931	PW	425	650	150	1931	WEST	P	425	650	3000	5 500	1931	WEST	6600	5 000
LATITUDE	48 56		1931	PW	425	650	150									
LONGITUDE	55 40		1957	PW	425	650	250									
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD									10 000
																10 000

PUBLIC WORKS CANADA

GOOSE BAY	1953	UIW	410	450	60	1953	WORT	C	400	540	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000		
	1953	UIW	410	450	60	1956	WORT	C	400	540	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000		
LATITUDE	53 19		1954	UIW	410	450	60	1958	WORT	C	400	540	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
LONGITUDE	60 24		1955	UIW	410	450	60											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									6 000		
																6 000		

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

502 600

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOTORS				MAIN GENERATORS			
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRE				GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	BLW/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	ELIV/H	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/H	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
					PSIG	F	KW				

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

CHARLOTTETOWN	1946	BW	400	750	60	1931	AC C	250	650 3600	1 500	1931	AC	2400	1 500	
	1948	DB	400	750	75	1947	PARS C	400	750 3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000	
LATITUDE	46 14	1955	BW	400	750	100	1952	PARS C	400	750 3600	7 500	1951	PARS	8160	7 500
LONGITUDE	63 08	1960	FW	400	750	105	1957	BBC C	400	750 3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
	1963	BW	900	900	190	1960	PARS C	400	750 3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000	
	1968	BW	900	900	190	1963	MVIC C	850	900 3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000	
	1975	FW	400	750	75	1968	MVIC C	850	900 3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000	

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

70 500

70 500

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

70 500

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATER'S MERSEY PAPER CO

BROOKLYN	1968	BW	400	540	175	1943	PC	PC	375	540 3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	400	540	175										
LATITUDE	44 03														
LONGITUDE	64 42														

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

5 170

5 170

DORTAG CHEMICALS LTD

AMHERST	1947	DB	225	550	15	1946	WORT B		210	550 4500	700	1946	EM	600	700
	1947	DB	225	550	15										
LATITUDE	45 50	1962	DB	225	600	25									
LONGITUDE	64 12	1973	BAPA	150	370	10									

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

700

700

NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD

PORT HAWKESBURY	1961	BW	875	860	170	1961	WEST CE		850	880 3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1961	FW	875	860	300	1971	SLAV BE		900	880 3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE	45 36	1971	GOTA	875	266										
LONGITUDE	61 21														

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

27 560

27 560

NOVA SCOTIA POWER CORP

LINGAN	1979	CE	1850	1000	1080	1979	TOBA C		1800	1000 3600	158 000	1979	TOBA	14400	158 000
	1980	CE	1850	1000	1080	1980	TOBA C		1800	1000 3600	158 000	1980	TOBA	14400	158 000
LATITUDE	46 14														
LONGITUDE	60 02														

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

316 000

LOWER WATER STREET	1944	BWGM	600	800	110	1944	PARS C		600	800 3600	12 500	1944	PARS	4100	10 000
	1951	BWGM	600	800	187	1951	PARS C		600	800 3600	20 000	1951	PARS	13200	20 000
LATITUDE	44 40	1951	BWGM	600	800	187	1953	MVIC C	600	800 3600	20 000	1953	MVIC	13200	20 000
LONGITUDE	63 37	1953	BWGM	600	800	220	1955	MVIC C	600	800 3600	25 000	1955	MVIC	13200	25 000
	1955	BWGM	600	800	300	1957	EE C		900	900 3600	45 000	1957	EE	13200	45 000
	1957	BWGM	900	900	450	1959	EE C		900	900 3600	45 000	1959	EE	13200	45 000
	1958	BWGM	900	900	450										

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

165 000

STRAN

VARFUR

STEAM

VAPOR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS			
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLV/H	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	F	KW	KW			

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

ATLANTIC SUGAR LTD

SAINST JOHN	1947	BWGM	410	610	60	1962	GE	B	405	645	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
	1948	BWGS	410	610	60	1954	GE	B	150	550	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LATITUDE	45 16															
LONGITUDE	66 03			680	80											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HUILE LOURDE												3 500
													3 500

BOISE CASCADE CANADA LTD

NEWCASTLE	1965	CE	650	750	250	1966	CGE	B	600	750	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
	1972	BW	650	750	290											
LATITUDE	47 00															
LONGITUDE	65 34															

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISÉE												17 600
													17 600

CONSOLIDATED - BATHURST LTD

BATHURST	1937	CE	630	710	110	1937	BBC	BC	600	700	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000	
	1938	BW	170	375	50	1946	BBC	B	600	700	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612	
LATITUDE	47 36	1945	BW	630	710	170	1958	SGE	B	1250	875	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1958	BW	1275	875	150											
	1966	PW	165	375	50												

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HUILE LOURDE												20 612
													20 612

FRAZER INC

ATHOLVILLE	1947	PW	125	355	9	1929	WEST	B	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000	
	1956	PW	625	710	150	1929	WEST	B	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000	
LATITUDE	47 59	1956	PW	625	710	150	1929	WEST	C	340	575	3600	1 000	1929	WEST	600	1 000
LONGITUDE	66 43	1975	BW	110	344	60	1956	BBC	B	600	700	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HUILE LOURDE												8 000
													8 000

EDMUNDSTON	1946	CE	650	700	200	1947	BBC	B	600	700	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
	1946	CE	600	750	100	1958	WEST	CD	1200	950	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LATITUDE	47 22	1958	CE	1200	950	250										
LONGITUDE	68 20	1975	PW	650	750	150										
			1250	950	368											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HUILE LOURDE												16 300
													16 300

IRVING PULP & PAPER LTD

SAINST JOHN	1955	CE	900	825	200	1956	GE	B	850	825	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
	1958	CE	900	825	200	1960	GE	B	850	825	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	900	825	115										
LONGITUDE	66 06	1972	BW	900	825	370										

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISÉE												22 500
													22 500

STEAM

VAPOR

BOILERS												PRIME MOVERS												MAIN GENERATORS											
CHAUDIERES						MOTEURS PRIMAIRE						GENERATEURS PRINCIPAUX																							
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	SLB/Hr	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	VOLTS	CAPACITY																							
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPOR TEMP	SLV/H	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUAPE	T/MIN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VOLTS	CAPACITE																							
DALHOUSIE	1930	BW	450	640	140	1930	GE	B	450	640	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000																			
LATITUDE	48 04			500	660	220	1930	ALEN	B	140	450	6000	750	1930	ALEN	540	750																		
LONGITUDE	66 23						1930	ALEN	B	140	450	6600	800	1930	ALEN	600	750																		
							1930	ALEN	B	140	450	6600	800	1930	ALEN	600	750																		
							1937	PC	C	450	640	3600	10 000	1937	GE	6600	10 000																		

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

18 250

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

CHATHAM	1948	FR	605	840	140	1948	PARS	C	600	825	3600	12 500	1948	PARS	7000	12 500
LATITUDE	47 02		875	900	210	1956	BBC	C	875	900	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000
LONGITUDE	65 28															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

32 500

COLESON COVE	1976	BW	2380	1005	2268	1976	HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
LATITUDE	45 17		2380	1005	2268	1976	HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21						HITA	C	2350	1000	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

1 050 000

COURTENAY BAY	1961	CE	1475	1000	460	1961	EE	C	1450	1000	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000
LATITUDE	45 16		1275	955	210	1965	BBC	B	1250	950	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365
LONGITUDE	66 01		1825	1005	700	1966	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

263 365

DALHOUSIE # 1	1969	CE	1825	1005	700	1969	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE	48 04		1825	1005	700	1967	BBC	C	1800	1000	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

100 000

DALHOUSIE # 2	1979	CE	1875	1005	1400	1979	BBC	C	1800	1000	3600	200 000	1979	BBC	13800	200 000
LATITUDE	48 04		1875	1005	1400	1979	BBC	C	1800	1000	3600	200 000	1979	BBC	13800	200 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

200 000

GRAND LAKE #2	1951	CE	450	675	150	1951	PARS	C	430	675	3600	5 000	1951	PARS	7000	5 000
LATITUDE	46 04		605	840	200	1952	PARS	C	430	675	3600	5 000	1952	PARS	7000	5 000
LONGITUDE	66 01		1963	1480	500	1953	PARS	C	600	825	3600	15 000	1953	PARS	7000	15 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN

85 000

ST ANNE MACKAWIC PULP & PAPER CO

MACKAWIC	1970	BW	900	730	400	1970	TE	B	900	700	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000
LATITUDE	46 00		900	670	300											

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

25 000

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

1 862 627

STEAM

VAPEUR

STEAM

VAPEUR

BOILERS CHAUDIERES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRE								MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	BPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	ANNEE ET FABRICANTS	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
					PSIG	F	KW			KW					

MORANDA MINES LTD

MORANDA SHELTER	1951	JI	185	530	30	1934	PARS	P	165	525	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600
	1952	JI	185	530	30	1957	GE	P	165	525	5100	4 600	1957	GE	12000	4 500
LATITUDE	48 15			1952	JI	185	530	30								
LONGITUDE	79 01			1954	JI	185	530	30								
				1956	JI	185	530	30								

PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPEBATION

7 100

7 100

QUEBEC, TOTAL

648 750

ONTARIO

ABITIBI-PRICE INC

SMOOTH ROCK FALLS	1965	BW	600	750	175	1976	WEST	E	600	750	3600	15 000	1976	ZM	13800	15 000
	1976	BW	600	750	170											
LATITUDE	49 12															
LONGITUDE	81 38															

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

15 000

15 000

ALGOMA STEEL CORP LTD

SAULT STE MARIE	1942	FW	400	446	135	1942	WEST	B	400	446	3600	625	1942	WEST	575	625			
	1942	FW	400	720	135	1942	WEST	B	400	446	3600	625	1942	WEST	575	625			
LATITUDE	46 31			1943	FW	400	720	135	1963	CWES	C	600	800	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE	84 20			1958	FW	400	750	175	1963	CWES	C	600	800	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
				1963	BW	600	780	250											
				1975	FW	610	785	400											

PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNAIS

26 250

26 250

ALLIED CHEMICALS CANADA LTD

AMBERSTBURG	1938	BW	450	625	60	1948	GE	B	185	470	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500			
	1940	BW	450	625	60	1957	GE	B	400	625	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750			
LATITUDE	42 06			1948	BW	435	700	60	1966	GE	B	400	625	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE	83 06			1957	BW	435	700	60											
				1957	BW	435	700	60											
				1965	BW	450	650	120											
				1971	CE	435	700	120											
				1976	BW	435	730	240											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

10 950

10 950

AMERICAN CAN OF CANADA LTD

MARATHON	1946	CE	625	700	115	1946	WEST	C	600	700	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500			
	1946	CE	675	700	115	1948	GE	C	600	750	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000			
LATITUDE	48 40			1952	CE	675	700	115	1948	GE	B	600	750	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE	86 25			1979	BW	675	700	317											

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

15 500

15 500

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/Hr	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLV/H	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VOLTS	CAPACITE			
							P	KW							KW

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD

DOUGLAS POINT	1967	MLW	586	484	320	1967	AEI	C	565	482	1800	220	000	1967	AEI	18000	220 000
	1967	MLW	586	484	320												
LATITUDE	44 25	1967	MLW	586	484	320											
LONGITUDE	81 33	1967	MLW	586	484	320											
	1967	MLW	586	484	320												
	1967	MLW	586	484	320												
	1967	MLW	586	484	320												
	1967	MLW	586	484	320												

PRINCIPAL FUEL - URANIUM

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM

220 000

220 000

BOISE CASCADE CANADA LTD

FORT FRANCES	1930	BW	385	590	35	1927	BBC	8	385	595	3600	3 000	1927	BBC	6900	3 000
	1930	BW	385	590	50											
LATITUDE	48 37	1947	BW	385	590	85										
LONGITUDE	93 24	1953	FW	385	590	100										
	1971	FW	175	375	180											
	1971	BW	875	825	285											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

3 000

3 000

CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD

PETERBOROUGH	1941	CE	400	600	100	1931	GE	BC	385	600	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
	1942	CE	400	600	100											
LATITUDE	44 18	1953	CE	400	700	60										
LONGITUDE	78 19															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

2 000

2 000

E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD

OTTAWA	1933	DB	165	373	15	1923	FC		160	460	3600	2 500	1923	GEE	2400	2 500
	1944	FW	165	480	70											
LATITUDE	45 25	1944	FW	165	480	70										
LONGITUDE	75 42	1956	FW	165	480	100										

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURU

2 500

2 500

FORD MOTOR CO OF CANADA LTD

WINDSOR	1938	CE	825	800	150	1937	PARS	C	800	800	3600	4 000	1937	PARS	13800	4 000	
	1939	CE	825	800	150	1940	BTH	PC	800	800	3600	25 000	1940	BTH	13800	25 000	
LATITUDE	48 18	1952	CE	825	800	200	1953	BTH	PC	800	800	3600	25 000	1953	BTH	13800	25 000
LONGITUDE	83 01																

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

54 000

54 000

GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD

DYON	1954	CE	600	750	112	1955	BBC	BE	600	725	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666
	1957	BW	600	750	150											
LATITUDE	49 47															
LONGITUDE	92 49															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 666

STEAM

VAPOR

BOILERS										PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS									
CHAUDIERES										MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX									
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	T/BOTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY																		
		TEMP	MLB/RB																										
LATITUDE	48 23	1955	CE	850	900	200	1928	GE	CD	425	625	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000												
LONGITUDE	89 15	1956	CE	850	900	200	1963	SS	BE	850	900	3600	5 000	1928	GE	4000	5 000												
FORT WILLIAM		1965	CE	850	900	300	1974	SLAV	R	825	900	3600	17 200	1963	SS	4160	17 100												
		1966	CE	850	900	200	1975	SLAV	B	825	900	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 600												
		1966	CE	850	900	288								1975	ASEA	13800	34 000												
		1975	CE	850	900	550																							
		1975	CE	850	900	465																							

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTÉ 85 570

92 236

HIBAM WALKER & SON LTD

WALKERVILLE	1952	BW	400	600	70	1938	GE	PC	400	580	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000	
	1955	BW	400	600	70	1952	GE	B	200	520	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000	
LATITUDE	42 18	1959	FW	400	600	100	1955	GE	BP	400	580	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE	83 01	1970	FW	400	600	200	1970	GE	BP	400	580	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 9 500

9 500

INCO METALS COMPANY

IRON ORE RECOVERY	1963	DB	550	480	80	1963	CGE	B	500	625	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
	1963	DB	550	480	80	1963	CGE	C	125	345	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
LATITUDE	46 28	1963	DB	550	480	80										
LONGITUDE	81 04	1963	DB	550	480	80										

PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE 18 750

18 750

ONTARIO HYDRO

BBRUCE "A"	1976	BW	620	492	1040	1976	PARS		600	488	1800	600 000	1976	PARS	18500	800 000
	1977	BW	620	492	1040	1977	PARS		600	488	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000
LATITUDE	44 25	1977	BW	620	492	1040	1977	PARS	600	488	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000
LONGITUDE	81 33	1978	BW	620	492	1040	1978	PARS	600	488	1800	800 000	1978	PARS	18500	800 000

PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 3 200 000

J CLARK KEITH	1952	BWGM	875	900	650	1952	EE	C	850	900	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
	1952	BWGM	875	900	650	1952	EE	C	850	900	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
LATITUDE	42 17	1953	BWGM	875	900	650	1953	EE	C	850	900	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE	83 06	1953	BWGM	875	900	650	1953	EE	C	850	900	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTÉ 264 000

LAKEVIEW	1962	BWGM	2450	1000	2000	1962	PARS	C	2350	1000	3600	300 000	1962	PARS	16000	300 000	
	1963	BWGM	2450	1000	2000	1963	PARS	C	2350	1000	3600	300 000	1963	PARS	16000	300 000	
LATITUDE	43 34	1965	CE	2450	1000	2000	1965	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
LONGITUDE	79 33	1965	CE	2450	1000	2000	1965	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
	1967	BW	2450	1000	2000	1967	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1967	ACGE	18000	300 000	
	1969	BW	2450	1000	2000	1969	AEI	C	2350	1000	3600	300 000	1969	ACGE	18000	300 000	
	1969	BW	2450	1000	2000	1969	PARS	C	2365	1000	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000	
	1969	BW	2450	1000	2000	1969	PARS	C	2365	1000	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000	

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTÉ 2 400 000

LARSTON	1969	CR	2450	1000	3600	1969	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1969	CGE	24000	500 000	
	1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000	
LATITUDE	42 48	1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LONGITUDE	82 26	1970	CE	2450	1000	3600	1970	CGE	C	2350	1000	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTÉ 2 000 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS				
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		PSIG	STEAM TEMP	MLB/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	FABRICANTS	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SUPPÈRE	T/MN	CAPACITÉ	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	P	KW	KW		
LENNOX	1976	CE	2450	1000	3600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1976	CGE	20000 573 750	
LATITUDE	44 11	1976	CE	2450	1000	3600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1976	CGE	20000 573 750
LONGITUDE	56 47	1977	CE	2450	1000	3600	1977	CGE	C	2350	1000	3600	550 000	1977	CGE	20000 573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								2 295 000				
MANTICOKE	1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000 500 000	
LATITUDE	43 34	1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000 500 000
LONGITUDE	79 33	1973	BW	2450	1000	3600	1973	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1973	PARS	22000 500 000
LATITUDE	43 34	1974	BW	2450	1000	3600	1974	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1974	PARS	22000 500 000
LONGITUDE	79 33	1974	BW	2450	1000	3600	1974	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1974	PARS	22000 500 000
LATITUDE	43 34	1975	BW	2450	1000	3600	1975	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1975	PARS	22000 500 000
LONGITUDE	79 33	1975	BW	2450	1000	3600	1975	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1975	PARS	22000 500 000
LATITUDE	43 34	1976	BW	2450	1000	3600	1976	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1976	PARS	22000 500 000
LONGITUDE	79 33	1976	BW	2450	1000	3600	1976	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1976	PARS	22000 500 000
LATITUDE	43 34	1977	BW	2450	1000	3600	1977	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1977	PARS	22000 500 000
LONGITUDE	79 33	1977	BW	2450	1000	3600	1977	HP	C	2350	1000	3600	500 000	1977	PARS	22000 500 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN								4 000 000				
PICKERING	1971	BW	579	485	6460	1971	PARS		570	484	1800	540 000	1971	PARS	24000 540 000	
LATITUDE	43 50	1971	BW	579	485	6460	1971	PARS		570	484	1800	540 000	1971	PARS	24000 540 000
LONGITUDE	79 02	1972	BW	579	485	6460	1972	PARS		570	484	1800	540 000	1972	PARS	24000 540 000
LATITUDE	43 50	1973	BW	579	485	6460	1973	PARS		570	484	1800	540 000	1973	PARS	24000 540 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM								2 160 000				
RICHARD L HEARN	1951	BWGM	875	900	850	1951	PARS	C	850	900	1800	100 000	1951	PARS	13800 100 000	
LATITUDE	43 39	1952	BWGM	875	900	850	1952	PARS	C	850	900	1800	100 000	1952	PARS	13800 100 000
LONGITUDE	79 20	1952	BWGM	875	900	850	1952	PARS	C	850	900	1800	100 000	1952	PARS	13800 100 000
LATITUDE	43 39	1953	BWGM	875	900	850	1953	PARS	C	850	900	1800	100 000	1953	PARS	13800 100 000
LONGITUDE	79 20	1960	CE	1900	1000	1350	1960	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1959	PARS	13800 200 000
LATITUDE	43 39	1961	BWGM	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1960	PARS	13800 200 000
LONGITUDE	79 20	1961	CE	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1960	PARS	13800 200 000
LATITUDE	43 39	1961	BWGM	1900	1000	1350	1961	PARS	C	1800	1000	3600	200 000	1961	PARS	13800 200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTÉ								1 200 000				
ROLPHTON	1962	BWGM	425	450	300	1962	AEI	C	400	450	3600	22 000	1962	API	13800 20 000	
LATITUDE	46 11															
LONGITUDE	77 40															
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM								20 000				
THUNDER BAY	1963	FN	1550	1000	850	1963	EE	C	1450	1000	3600	100 000	1963	EE	13800 100 000	
LATITUDE	48 22	1981	CE	1900	1000	1050	1981	BBC	C	1800	1000	3600	150 000	1981	BBC	18000 150 000
LONGITUDE	B9 13															
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE								250 000				
POLYSAR LTD				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURO								32 281				
SARNIA	1943	BW	420	620	300	1943	CWES	C	200	500	1800	10 000	1943	WEST	6600 10 000	
LATITUDE	42 58	1943	BW	420	620	300	1943	CWES	P	400	650	3600	4 000	1943	WEST	6600 4 000
LONGITUDE	82 23	1943	BW	420	620	300	1948	CWES	P	400	750	3600	6 000	1948	WEST	13800 5 000
LATITUDE	42 58	1943	BW	420	620	300	1956	CGE	B	600	750	3600	15 625	1956	GP	13800 13 281
LONGITUDE	82 23	1943	BW	420	620	300										
LATITUDE	42 58	1953	CE	420	750	450										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURO								32 281				
BRDPATH SUGARS LTD	1959	BW	625	750	100	1959	CGE	B	625	750	3600	2 500	1959	CGE	600 2 500	
LATITUDE	43 40															
LONGITUDE	79 23															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 500				

STEAM

VAPEOR

STEAM

VAPEUR

BOILERS												PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES												MOTEURS PRIMAÎBES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAL					
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/Hr	MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY									
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPOR TEMP	MLIV/H	FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	F	KW	ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	KW									
MANITOBA HYDRO																							
BRANDON	1957	CE	625	825	325	1957	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000							
	1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000							
LATITUDE	49 50	1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000						
LONGITUDE	99 53	1958	CE	625	825	325	1958	MVIC	C	600	825	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000						
	1970	BW	1325	950	875	1970	BBC	C	1250	950	3600	105 000	1970	BBC	13800	105 000							
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		237 000							
SELKIRK	1960	BW	875	915	600	1960	PARS	C	850	900	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000							
	1960	BW	875	915	600	1960	PARS	C	850	900	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000							
LATITUDE	50 09																						
LONGITUDE	96 52																						
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		132 000							
																369 000							
WINNIPEG CITY OF																							
AMY STREET	1924	JI	250	550	70	1924	HOWD	C	250	550	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000							
	1924	JI	250	550	70	1924	HOWD	C	250	550	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000							
LATITUDE	49 53	1924	JI	250	550	70	1952	BBC	C	400	750	3600	15 000	1952	BBC	12600	15 000						
LONGITUDE	97 09	1930	JI	250	550	70	1954	BBC	C	400	750	3600	25 000	1954	BBC	12600	25 000						
	1950	BW	250	600	125																		
	1952	BW	400	750	165																		
	1953	BW	400	750	280																		
	1957	BW	250	600	125																		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		50 000							
																50 000							
														MANITOBA, TOTAL		467 000							
SASKATCHEWAN																							
DOMTAR CHEMICALS GROUP																							
UNITY	1948	PW	220	520	20	1948	WM		220	510	4053	1 000	1948	EE	600	1 150							
	1948	PW	220	520	20																		
LATITUDE	52 27	1969	CVIC	220	520	60																	
LONGITUDE	109 10																						
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		1 150							
																1 150							
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																							
FLIM FLAM	1951	BW	450	750	46	1951	GE	C	400	725	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000							
	1951	BW	450	750	46	1976	AC	C	400	750	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000							
LATITUDE	54 46	1967	BWGB	200	450	90																	
LONGITUDE	101 53	1974	BW	450	720	85																	
	1974	BW	450	720	100																		
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE		21 000							
																21 000							
PPG INDUSTRIES CANADA LTD																							
BELLE PLAIN	1964	BWGM	425	600	370	1964	CGE	B	401	600	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500							
	1964	BWGM	425	600	370	1964	CGE	B	401	600	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500							
LATITUDE	50 27	1969	BW	425	600	370	1981	CGE	B	401	600	3600	20 000	1981	CGE	13800	20 000						
LONGITUDE	105 10																						
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		35 000							
																35 000							

STEAM

VAPOR

STEM

VAPEUR

STRAIN

TAPEDR

BOILERS				PRIME MOVERS				MAIN GENERATORS							
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES				GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/MH	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
ANNÉE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MH	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
EAST CROSSFIELD	1968	TIN	300	420	70	1968	B	60	306	3650	450	1970	EM	440	300
	1968	TIN	300	420	145	1968	B	60	306	3650	450	1970	EM	440	300
LATITUDE	51 26	1968	TIN	300	220	70									
LONGITUDE	114 01	1968	TIN	300	220	145									
												PSIG	P	KW	KW
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD															

AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

600

BUILDING PRODUCTS OF CANADA

PRINCIPAL SHIP - MATERIALS

COMESTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 125

GRANITE CUPBOARD LTD.

PRINCIPAL FUEL = NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

19 800

EDWARD T. ROBERT

CLOVER BAR	1970	RW	1800	1000	1100	1970	WYSS	C	1800	1000	3600	165 000	1970	OERL	16000	165 000	
	1973	RW	1800	1000	1100	1973	WYSS	C	1800	1000	3600	165 000	1973	OERL	16000	165 000	
LATITUDE	53 39	1977	RW	1800	1000	1100	1977	HITA	C	1800	1000	3600	165 000	1977	HITA	16000	165 000
LONGITUDE	113 20	1979	RH	1800	1000	1100	1979	HITA	C	1800	1000	3600	165 000	1979	HITA	16000	165 000

PRINCIPAL USES - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE BRINCHÉM - GAZ NATUREL

660 000

FOOTHILLS HOSPITAL

CALGARY	1961	FW	250	405	50	1966	WEST	B	250	405	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000	
	1961	FW	250	405	50	1966	WEST	B	250	405	5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000	
<i>LATITUDE</i>	51 03	1969	BW	500	750	125	1971	SLA	B	475	750	3600	5 600	1971	ASB	13200	6 000
<i>LATITUDE⁻</i>	51 05	1969	**	500	750	150	1970	SLA	B	475	750	3600	10 000	1980	ASB	13200	10 000

PRINCIPAL PROPRIÉTÉ - GAZ NATUREL

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS			
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MIN CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE						

GULF CANADA RESOURCES INC

RIMBEY	1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000	
	1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000	
LATITUDE	52 38	1961	CE	450	535	100	1961	CWES	B	450	435	5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LONGITUDE	114 14	1963	BW	450	600	165	1963	CWES	B	450	435	5000	1 000	1963	CWES	480	1 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 000

4 000

MEDICINE HAT CITY OF

MEDICINE HAT	1945	PW	300	550	70	1929	PARS	C	165	550	3600	3 000	1929	PARS	2300	3 000	
	1949	PW	300	550	70	1949	PARS	C	270	550	3600	5 000	1949	PARS	13800	5 000	
LATITUDE	50 03	1953	PW	500	750	175	1953	PARS	C	450	750	3600	30 000	1953	PARS	13900	30 000
LONGITUDE	110 40	1953	PW	500	750	175	1974	PARS	C	585	800	3600	15 000	1974	PARS	13800	15 000
	1974	TIW	600	800	165												
	1980	PW	425	750	300												
	1980	PW	425	750	300												

PRINCIPAL FUEL - WASTE BEAT GT

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT

53 000

53 000

SHELBERT-GORDON MINES LTD

PORT SASKATCHEWAN	1954	CE	900	750	150	1954	BBC	CE	875	750	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
	1954	CE	900	750	150	1959	BBC	CE	875	750	3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LATITUDE	53 43															
LONGITUDE	113 13															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 000

5 000

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1957	PW	600	750	187	1957	GE	CD	600	750	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
	1957	PW	600	750	200											
LATITUDE	53 25	1979	CE	600	750	411										
LONGITUDE	117 34															

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISÉE

21 960

21 960

SUNCOR INC

TAR ISLAND	1966	PW	795	750	B25	1966	GE	BE	795	750	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
	1966	PW	795	750	B25	1967	GE	BE	795	750	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
LATITUDE	56 57	1967	PW	795	750	825										
LONGITUDE	111 26	1969	PWP	425	620	115										
	1969	PWP	425	620	115											
	1969	PWP	425	620	115											
	1980	CE	B20	750	275											

PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CORKE DE PETROLE

65 000

65 000

THE CANADIAN SALT CO LTD

LINDBERGH	1948	PW	225	397	32	1958	CGE	B	225	397	3600	376	1958	WEST	600	376
	1948	PW	225	397	32	1964	CGE	B	225	397	4600	600	1964	CGE	2400	600
LATITUDE	53 53	1971	PW	225	397	38										
LONGITUDE	110 40															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

976

976

STEAM

YAPKOB

TRANSALTA UTILITIES CORP.

SUNDANCE	1970	CE	2450	1005	2050	1970	EE	C	2350	1000	3600	300	000	1970	EE	18500	300	000
	1973	CE	2450	1005	2050	1973	EE	C	2350	1000	3600	300	000	1973	EE	18500	300	000
LATITUDE	53 30																	
LONGITUDE	114 33																	
	1976	CE	2475	1005	2600	1976	CGE	C	2350	1000	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
	1977	CE	2475	1005	2600	1977	ACGE	C	2350	1000	3600	375	000	1977	EE	20000	400	000
	1980	CE	2475	1005	2600	1980	ACGE	C	2350	1000	3600	387	000	1980	ACGE	20000	400	000

PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL

WABAMON	1956	BWGM	850	900	625	1956	MVIC	C	850	900	3600	66 000	1956	MVIC	13800	66 000	
	1958	BWGM	850	900	625	1958	MVIC	C	850	900	3600	66 000	1958	MVIC	13800	66 000	
LATITUDE	53 33		1962	CH	2100	1005	1015	1962	AET	C	1800	1000 3600	150 000	1962	MVIC	16500	150 000
LONGITUDE	114 29		1967	CE	2500	1005	2050	1967	AET	C	2350	1000 3600	300 000	1967	AET	18500	300 000

2 782 000

UNIVERSITY OF ALBERTA

EDMONTON	1958	SPAN	260	10	1963	CRBS	B	425	750	6000	5 000	1963	CRBS	4160	5 000
	1960	JTL	425		715		150								
LATITUDE	53 33		1960	JTL	425		715								
LONGITUDE	113 28		1968	BW	425		715		250						
			1975	BW	875		750		375						

WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD.

MEDICINE HAT 1956 8W 450 625 60 1956 6E BC 450 625 4987 785 1956 GE 480 800
 LATITUDE 50 03
 LONGITUDE 103 00

COWICHAN	1930	VS	212	\$50	80	1915	AC	C	150	3600	750	1915	AC	480	750
	1968	CE	700	825	80	1915	AC	C	200	3600	800	1915	AC	480	800
LATITUDE	48 53					1918	AC	C	200	3600	2 000	1918	AC	480	2 000

LATITUDE 49 13 1942 VEW 160 364 7
 LONGITUDE 122 38 1946 VEW 170 364 7
 1948 VEW 160 364 7
 1948 VEW 170 364 7

1949	RAA	170	364	7
1949	RAA	160	364	7
1949	RAA	160	364	7
1951	MINA	160	364	7

1954 VEW 170 364 7

1967 VBV 160 364 7

STEAM

VAPEUR

BOILERS										PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES										MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		PSIG		STEAM TEMP		MLB/Hr		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE THROTTLE		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR	TEMP	MLV/H	FABRICANTS	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	KW	KW	KW	KW	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	KW	KW	KW	KW	
VICTORIA	1917	BW	170	500	25	1940	GE	C	175	450	3600	3 000	1940	GE	4160	3 000						
	1925	VOWW	200	378	45	1950	AC	C	175	450	3600	1 500	1950	AC	600	1 500						
LATITUDE	48 25	1929	VOWW	185	378	35																
LONGITUDE	123 22	1932	BW	450	700	60																

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

4 500

17 050

B C SUGAR

VANCOUVER	1947	BWGM	475	650	57	1947	WEST	B	475	650	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250	
LATITUDE	49 16	1947	BWGM	475	650	57	1947	WEST	B	475	650	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250
LONGITUDE	123 07						1974	PB	B	475	650	1800	3 000	1974	CGE	2300	3 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 500

5 500

B C TIMBER

CELGAR PULP MILL	1960	CE	600	750	251	1963	CGE	C	600	750	3600	2 500	1963	CGE	2300	2 500
LATITUDE	51 02	1960	PB	600	750	285										
LONGITUDE	118 32	1963	BW	600	750	210										

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

2 500

WATSON ISLAND	1950	PW	600	750	250	1950	WORT	BE	600	750	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500
LATITUDE	54 14	1950	PW	600	750	1966	BBC	BE	600	750	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500
LONGITUDE	130 18	1966	BW	600	750	650										

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

43 000

44 500

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER BOTH

BURRARD	1962	CB	1850	1010	1050	1962	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000	
LATITUDE	49 17	1963	CB	1850	1010	1050	1963	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1963	AEI	16500	150 000
LONGITUDE	122 52	1965	CE	1850	1010	1050	1965	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1965	AEI	16500	150 000
	1967	CE	1850	1010	1050	1967	AEI	C	1800	1000	3600	150 000	1967	AEI	16500	150 000	
	1968	CE	1850	1010	1050	1968	ACGE	C	1800	1000	3600	150 000	1968	ACGE	16500	150 000	
	1975	CE	1850	1010	1050	1975	EE	C	1800	1000	3600	162 500	1975	EE	16500	162 500	

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

912 500

912 500

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

PORT MELLON	1947	CE	400	550	75	1928	WEST	BP	400	550	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500	
LATITUDE	49 32	1956	CB	400	725	77	1947	WEST	C	400	550	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000
LONGITUDE	123 29	1962	BW	400	550	220											
	1962	BW	400	550	220												
	1965	CE	400	550	220												

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

4 500

4 500

CARIBOO PULP & PAPER CO

QUESNEL	1972	BW	600	750	511	1972	TOBA	B	600	750	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000
LATITUDE	52 59	1972	PW	600	750	480										
LONGITUDE	122 30	1972	PW	600	750	130										
	1981	ZURN	600	750	250											

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

28 000

28 000

STEAM

VAPOR

BOILERS										PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES					MOTEURS PRIMAIRE					GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX													
YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	STEAM TEMP	MLB/HB	MANUFACTURER	YEAR AND ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	PSIG	VOLTS	CAPACITY										
ANNEE ET FABRICANTS	PSIG	VAPEUR TEMP	MLIV/H	FABRICANTS	TYPE SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE											
								PSIG	P														
CBESTBOOK PULP & PAPER LTD																							
SKOOKUMCHUCK	1968	MITI	600	790	200	1968	MITI	B	600	790	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000							
LATITUDE	49 49			1968	MITI	600	790	250															
LONGITUDE	115 44																						
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							15 000									
																15 000							
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																							
CAMPBELL RIVER	1952	CE	600	700	100	1964	WEST	B	600	700	5000	800	1964	CGE	250	800							
	1952	CE	600	700	100	1965	CGE	B	600	700	5500	3 255	1965	CGE	250	3 255							
LATITUDE	50 04			1963	BWGR	600	700	170	1981	WEST	RE	600	700	3600	25 000	1981	MITI	13800	25 000				
LONGITUDE	125 17			1966	BW	600	700	400															
	1979	BW	600	700	400																		
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS							2,055									
KELOWNA	1950	BW	217	450	30	1954	GE	C	150	500	3600	2 000	1954	GE	2300	2 000							
	1956	BWGR	290	415	50	1961	AC	C	400	700	3600	3 500	1961	AC	2300	3 500							
LATITUDE	49 53			1963	BWGR	400	700	60	1963	GE	C	235	600	3600	1 000	1963	GE	2300	1 000				
LONGITUDE	119 29																						
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS							6 500									
NEW WESTMINISTER	1937	BW	150	367	30	1912	GE	C	150	367	1800	1 500	1938	GE	480	1 500							
	1942	BW	150	467	25	1947	GE	C	150	550	3600	5 000	1947	GE	2300	5 000							
LATITUDE	49 12			1950	CE	600	725	75	1950	GE	BP	600	725	3600	6 000	1950	GE	2300	6 000				
LONGITUDE	122 55			1950	CE	600	725	75															
	1950	CE	600	725	75																		
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECRETS DE BOIS							12 500									
																48 055							
EVANS PRODUCTS CO LTD																							
GOLDEN	1966	BWGR	700	750	80	1966	PARS	C	375	700	3600	7 500	1966	PARS	4160	7 500							
LATITUDE	51 18																						
LONGITUDE	116 58																						
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS							7 500									
																7 500							
MACKILLIAN BLOEDEL LTD																							
CANADIAN WHITE PINE	1946	BW	200	540	25	1956	PARS	C	175	565	3600	4 000	1956	PARS	2300	4 000							
	1948	BW	200	550	65																		
LATITUDE	49 16			1950	BW	200	388	65															
LONGITUDE	123 07			1954	PW	275	540	85															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS							4 000									
CHEMAGLASS	1926	WT	160	371	14	1950	AC	C	160	410	3600	750	1950	AC	600	750							
	1926	WT	160	371	14																		
LATITUDE	48 55			1926	WT	160	371	14															
LONGITUDE	123 43			1954	CE	175	500	100															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE							COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS							750									

STEAM

VAPEUR

BOILERS										PRIME MOTORS						MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRE					GENERATEURS PRINCIPAUX											
YEAR AND MANUFACTURER		PSIG	STEAM TEMP		YEAR AND MANUFACTURER		PSIG	TYPE THROTTLE		RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	VAPEUR TEMP		ANNEE ET FABRICANTS		PSIG	TYPE SOUPAPE		T/MM	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE					
																KW					
HABMAC	1950	CE	600	750	60	1953	CGE	BE	325	700	4700	1 250	1953	CGE	600	1 250					
LATITUDE	49 10	CE	600	750	110	1963	PARS	C	150	560	3600	4 000	1963	PARS	2300	4 000					
LONGITUDE	123 56	CE	600	750	50	1963	CGE	B	600	750	3600	31 500	1963	CGE	13800	31 500					
																KW					
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														36 750						
PORT ALBERNI	1947	CE	600	750	89	1963	GR	BE	60	750	3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000					
LATITUDE	49 14	CE	600	750	153																
LONGITUDE	124 48	CE	600	750	180																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														26 000						
POWELL RIVER	1951	BW	600	800	150	1951	BBC	BE	550	775	3000	12 500	1951	BBC	6600	10 500					
LATITUDE	49 52	BW	600	800	150	1967	CGE	BE	900	925	3600	36 000	1967	CGE	13800	36 000					
LONGITUDE	124 33	CE	600	800	200																
		CE	900	925	400																
		CE	925	825	377																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT Lourd														46 500						
															114 000						
NORTHWOOD PULP & TIBBER LTD																					
PHASER FLATS	1966	FW	650	750	450	1973	SLAV	B	600	750	3600	28 800	1973	SEGEL	13800	28 800					
LATITUDE	54 00	CE	650	750	500																
LONGITUDE	123 00	WISC	650	725	100																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														28 800						
															28 800						
SCOTT PAPER LTD																					
NEW WESTMINSTER	1947	FW	600	725	45	1953	WORT	B	575	725	4295	615	1953	GE	250	50					
LATITUDE	49 12	CE	650	725	500											250					
LONGITUDE	122 55	CE	900	925	400											400					
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														470						
WELDWOOD OF CANADA LTD																					
PORT MOODY	1964	BW	630	725	80	1958	GE	C	150	400	3600	3 000	1958	GE	480	3 000					
LATITUDE	49 17	CE	650	725	80	1964	GE	C	600	725	3600	3 500	1965	GE	4160	3 500					
LONGITUDE	122 51	CE	225	250	22																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														6 500						
QUESNEL	1955	BWGB	150	365	10	1957	BB		150	360	300	350	1957	BB	480	350					
LATITUDE	52 59	BW	225	397	22																
LONGITUDE	122 30	CE	250	405	60																
PRINCIPAL FUEL - STANDBY	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOOTIEN														350						
															6 850						

STEAM

VAPOR

Internal Combustion

Combustion interne

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND

MANUFACTURER

ANNEE ET

FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTÉE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

MANUFACTURER

ANNEE ET

FABRICANTS

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

FOGO	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 200	1973	CGE	600	700		
LATITUDE	49 43	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	GE	600	300		
LONGITUDE	54 17	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	CANR	600	300		
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	BBC	600	300		
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	BBC	600	300		
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	CANR	600	300		
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	1 200	1978	CANR	600	670		
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1980	BBC	600	300		

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 173

FOX HARBOUR	1975	DEOM	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	45		
LATITUDE	52 18	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1978	BBC	600	136		
LONGITUDE	55 48	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1978	BBC	600	136	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

392

FRANCOIS	1971	CUES	D	4	YES	6	1800	140	1971	ONAN	600	100		
LATITUDE	47 34	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980	BBC	600	175	
LONGITUDE	56 44	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	300	1980	ONAN	600	200	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

475

GOOSE BAY NORTH	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750		
LATITUDE	53 19	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750	
LONGITUDE	60 24	1952	MDE	D	4	YES	8	360	1 140	1952	CGE	4160	750	
	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1958	GM	4160	1 000		
	1968	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1968	GM	4160	2 500		
	1969	GM	D	2	YES	20	900	3 600	1969	GM	4160	2 600		
	1974	GM	D	2	NO	20	900	3 600	1974	GM	4160	2 600		

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

11 703

GRAND BRUIT	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1970	TA	600	40		
LATITUDE	47 41	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1970	TA	600	40	
LONGITUDE	58 14	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1973	TA	600	60	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

140

GRANDOIS	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40		
LATITUDE	51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40	
LONGITUDE	55 45	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

120

GREY RIVER	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60		
LATITUDE	47 35	1978	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60	
LONGITUDE	57 06	1978	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	600	60	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

180

HARBOUR DEEP	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136		
LATITUDE	50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	230	75	1979	BBC	600	136	
LONGITUDE	56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	LSOM	600	136	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

408

HAWKES BAY	1971	GM	D	2	ND	20	900	3 960	1971	GM	4160	2 500		
LATITUDE	50 36	1971	GM	D	2	NO	20	900	3 960	1971	GM	4160	2 500	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

5 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS									
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX									
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS				CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE	
										T/MIN									KW
																			HP
HOPEDALE	1973	CAT	D	4		YES		6		1800		300		1973	STAM	600		182	
LATITUDE	55 30	1974	CAT	D	4	YES		6		1800		230		1973	TA	600		136	
LONGITUDE	60 15	1980	CAT	D	4	YES		6		1800		270		1980	CAT	600		200	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					518				
L'ANSE AU LOUP	1974	CAT	D	4		YES		12		1200		860		1974	TA	4160		600	
LATITUDE	51 30	1974	CAT	D	4	YES		12		1200		860		1974	TA	4160		600	
LONGITUDE	56 50	1974	CAT	D	4	YES		6		1200		435		1974	GZ	600		300	
LATITUDE	56 50	1976	CAT	D	4	YES		16		1200		1 450		1976	TA	4160		800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 300				
LA POILE	1975	DEUZ	D	4		NO		4		1800		66		1975	TA	600		40	
LATITUDE	47 41	1975	DEUZ	D	4	NO		6		1800		100		1975	TA	600		60	
LONGITUDE	58 24	1975	DEUZ	D	4	NO		8		1800		175		1975	TA	600		100	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					200				
LITTLE BAY ISLANDS	1970	BUDA	D	4		NO		6		720		175		1970	AC	208		100	
LATITUDE	49 39	1975	CUEN	D	4	NO		6		720		175		1975	MABA	208		100	
LONGITUDE	55 47	1979	CAT	D	4	YES		6		1200		435		1979	BBC	600		300	
LATITUDE	55 47	1980	CAT	D	4	YES		6		1200		435		1980	LSOM	600		300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					803				
MAIN BROOK	1968	DEUZ	D	4		NO		6		1800		100		1968	TA	600		60	
LATITUDE	51 11	1970	DEUZ	D	4	NO		6		1800		100		1970	TA	600		60	
LONGITUDE	56 01	1970	DEUZ	D	4	YES		12		1800		360		1970	TA	600		250	
LATITUDE	56 01	1975	CAT	D	4	NO		6		1800		230		1975	TA	600		136	
LATITUDE	56 01	1975	CAT	D	4	NO		6		1800		230		1975	TA	600		136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					642				
MARIE BOUDEAU	1974	CAT	D	4		YES		6		1800		360		1974	CAT	600		250	
LATITUDE	55 05	1978	CAT	D	4	YES		6		1800		360		1978	TA	600		250	
LONGITUDE	59 11	1980	CAT	D	4	YES		6		1800		665		1980	CAT	600		450	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					950				
MARYS BARBOUE	1974	CUEN	D	4		NO		6		1200		175		1974	TA	600		100	
LATITUDE	52 18	1975	CAT	D	4	YES		6		1800		360		1975	TA	600		250	
LONGITUDE	55 50	1975	CAT	D	4	YES		6		1800		360		1975	TA	600		250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600				
MCCALLUM	1975	CAT	D	4		YES		6		1800		230		1975	TA	600		136	
LATITUDE	47 37	1975	CAT	D	4	YES		6		1800		230		1975	TA	600		136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					272				
MORKSTOWN	1970	CAT	D	4		NO		6		1800		100		1970	TA	600		60	
LATITUDE	47 34	1970	CAT	D	4	NO		6		100		66		1970	TA	600		60	
LONGITUDE	54 26	1971	DEUE	D	4	NO		6		1800		66		1971	TA	600		40	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					160				
MUD LAKE	1980	CAT	D	4		YES		4		1800		68		1980	CAT	600		50	
LATITUDE	53 18	1980	CAT	D	4	YES		4		1800		68		1980	CAT	600		50	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					100				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	BP	KW			
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDRES	T/MIN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
MAIN	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1974	TA	600	300		
LATITUDE	56 33	1975	DD	2	YES	16	1800	625	1975	KORL	600	450		
LONGITUDE	61 41	1975	CAT	4	YES	6	1200	535	1975	TA	600	300		
61 41	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1975	TA	600	300		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 350		
PARADISE RIVER	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40		
LATITUDE	53 25	1971	DEUZ	4	NO	4	1800	66	1971	TA	600	40		
LONGITUDE	57 17	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	100	1971	TA	600	60	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		140		
PETIT FORTE	1973	DEUZ	D	4	NO	4	1800	66	1973	TA	600	40		
LATITUDE	47 22	1973	DEUZ	4	NO	4	1800	66	1973	TA	600	40		
LONGITUDE	54 40	1975	DEUZ	D	4	ND	4	1800	66	1975	TA	600	40	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		120		
PETITES	1974	DEDZ	D	4	NO	8	1800	175	1974	TA	600	100		
LATITUDE	47 37	1974	DEUZ	4	NO	8	1800	175	1974	TA	600	100		
LONGITUDE	58 36	1975	CUEN	D	6	NO	4	1800	100	1975	TA	600	60	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		260		
POND COVE	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 540	1978	ELPR	4160	920		
LATITUDE	50 07	1980	CAT	4	YES	16	1200	1 450	1980	KATO	4160	850		
LONGITUDE	56 50	1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 400	1981	BBC	4160	850	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		2 620		
PORT HOPE SIMPSON	1974	CAT	D	6	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250		
LATITUDE	52 33	1974	CAT	6	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250		
LONGITUDE	56 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1975	TA	600	136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		636		
POSTVILLE	1973	CAT	D	4	YES	4	1800	120	1973	TA	208	75		
LATITUDE	54 54	1973	CAT	4	YES	4	1800	120	1973	TA	208	75		
LONGITUDE	59 46	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	120	1976	TA	208	75	
59 46	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1980	TA	208	50		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		275		
BABA	1970	LB	D	4	YES	8	720	432	1970	TA	600	300		
LATITUDE	47 31	1970	LB	4	YES	8	720	432	1970	TA	600	300		
LONGITUDE	57 25	1972	LB	D	4	YES	8	720	625	1972	TA	600	442	
57 25	1974	LIST	D	4	YES	8	720	625	1974	TA	4160	426		
57 25	1977	LB	D	4	YES	8	720	800	1977	TA	4160	568		
57 25	1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 420	1980	CGE	4160	1 000		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		3 036		
RENCONTRE EAST	1974	CAT	D	4	NO	4	1800	98	1974	TA	600	60		
LATITUDE	47 37	1980	CAT	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	600	136		
LONGITUDE	55 14	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	230	1980	BBC	600	136	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		332		
BIGOLET	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1974	TA	600	250		
LATITUDE	54 12	1974	CAT	4	NO	4	1800	100	1974	TA	600	60		
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1980	CAT	600	134	
58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	360	1980	GE	600	250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		694		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS										
MOEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX										
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SURALIMENTÉE		CYLINDRES		T/MN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					HP					KW
RODDICKTON		1975	RBL	D	4	YES		8		720	1 440	1975	TA	4160	1 000					
LATITUDE 50 52		1975	LISI	D	4	YES		8		900	800	1975	TA	2400	560					
LONGITUDE 56 08		1977	RBL	D	4	YES		8		720	1 440	1977	TA	4160	1 000					
LATITUDE 56 08		1980	CAT	D	4	YES		16		1200	1 450	1980	KATO	4160	850					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 410					
SOUTH EAST BIGBT		1974	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1974	TA	600	60					
LATITUDE 47 23		1974	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1974	TA	600	60					
LONGITUDE 54 35		1974	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1974	TA	600	60					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					180					
ST ANTHONY		1973	RPAI	D	4	YES		8		720	1 420	1973	TA	4160	1 000					
LATITUDE 51 22		1973	RPAI	D	4	YES		8		720	1 420	1973	TA	4160	1 000					
LONGITUDE 55 35		1975	RPAI	D	4	YES		8		720	1 420	1975	TA	4160	1 000					
LATITUDE 55 35		1980	RPAI	D	4	YES		16		720	2 840	1980	CGB	4160	2 000					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					6 000					
ST BRENDANS		1965	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1965	DEUZ	600	60					
LATITUDE 48 52		1970	DEUZ	D	4	NO		8		1800	175	1970	TA	600	100					
LONGITUDE 53 40		1978	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1978	TA	600	60					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					356					
ST LUMAIRE		1973	DEUZ	D	4	NO		8		1800	175	1973	TA	600	100					
LATITUDE 51 3D		1974	CAT	D	4	YES		6		1800	360	1974	TA	600	250					
LONGITUDE 55 29		1974	CAT	D	4	YES		6		1800	360	1974	TA	600	250					
LATITUDE 55 29		1975	CAT	D	4	YES		6		1800	160	1975	TA	600	60					
LATITUDE 55 29		1980	CAT	D	4	YES		6		1800	360	1980	LSOM	600	250					
PRINCIPAL FUEL - STANDBY										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN					918					
WESTPORT		1980	CAT	D	4	YES		6		1800	360	1980	TA	600	250					
LATITUDE 49 47		1980	CAT	D	4	YES		6		1800	360	1980	TA	600	250					
LONGITUDE 56 40					4	NO		6		1800	100	1980	TA	600	60					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					560					
WILLIAMS BARBOUR		1980	DEUZ	D	4	NO		4		1800	66	1980	TA	600	40					
LATITUDE 57 53		1980	DEUZ	D	4	NO		4		1800	66	1980	TA	600	40					
LONGITUDE 52 26		1980	DEUZ	D	4	NO		6		1800	100	1980	TA	600	60					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					140					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					59 785					
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 200					
AGUATHUNA		1962	BOND	D	4	NO		8		327	1 650	1962	ROWD	2400	1 200					
LATITUDE 48 33																				
LONGITUDE 58 46																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 200					
GREENSPOND		1964	CO	D	4	NO		6		1800	160	1964	ONAN	550	75					
LATITUDE 49 04		1964	CO	D	4	NO		6		1800	160	1964	ONAN	550	75					
LONGITUDE 53 34																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					150					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS										
MOTEURS PRIMAIRE				GENERATEURS PRINCIPAUX				YEAR AND MANUFACTURER				VOLTS CAPACITY						
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS CAPACITE		
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	ANNEE ET FABRICANTS	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	HP	KW	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	HP	KW	
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	980	1973	CANE	600	700	LATITUDE	700	700	LATITUDE	700	
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700				700		
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	980	1976	BBC	600	670	LATITUDE	670	670	LONGITUDE	670	
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670				670		
PALMQVIST	1948	HOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1948	GE	2300	1 800	LATITUDE	1 800	1 800	LONGITUDE	1 800	
1953	HOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1953	GE	2300	1 000							
LATITUDE	48 57	1957	HOPO	D	2	YES	7	300	1 470	1957	GE	2300	1 000	54 34	1 000	1 000		
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000				3 000		
PORT AUX BASQUES	1949	CAT	D	4	YES	6	1200	380	1949	GP	2400	250	LATITUDE	250	250	LONGITUDE	250	
1954	CAT	D	4	YES	12	1200	505	1954	GE	2400	350							
LATITUDE	47 34	1957	CAT	D	4	YES	12	1200	505	1957	GE	2400	350	59 09	350	350	LONGITUDE	350
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 159				4 159		
PORT UNION	1946	CAT	D	0				167	1946	CAT	2400	90	LATITUDE	90	90	LONGITUDE	90	
1961	CAT	D	4		12	1200	750	1961	CAT	2400	500							
LATITUDE	48 30																	
LONGITUDE	53 05																	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								593				593		
SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	ZM	4160	500	LATITUDE	500	500	LONGITUDE	500	
1964	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	ZM	4160	500							
LATITUDE	47 01	1964	WORT	D	4	NO	6	327	750	1963	ZM	4160	500	55 11	500	500	LONGITUDE	500
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500				1 500		
ST JOHN'S	1953	NOBG	D	2	NO	8	225	3 580	1956	GE	6900	2 500	LATITUDE	2 500	2 500	LONGITUDE	2 500	
47 34																		
52 43																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500				2 500		
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUYE																75 254		
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																75 254		
SUMMERSIDE TOWN OF																75 254		
SUMMERSIDE	1940	FM	D	2	NO	4	300	300	1940	ZM	2400	200	LATITUDE	200	200	LONGITUDE	200	
1940	FM	D	2	NO	5	300	375	1940	ZM	2400	250							
LATITUDE	46 24	1941	FM	D	2	NO	5	300	375	1941	ZM	2400	250	63 47	250	250	LONGITUDE	250
LONGITUDE																		
1947	FM	D	2	NO	7	300	805	1947	ZM	2400	555							
1950	FM	D	2	YES	10	720	1 600	1950	ZM	4160	1 136							
1960	BBD	D	4	YES	12	450	3 240	1960	BREL	4160	2 250							
1963	BBD	D	4	YES	12	450	3 240	1963	BREL	4160	2 250							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 891				6 891		
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																6 891		

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

6 891

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					
MOTEURS PRIMAIRE										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						
										HP	KW				
FER ET TITANE DU QUEBEC INC											KW				
HAVRE ST PIERRE	1963 GM	D	2	YES	16	720	1 350	1963 GM	4160	1 000					
	1965 GM	D	2	YES	16	720	1 350	1963 GM	4160	1 000					
LATITUDE	50 15	1975 CAT	D	4	YES	12	1800	805	1975 CAT	4160	500				
LONGITUDE	63 36	1975 CAT	D	4	YES	12	1800	805	1975 CAT	4160	500				
	1979 CAT	D	4	YES	12	1800	485	1979 BBC	600	350					
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL											3 350				
											3 350				
HYDRO QUESPEC															
AKULIVIK	1981 CAT	D	0		4	1800	135	1981 BBC	600	90					
	1981 CAT	D	0		6	1800	275	1981 BBC	600	175					
LATITUDE	60 48	1981 CAT	D	0		6	1800	275	1981 BBC	600	175				
LONGITUDE	78 12														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											440				
AUPALUK	PE	PE	0		6	1800		BBC	600	50					
	PE	PE	0		6	1800		BBC	600	50					
LATITUDE	59 21	1981 CAT	D	0		6	1800	230	1981 BBC	600	150				
LONGITUDE	69 26	1981 CAT	D	0		6	1800	230	1981 BBC	600	150				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											400				
BLANC SABLON	1966 GM	D	2	YES	12	720	1 040	1966 EM	4160	600					
	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	1 180	1973 KATO	4160	800					
LATITUDE	51 25	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	1 160	1973 TA	4160	800				
LONGITUDE	57 12	1974 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1974 TA	4160	800				
	1977 CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1977 TA	4160	800					
	1980 CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980 BBC	4160	800					
	1980 CAT	D	4	YES	8	1200	1 215	1980 BBC	4160	800					
	1981 CAT	D	4	YES	16	1200	1 215	1981 TA	4160	800					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											6 200				
ILE D'ENTREE	1974 CAT	D	4	YES	6	1200	240	1974 GE	4160	150					
	1975 CAT	D	4	YES	6	1200	170	1975 CWES	600	115					
LATITUDE	47 17	1977 GM	D	4	YES	8	1800	300	1977 BBC	600	200				
LONGITUDE	61 42	1979 GM	D	4	YES	8	1200	700	1979 GE	600	400				
	1980 GM	D	4	YES	16	1800	645	1979 STEM	600	500					
	1980 CAT	D	4	YES	8	1200	645	1980 WEST	4160	350					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											1 715				
ILE-AUX-GRUES	1969 CAT	D	4	YES	6	1800	300	1969 TA	575	200					
	1979 CAT	D	4	YES	8	1200	645	1979 BBC	600	400					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											600				
ILES-DE-LA-MADELEINE	1968 DEUZ	D	4	YES	8	600	3 200	1968 SS	4160	2 270					
	1968 DEUZ	D	4	YES	8	600	3 200	1968 SS	4160	2 270					
LATITUDE	47 22	1970 MA	D	4	YES	8	800	4 345	1970 SS	4160	3 072				
LONGITUDE	61 53	1971 MA	D	4	YES	8	800	4 345	1971 SS	4160	3 072				
	1973 MA	D	4	YES	8	800	4 345	1973 SS	4160	3 072					
	1974 MA	D	4	YES	8	800	4 345	1974 SS	4160	3 072					
	1974 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1974 CANR	4160	2 035					
	1974 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1974 CANR	4160	2 035					
	1975 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975 CANR	4160	2 035					
	1975 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975 CANR	4160	2 035					
	1975 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975 CANR	4160	2 035					
	1977 MA	D	4	YES	8	850	8 311	1977 SS	4160	5 968					
	1977 MA	D	4	YES	8	850	8 311	1977 SS	4160	5 968					
	1979 GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1979 SS	4160	6 800					
	1979 GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1979 SS	4160	6 800					
	1980 GMT	D	4	YES	14	514	9 800	1980 SL	4160	6 800					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											59 339				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME BOVERS										MAIN GENERATORS				GENERATEURS PRINCIPAUX					
NOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX				GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SURALIMENTÉE		CYLINDRES		T/MIN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE	
										HP									
INUKJUAR		CAT	D	0				8		1200		645		BBC	600	400			
LATITUDE	58 27	CAT	D	0				6		1800		415		CGE	600	250			
LONGITUDE	78 06	CAT	D	0				12		1200		950		BBC	600	600			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 250					
IVUJIVIK		CAT	D	0				6		1800		300		BBC	600	175			
LATITUDE	62 24	CAT	D	0				6		1800		300		BBC	600	185			
LONGITUDE	77 55																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				360					
KANGIQSUALUJUAQ	1971	CAT	D	0				6		1800		200	1971	CAT	600	125			
LATITUDE	58 41	CAT	D	0				6		1800		415	1975	BBC	600	250			
LONGITUDE	65 57	1978	CAT	D	0			6		1800		415	1978	BBC	600	250			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				625					
KANGIQSUJUAQ		CAT	D	0				6		1800				1978	BBC	600	210		
LATITUDE	61 36	CAT	D	0				6		1800					BBC	600	210		
LONGITUDE	71 58																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				420					
KANGIQSUK		GD	D	0				6		1800		360		TA	600	100			
LATITUDE	60 01	CAT	D	0				6		1800		360		BBC	600	250			
LONGITUDE	70 02	CAT	D	0				6		1800		360		BBC	600	250			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				600					
KUQJUAQ	1965	LB	D	0				6		600		480	1965	GE	4160	250			
LATITUDE	58 06	CAT	D	0				16		1200	1	215	1975	TA	4160	800			
LONGITUDE	68 24	1978	CAT	D	0			16		1200	1	195	1978	BBC	4160	800			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				2 650					
LA BAIEINE		CAT	D	4	YES			16		1200	1	100	1973	TA	4160	800			
LATITUDE	50 17	CAT	D	4	YES			16		1200	1	100	1974	TA	4160	800			
LONGITUDE	77 45	1978	CAT	D	4	YES		16		1200	1	215	1978	BBC	4160	800			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				2 400					
LA BORNAINE		CAT	D	4	YES			8		1200		645	1971	TA	4160	400			
LATITUDE	50 13	CAT	D	4	YES			12		1200		860	1974	BBC	4160	600			
LONGITUDE	60 41	1979	CAT	D	0	YES		12		1200		970	1979	TA	4160	600			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 600					
LA TABATIERE		CAT	D	4	YES			8		1200		645	1972	RATO	4160	400			
LATITUDE	50 50	CAT	D	4	YES			8		1200	1	215	1975	TA	4160	800			
LONGITUDE	58 58	1978	CAT	D	4	YES		8		1200	1	215	1978	BBC	4160	800			
		CAT	D	4	YES			8		1200	1	215	1978	BBC	4160	800			
		CAT	D	4	YES			8		1200	1	215	1980	BBC	4160	800			
		CAT	D	4	YES			8		1200	1	215	1980	BBC	4160	800			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				4 400					
PARENT		CAT	D	4	YES			8		1200		550	1968	CGE	2400	350			
LATITUDE	47 55	CAT	D	4	YES			8		1200		790	1971	TA	2400	400			
LONGITUDE	74 37	1977	CAT	D	4	YES		16		1200	1	215	1977	BBC	2400	800			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				2 350					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOTORS										MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE TYPE	CYCLE CYCLE	SUPERCHARGED SOUPERAISONNÉE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MIN	CAPACITY CAPACITÉ	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITÉ	RP		KW		
POWDERMITUK	CAT	D	O	8	1200	645	TA	600	400					
LATITUDE	60 02	CAT	D	12	1200	950	BBC	600	600					
LONGITUDE	77 17	CAT	D	6	1800			BBC	600					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 250		
QUAQTAQ	CAT	D	O	6	1800	200	BBC	600	135					
LATITUDE	61 02	CAT	D	6	1800	200	BBC	600	135					
LONGITUDE	69 37	1981	CAT	D	8	1800	400	1981	BBC	600	265	BBC	600	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		800		
SALLOUT	CAT	D	O	6	1800	360	BBC	600	250					
LATITUDE	62 13	CAT	D	6	1800	360	BBC	600	250					
LONGITUDE	75 39	1981	CAT	D										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		500		
ST AUGUSTIN	1970	CAT	D	4	YES	8	1970	COEL	4160	400				
LATITUDE	51 14	1972	CAT	D	4	YES	8	1972	TA	4160	400	TA	4160	
LONGITUDE	58 39	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1974	TA	4160	600	
LATITUDE	58 42	1980	CAT	D	4	YES	8	1980	BBC	8160	800	BBC	8160	
LONGITUDE	69 56	1980	CAT	D	4	YES	8	1980	BBC	4160	800	BBC	4160	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		3 000		
TASIUJAQ	1981	CAT	D	O	4	1800	1981	EM	600	90				
LATITUDE	58 42	1981	CAT	D	O	6	1800	270	1981	BBC	600	BBC	600	
LONGITUDE	69 56	1981	CAT	D	O	6	1800	270	1981	BBC	600	BBC	175	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		440		
IRON ORE COMPANY OF CANADA												91 339		
MOBILE RAIL CAR 10	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000		
LATITUDE	54 48													
LONGITUDE	66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 000		
MOBILE RAIL CAR 11	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000		
LATITUDE	54 48													
LONGITUDE	66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 000		
MOBILE RAIL CAR 12	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1956	GM	4160	1 000		
LATITUDE	54 48													
LONGITUDE	66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 000		
RIVIERE GASPE LTER												3 000		
RUNDOKVILLE	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1953	CWES	2200	1 000		
LATITUDE	48 58	1954	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1954	GE	2300	1 000	
LONGITUDE	65 31													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		2 000		
												2 000		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRE								GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTÉ	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	HP		KW
SOCIETE D'ENERGIE DE LA BAIE JAMES												
BAIE JAMES-DUPLANTER	1977 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977 BBC	4160	800		
	1977 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977 BBC	4160	800		
LATITUDE	54 52	1977 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977 BBC	4160	800	
LONGITUDE	69 51	1977 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1977 BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
BAIE JAMES-LG1	1978 GD	D	4	YES	16	1800	1 515	1978 BBC	4160	800		
	1978 GD	D	4	YES	16	1800	1 515	1978 BBC	4160	800		
LATITUDE	53 41											
LONGITUDE	78 33											
PRINCIPAL FUEL - STANDBY								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN				
BAIE JAMES-LG3	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035		
	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035		
LATITUDE	53 43	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035	
LONGITUDE	76 01	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035	
	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035		
	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035		
	1977 MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1977 BBC	4160	2 035		
	1977 DD	D	4	YES	16	1800	860	1977 BBC	4160	500		
	1977 DD	D	4	YES	16	1800	860	1977 BBC	4160	500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
BAIE JAMES-LG4	1976 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1976 BBC	4160	800		
	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800		
LATITUDE	53 51	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800	
LONGITUDE	73 27	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800	
	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800		
	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800		
	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800		
	1978 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1978 EM	4160	800		
	1979 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979 BBC	4160	800		
	1979 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979 BBC	4160	800		
	1980 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980 EM	4160	800		
	1980 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980 EM	4160	800		
	1980 DD	D	2	YES	16	1800	1 515	1980 EM	4160	800		
	1980 DD	D	4	YES	16	1800	1 515	1980 EM	4160	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
BRISAY	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978 BBC	4160	800		
	1979 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1979 BBC	4160	800		
LATITUDE	54 28	1980 DD	D	2	YES	16	1800	860	1980 BBC	600	500	
LONGITUDE	70 33	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980 CANR	600	125	
	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980 CANR	600	125		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
CANIAPISAU	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978 BBC	4160	800		
LATITUDE	54 51											
LONGITUDE	69 51											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
CHAUMONT	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1974 CANR	600	125		
	1974 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1974 CANR	600	125		
LATITUDE	54 33	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	415	1976 BBC	600	250	
LONGITUDE	71 17	1976 CAT	D	4	YES	6	1800	415	1976 BBC	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
FERD TANGE	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978 BBC	4160	800		
	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1978 BBC	4160	800		
LATITUDE	54 33	1980 CAT	D	4	YES	16	1200	1 260	1980 BBC	4160	800	
LONGITUDE	71 17	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980 CANR	600	125	
	1980 CAT	D	4	YES	6	1800	250	1980 CANR	600	125		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				
QUEBEC, TOTAL												

144 594

36 195

INTERNAL COMBUSTION

CORBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND

MANUFACTURER TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

ANNEE ET

FABRICANTS

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/RM

CAPACITE

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

MANUFACTURER VULTS

CAPACITY

ANNEE ET

FABRICANTS

HP

KW

ONTARIO

GAMANOQUE LIGHT & POWER CO LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	2 000	1959	BREL	4160	1 360	
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	2 000	1959	BREL	4160	1 360	
LATITUDE	44 20	1967	MOBG	D	4	YES	8	327	2 000	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE	76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	2 000	1967	EE	4160	1 200
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	340	1972	EM	480	250	
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	340	1972	EM	480	250	
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	800	1978	GE	4160	600	

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 270

6 270

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	PE	D	2	YES	10	720	1 600	1947	EM	2300	1 000
	1948	PH	D	2	YES	10	720	1 600	1948	PM	2300	1 136

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	1 094	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	800	1949	AC	2500	680

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

10 016

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE	1980	CANB	D	4	YES	6	900	1 320	1980	CANB	600	925	
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	150	1980	BBC	600	75	
LATITUDE	54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	150	1980	EM	600	75

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 075

SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	842	1980	TA	600	600	
	1980	EE	D	4	YES	6	900	865	1980	TA	600	600	
LATITUDE	54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	865	1980	TA	600	600
LONGITUDE	100 25	1980	EE	D	4	YES	6	900	1 320	1980	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 730

3 805

MANITOBA HYDRO

BERENS RIVER	1968	ODRE	D	4	YES	6	1200	188	1968	TA	240	150	
	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1971	TA	600	300	
LATITUDE	52 21	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974	KATO	600	300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 250

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS						
MOTEURS PRIMAIRE									GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	VOLTS	CAPACITY					
						HP					KW				
BLOODVEIN	1973	DD	D	2	YES	8	1800	219	1973	EM	600	175			
	1973	DD	D	2	YES	8	1800	219	1973	EM	600	175			
LATITUDE	51 46	1978	DD	D	2	YES	8	1800	219	1978	EM	600	175		
LONGITUDE	96 38														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						525
BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973	TA	600	175			
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1974	TA	600	175			
LATITUDE	57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1976	CAT	600	300		
LONGITUDE	101 40														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						650
FORT CHURCHILL	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1953	FM	4160	1 140			
	1959	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1959	FM	4160	1 140			
LATITUDE	58 45	1961	GE	D	2	YES	16	720	1 570	1961	GE	2400	1 000		
LONGITUDE	94 10	1962	GE	D	2	YES	16	720	1 570	1962	GE	2400	1 000		
	1963	FM	D	2	NO	10	720	1 600	1963	FM	4160	1 140			
	1971	GE	D	2	YES	20	900	3 600	1971	GE	8160	2 500			
	1971	GE	D	2	YES	16	720	1 570	1971	GE	2400	1 000			
	1974	MEBL	D	4	YES	6	600	3 280	1974	BREL	4160	2 340			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						11 260
GARDEN HILL	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	450	1970	TA	600	300			
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	450	1974	KATO	600	300			
LATITUDE	53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1979	TA	600	500		
LONGITUDE	94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	860	1979	KATO	600	500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 600
GOD'S LAKE HARROWS	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1972	TA	600	300			
	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1972	TA	600	300			
LATITUDE	54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1980	TA	600	300		
LONGITUDE	94 25														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						900
GOD'S RIVER	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	247	1979	TA	600	175			
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	247	1979	TA	600	175			
LATITUDE	54 50														
LONGITUDE	94 04														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						350
GRANVILLE LAKE	1974	DORM	D	4	NO	4	1200	25	1974	GE	240	20			
	1974	DORM	D	4	NO	4	1200	25	1974	GE	240	20			
LATITUDE	56 14	1979	DORM	D	4	NO	4	1200	25	1979	GE	240	20		
LONGITUDE	100 38														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						60
JACKHEAD	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1979	TA	600	175			
	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1981	TA	600	300			
LATITUDE	51 52														
LONGITUDE	97 16														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						475
LAC BEUCHET	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1981	TA	600	175			
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1981	TA	600	175			
LATITUDE	58 40	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1981	BBC	600	175		
LONGITUDE	101 40														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						525
LITTLE GRAND RAPIDS	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	94	1974	TA	240	75			
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175			
LATITUDE	52 02	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175		
LONGITUDE	95 30														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						425

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	BPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
							ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		KW				
OXFORD HOUSE	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974	KATO	600	300		
LATITUDE	54 57	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1974	KATO	600	300	
LONGITUDE	95 16	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	625	1980	CGE	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 100		
PAGINGASSI	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	94	1976	TA	240	75		
LATITUDE	52 10	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	94	1976	TA	240	75	
LONGITUDE	95 30	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	94	1979	TA	240	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		225		
PIKWIWONWEI	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175		
LATITUDE	55 36	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175	
LONGITUDE	97 10	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1977	TA	600	175	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		350		
POPLAR RIVER	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1972	TA	600	175		
LATITUDE	53 05	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1976	TA	600	300	
LONGITUDE	97 18	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1977	TA	600	175	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		650		
PUKATAWAGAN	1977	DD	D	8	YES	16	1800	438	1977	EM	600	350		
LATITUDE	55 45	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	815	1979	CGE	600	500	
LONGITUDE	101 19													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		850		
RED SUCKER LAKE	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175		
LATITUDE	54 10	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1976	TA	600	175	
LONGITUDE	93 37	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1981	TA	600	175	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		525		
SHAMATTAWA	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973	TA	600	175		
LATITUDE	55 52	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	219	1973	TA	600	175	
LONGITUDE	92 05													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		350		
ST THERESE	1971	CAT	D	8	YES	6	1800	219	1971	TA	600	175		
LATITUDE	53 50	1975	CAT	D	8	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300	
LONGITUDE	94 46	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		775		
THE PAS	1958	GB	D	2	YES	16	720	1 440	1954	GE	2400	1 000		
LATITUDE	53 50	1958	GN	D	2	YES	16	720	1 440	1958	GN	2400	1 000	
LONGITUDE	101 15	1959	BDE	D	4	YES	12	720	1 092	1959	BREL	2400	750	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		2 750		
TRICKET PORTAGE	1972	DD	D	2	YES	4	1800	94	1972	EM	600	75		
LATITUDE	55 15	1972	DD	D	2	YES	4	1800	94	1972	EM	600	75	
LONGITUDE	97 37	1976	DD	D	2	YES	4	1800	94	1976	EM	600	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		300		

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		SURALIMENTÉE		CYLINDRES		T/MN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE						
										RP														
MAASAGOMACHE	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300												
LATITUDE	53 55	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	375	1975	TA	600	300											
LONGITUDE	94 50	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1979	TA	600	300											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					900									
															26 795									
										MANITOBA, TOTAL					30 600									
SASKATCHEWAN																								
ELDORADO NUCLEAR LTD																								
ELDORADO	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 250												
LATITUDE	59 33	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 250											
LONGITUDE	108 30	1956	CB	D	4	YES	12	327	3 200	1956	EE	2300	2 250											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER					9 000									
															9 000									
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																								
CREIGHTON POWERHOUSE	1980	EE	D	4	YES	6	900	1 320	1980	TA	600	930												
LATITUDE	54 45																							
LONGITUDE	101 54																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					930									
															930									
NORTH SASK ELECTRIC LTD																								
BLACK LAKE	1973	CUEN	D	4	YES	6	1800	275	1973	KOHL	240	200												
LATITUDE	59 08	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	275	1974	KOHL	240	200											
LONGITUDE	105 36	1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	275	1978	TA	240	250											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					650									
															650									
BRAHANT LAKE	1969	CAT	D	4	YES	8	1800	100	1969	TA	240	75												
LATITUDE	56 00	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	135	1975	TA	240	100											
LONGITUDE	103 43																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					175									
															175									
CANSELL PORTAGE	1970	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1970	TA	240	50												
LATITUDE	59 37	1970	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1970	TA	240	50											
LONGITUDE	109 15																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					175									
															175									
DESCRAMBEAULT	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	220	1972	TA	240	150												
LATITUDE	58 55	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	340	1978	TA	240	250											
LONGITUDE	103 22	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1979	BBC	240	250											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					650									
															650									
DILLON	1980	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1980	BBC	240	250												
LATITUDE	55 56	1980	CAT	D	4	YES	8	1800	340	1980	BBC	240	250											
LONGITUDE	108 56																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500									
															500									

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS								
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		BPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SUPERALIMENTÉ		CYLINDRES	T/MN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE	
FOND DU LAC	1975	CAT	D	4		YES		6		1800	220	1975	TA	240		150		
LATITUDE 59 19	1976	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1976	TA	240		250		
LONGITUDE 107 12	1977	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1977	BBC	240		250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						650		
GRANDMOTHERS DAY	1970	CAT	D	4		YES		4		1800	75	1970	TA	240		50		
LATITUDE 55 40	1974	CAT	D	4		YES		4		1800	75	1974	TA	240		50		
LONGITUDE 104 40																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						100		
KINOOSAD	1970	CAT	D	4		NO		4		1800	75	1970	TA	240		50		
LATITUDE 57 05	1976	CAT	D	4		YES		6		1800	135	1976	TA	240		100		
LONGITUDE 102 01																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						150		
LA RONGE	1958	GM	D	2		NO		16		720	1 440	1958	GM	2400		1 000		
LATITUDE 55 06																		
LONGITUDE 105 17																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 000		
MICHELLE VILLAGE	1969	CAT	D	4		YES		4		1800	100	1969	TA	240		75		
LATITUDE 55 59	1969	CAT	D	4		NO		4		1800	75	1969	TA	240		50		
LONGITUDE 109 06																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						125		
MISSINIPPI	1973	CAT	D	4		YES		4		1800	100	1973	TA	240		75		
LATITUDE 55 36	1976	CAT	D	4		YES		6		1800	135	1976	TA	240		100		
LONGITUDE 104 46																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						175		
PATUANAK	1975	CAT	D	4		YES		6		1800	220	1975	TA	240		150		
LATITUDE 55 55	1976	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1976	BBC	240		250		
LONGITUDE 107 43	1977	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1976	BBC	240		250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						650		
PIMEROUSE	1973	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1973	TA	240		200		
LATITUDE 55 31	1977	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1977	TA	240		250		
LONGITUDE 106 36	1978	CAT	D	4		YES		8		1800	340	1978	BBC	240		250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						700		
SOUTHERN	1975	CAT	D	4		YES		6		1800	135	1975	TA	240		100		
LATITUDE 56 19	1978	CAT	D	4		YES		8		1800	340	1978	BBC	240		250		
LONGITUDE 103 14	1979	CAT	D	4		YES		8		1800	340	1979	BBC	240		250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						600		
STONY RAPIDS	1975	CAT	D	4		YES		6		1800	220	1975	TA	240		150		
LATITUDE 59 16	1976	CAT	D	4		YES		6		1800	340	1976	TA	240		250		
LONGITUDE 105 50	1978	CAT	D	4		YES		8		1800	340	1978	BBC	240		250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						650		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOTORS								MAIN GENERATORS					
NOTEURS PRIMAIRE								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	TYPE -	CYCLE -	SUPERCHARGED -	CYLINDERS -	RPM -	CAPACITY -	HP	YEAR AND MANUFACTURER ANNÉE ET FABRICANTS	VOLTS -	CAPACITY -	KW		
STURGEON LANDING	1969 1973	CAT CAT	D D	4 4	YES YES	4	1800 1800	75 100	1969 1973	TA TA	240 240	50 75	
LATITUDE 58 16 LONGITUDE 101 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					125
NOLLASTON	1972 1978 1978	CAT CAT CAT	D D D	4 4 4	YES YES YES	6	1800 1800 1800	135 340 340	1972 1978 1978	TA TA BBC	240 240 240	100 250 250	
LATITUDE 58 07 LONGITUDE 103 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600
													7 675
PPG INDUSTRIES CANADA LTD													
RADIUM	1964	WAUM	S	4	NO	12	1200	700	1963	CGE	480	500	
LATITUDE 50 23 LONGITUDE 105 06													
PRINCIPAL FUEL - STANDBY								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN					500
													500
								SASKATCHEWAN, TOTAL					18 105
ALBERTA													

ALBERTA GOVERNMENT SERVICES													
ALTA HOSPITAL-POOKA	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	270	1972	CANR	2400	200	
LATITUDE 52 42 LONGITUDE 113 35													
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER					200
S ALTA INST OF TECH	1967	WAUM	S	4	NO	12	1200	675	1967	TA	4160	500	
LATITUDE 51 03 LONGITUDE 114 05													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					500
													700
ALBERTA POWER LTD													
ALGAE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	77	1977	STAM	240	30	
LATITUDE 56 05 LONGITUDE 111 51													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					30
BERLAND MICROWAVE	1967	DEUZ	D	4	NO	4	1800	33	1967	TA	240	20	
LATITUDE 53 39 LONGITUDE 118 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					20
CHIPEWYAN LAKE	1975 1975	DEUZ DEUZ	D D	4 4	NO NO	6	1800 1800	87 83	1975 1975	STAM STAM	208 208	50 50	
LATITUDE 56 56 LONGITUDE 113 28													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					100

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS												ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS		CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS				TYPE				CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS		CAPACITY			
								CYCLE		SÜALIMENTE		CYLINDERS		T/RM		CAPACITE											
CROW LAKE MICROWAVE				1977	DEUZ	D		4		NO		4		1800		77		1977	STAN		240		KW		30		
LATITUDE	55 51																										
LONGITUDE	112 51																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				30			
CUTBAK	1975	DEUZ	D		4		NO			6		1800		87		1975	STAN		208		KW		50				
	1979	CAT	D		4		YES			12		1200		810		1979	TA		240D					600			
LATITUDE																									500		
LONGITUDE																											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				1 150			
ECONOMY MICROWAVE	1977	DEUZ	D		4		NO			3		1800		42		1977	STAN		240		KW		20				
LATITUDE	54 47																										
LONGITUDE	118 13																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				20			
PORTE CHIPEWAYAN	1968	CAT	D		4		YES			12		1200		470		1968	KATO		2400		KW		300				
	1971	CAT	D		4		YES			12		1200		711		1971	TA		2400					500			
LATITUDE	58 43																								500		
LONGITUDE	111 09																								880		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				2 180			
FORT MCMURRAY	1964	CB	D		4		YES			8		700		900		1964	EE		2400		KW		500				
	1966	CB	D		4		YES			8		327		1 715		1966	EE		4160					1 200			
LATITUDE	56 46																								1 200		
LONGITUDE	111 23																								2 500		
	1968	CB	D		4		YES			16		327		3 700		1968	EE		4160					650			
	1969	CB	S		4		YES			6		450		940		1969	EE		4160					3 000			
	1974	FR	D		2		YES			16		327		4 260		1974	FR		4160					2 070			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																				11 120			
FOX LAKE	1968	CUEN	D		4		YES			12		1800		902		1968	EE		480		KW		250				
	1975	GH	D		2		NO			12		1800		480		1975	BBC		480					250			
LATITUDE	58 25																										
LONGITUDE	114 33																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				500			
GREGOIRE MICROWAVE	1977	DEUZ	D		4		NO			4		1800		77		1977	STAN		240		KW		30				
LATITUDE	56 19																										
LONGITUDE	111 35																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				30			
INDIAN CABINS	1975	DEUZ	D		4		NO			6		1800		83		1975	STAN		208		KW		50				
	1975	DEUZ	D		4		NO			6		1800		87		1975	STAN		208					50			
LATITUDE	59 53																										
LONGITUDE	117 02																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				100			
JANVIER	1972	CAT	D		4		YES			6		1800		200		1972	TA		480		KW		125				
	1972	CAT	D		4		YES			6		1800		200		1972	TA		480					125			
LATITUDE	50 57																										
LONGITUDE	110 42																										
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL																				250			
JASPER	1959	CB	S		4		YES			16		327		4 280		1959	EE		4160		KW		3 000				
	1960	CB	S		4		YES			16		327		4 280		1960	EE		4160					3 000			
LATITUDE	52 53																								1 200		
LONGITUDE	118 05																								1 200		
	1973	WAUM	S		4		YES			12		1200		1 500		1973	TA		4160								
	1974	WAUM	S		4		YES			12		1200		1 500		1974	TA		4160					1 200			
	1974	GM	D		2		YES			16		900		2 815		1974	GM		4160					2 300			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																				10 700			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS															
NOTEDES PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX															
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTUREE		VOLTS		CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS				CYCLE		SUPRALIMENTE		CYLINDEBS		T/MM		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE						
																			HP		KW			
JEAN D'OR PRAIRIE	1970	CAT	D	4	YES			6		1200		325		1970	EM	480		250						
LATITUDE	58 23			1975	GM	D	2	YES	8	1800		285		1975	TA	480		200						
LONGITUDE	115 04																							
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL						450									
MARIAMMA LAKE	1971	CAT	D	4	NO			6		1200		146		1981	PE	2400		100						
LATITUDE	55 58			1981	CAT	D	4	NO	6	1200		148		1971	BBC	480		100						
LONGITUDE	112 00																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						200									
HAYTOWER MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO			4		1800		45		1977	STAM	240		30						
LATITUDE	55 30																							
LONGITUDE	112 21																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						30									
MUSKEG MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO			3		1800		42		1977	STAM	240		20						
LATITUDE	54 00																							
LONGITUDE	118 18																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						20									
PEERLESS LAKE	1980	CAT	D	4	YES			6		1800		230		1980	BBC	480		150						
LATITUDE	56 40			1980	CAT	D	4	YES	6	1800		230		1980	BBC	480		150						
LONGITUDE	114 34																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						300									
SIMONETTE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO			3		1800		42		1977	STAM	240		20						
LATITUDE	54 19																							
LONGITUDE	118 21																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						20									
STEEN RIVER	1981	DEUZ	D	4	NO			3		1800		42		1981	STAM	220		20						
LATITUDE	59 35																							
LONGITUDE	117 05																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						20									
THICKWOOD HILLS	1976	LIST	D	4	NO			2		1800		25		1976	STAM	240		12						
LATITUDE	56 47			1976	LIST	D	4	NO	2	1800		25		1976	STAM	240		12						
LONGITUDE	111 52																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						24									
TROUT LAKE	1980	CAT	D	4	YES			6		1800		230		1980	BBC	480		150						
LATITUDE	56 29			1980	CAT	D	4	YES	6	1800		230		1980	BBC	480		150						
LONGITUDE	114 35																							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						300									
27 594																								
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																								
BIGSTONE	1967	WAUM	S	4	YES			12		900		690		1967	EM	480		400						
LATITUDE	54 18			1967	WAUM	S	4	YES	12	900		690		1967	EM	480		400						
LONGITUDE	117 15																							
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL						1 600									

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNS

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS							
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY								
										ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	KW	KW		
DEASE LAKE	1963	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1963	KATO	2400	500					
LATITUDE	58 27	1978	CAT	D	4	NO	8	1200	550	1978	COEL	2400	350				
LONGITUDE	130 02	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1978	KATO	2400	500				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 350		
PORT NELSON	1955	CB	D	4	YES	8	514	1 410	1955	GE	2400	1 000					
LATITUDE	58 49	1957	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1957	WEST	6900	3 000				
LONGITUDE	122 33	1957	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1957	WEST	6900	3 000				
1960	CB	D	4	YES	8	514	1 690	1960	CGE	2400	1 200						
1960	CB	D	4	YES	6	450	865	1960	ELLI	2300	600						
1963	CAT	D	4	YES	8	1200	560	1963	COEL	2400	350						
1974	CB	S	4	YES	16	327	4 210	1974	WEST	6900	3 000						
1978	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1978	WEST	6900	3 000						
1978	CB	D	4	YES	16	327	4 210	1978	WEST	6900	3 000						
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					18 150		
HAZELTON	1950	CB	D	4	YES	6	450	865	1950	GE	2400	600					
LATITUDE	55 15	1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200				
LONGITUDE	127 40	1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200				
1955	VENG	D	4	NO	8	514	320	1955	WEST	600	200						
1958	VENG	D	4	NO	10	600	480	1958	WEST	600	250						
1965	CB	D	4	YES	6	450	865	1965	EE	2400	600						
PRINCIPAL FUEL - STANDBY										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN					2 050		
LYTTON	1951	VENG	D	4	NU	8	720	250	1951	EE	460	150					
LATITUDE	50 14	1954	VENG	D	4	NO	8	600	160	1954	COEL	2300	100				
LONGITUDE	121 34	1958	CAT	D	4	YES	12	1200	480	1958	COEL	2400	350				
1959	CAT	D	4	YES	12	1200	480	1959	EE	480	280						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					880		
MASSET	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108					
LATITUDE	54 01	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108				
LONGITUDE	132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 915	1978	BBC	2400	2 108				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					6 324		
MCBRIDE	1951	CB	D	4	YES	6	450	865	1951	CGE	2400	600					
LATITUDE	53 18	1956	CB	D	4	YES	6	450	860	1956	GE	2400	600				
LONGITUDE	120 10	1957	CB	D	4	YES	6	450	865	1957	CGE	2400	600				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 800		
MOBILE UNIT 80	1956	BB	D	4	YES	12	1200	730	1956	GE	2400	500					
LATITUDE																	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500		
MOBILE UNIT 81	1956	BB	D	4	YES	12	1200	730	1956	GE	2400	500					
LATITUDE																	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500		
MOBILE UNIT 83	1970	CAT	D	4	YES	8	1200	565	1956	GE	2400	400					
LATITUDE																	
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					400		

INTERNAL COMBUSTION

CORBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

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

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOTORS								MAIN GENERATORS							
MOTEURS PRIMAIRE								GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE TYPE	CYCLE CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTÉ	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MIN	CAPACITY CAPACITE	HP	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTAGE	CAPACITY CAPACITE	KW				
MOBILE UNIT 107	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	235	1968	KATO	4160	150			
LATITUDE	1968	CAT	D	4	YES	6	1800	235	1968	KATO	4160	150			
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300			
MOBILE UNIT 108	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 109	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 110	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 111	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 112	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 113	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	750	1969	KATO	2400	600			
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600			
MOBILE UNIT 114	1970	CAT	D	4	YES	8	1800	314	1970	TA COEL	440	200			
1974	CAT	D	4	YES	6	1200	314	1974	TA	480	200				
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								400			
MOBILE UNIT 117	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	405	1971	BEMC	2400	250			
1975	CAT	D	4	YES	6	1200	485	1975	TA	2400	300				
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								550			
MOBILE UNIT 118	1972	GM	D	2	NO	12	1800	450	1972	KATO	2400	250			
1972	GM	D	2	NO	12	1800	450	1972	KATO	2400	250				
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								500			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX					GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS				CYCLE		SUPRALIMENTE		CYLINDRES		T/EN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE	
MOBILE UNIT 119	1972	GM	D	2		NO		12		1800		450		1972	KATO	2400		250	
LATITUDE	1972	GM	D	2		NO		12		1800		450		1972	KATO	2400		250	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500				
MOBILE UNIT 120	1972	GM	D	2		NO		12		1800		450		1972	KATO	2400		250	
LATITUDE	1972	GM	D	2		NO		12		1800		450		1972	KATO	2400		250	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500				
MOBILE UNIT 121	1974	CAT	D	2		YES		6		1800		360		1974	TA	2400		250	
LATITUDE	1974	CAT	D	2		YES		6		1800		360		1974	TA	2400		250	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FOEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500				
MOBILE UNIT 122	1974	CAT	D	2		YES		6		1800		360		1974	TA	2400		250	
LATITUDE	1974	CAT	D	2		YES		6		1800		360		1974	TA	2400		250	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FOEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					500				
MOBILE UNIT 124	1974	GM	D	2		YES		20		900		3 600		1974	GM	2400		2 500	
LATITUDE																			
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 500				
MOBILE UNIT 125	1974	GM	D	2		YES		20		900		3 600		1974	GM	2400		2 500	
LATITUDE																			
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 500				
MOBILE UNIT 126	1974	CAT	D	4		YES		12		1200		910		1974	KATO	2400		600	
LATITUDE																			
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600				
MOBILE UNIT 127	1975	CAT	D	4		YES		12		1200		860		1975	KATO	2400		600	
LATITUDE																			
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					600				
MOBILE UNIT 128	1974	CAT	D	4		YES		6		1800		288		1974	CAT	480		150	
LATITUDE	1974	CAT	D	4		NO		6		900		186		1974	AEC	440		100	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					250				
MOBILE UNIT 129	1975	DD	D	2		NO		6		1200		127		1975	KATO	600		75	
LATITUDE	1975	DD	D	2		NO		6		1200		127		1975	KATO	600		75	
LONGITUDE																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					150				

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS					
MOEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERALIMENTÉE	CYLINDRES	T/MIN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE						
										HP					KW
MOBILE UNIT 130	1975 DD	D	2	ND NO	6	1200	127	1975 KATO	600	75					75
LATITUDE	1975 DD	D	2	NO	6	1200	127	1975 KATO	600	75					75
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 131	1975 DD	D	2	NO NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LATITUDE	1975 DD	D	2	NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 132	1975 DD	D	2	NO NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LATITUDE	1975 DD	D	2	NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 133	1975 DD	D	2	NO NO	12	1200	238	1975 TA KATO	600	150					150
LATITUDE	1975 DD	D	2	NO	12	1200	238	1975 TA KATO	600	150					150
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 134	1975 DD	D	2	NO NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LATITUDE	1975 DD	D	2	NO	12	1200	238	1975 KATO	600	150					150
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 135	1975 CAT	D	4	YES YES	6	900	130	1975 GE	480	75					75
LATITUDE	1975 CAT	D	4	YES	6	900	130	1975 GE	480	75					75
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 137	1975 CAT	D	4	YES	12	1800	725	1975 KATO	2400	500					500
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 138	1975 CAT	D	4	YES	12	1200	910	1975 KATO	2400	600					600
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 139	1975 CAT	D	4	YES	12	1200	910	1975 KATO	2400	600					600
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
MOBILE UNIT 140	1975 EM	D	2	YES	20	900	3 600	1975 EM	2400	2 500					2 500
LATITUDE															
LONGITUDE															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

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

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
NOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTÉ	CYLINDRES	T/MIN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
								HP		KW			
STEWART	1964	MUR	D	4	NO	6	1200	175	1954	CCE	2400	125	
	1965	CAT	D	4	YES	8	1200	560	1964	COEL	2400	350	
LATITUDE	55 56	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1965	KATO	2400	500
LONGITUDE	129 59	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1965	COEL	2400	500
	1969	PE	D	4	YES	10	720	1 600	1966	WEST	2400	1 136	
	1970	PE	D	4	YES	10	720	1 600	1968	PE	2400	1 136	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 747

95 626

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

ENGLEWODD LOGGING DIV	1946	CAT	D	4	NO	6	1200	45	1946	LA	220	30	
	1946	IH	D	4	NO	4	1200	56	1946	PE	220	20	
LATITUDE	50 32	1946	IH	D	4	NO	4	1200	56	1946	PE	220	25
LONGITUDE	126 52	1948	IH	D	4	NO	6	1200	176	1948	PE	220	75
	1969	CAT	D	4	NO	6	1800	300	1969	KATO	480	250	
	1973	FT	D	4	YES	12	1200	750	1973	KATO	2300	600	
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1976	KATO	208	250	
	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1976	KATO	208	50	
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	300	1977	WORT	480	250	
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	350	1978	KATO	480	290	
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1980	KATO	480	300	
	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	435	1981	KATO	480	300	
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	665	1981	MARA	2300	460	

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 903

2 900

NORTHERN CANADA POWER COMM

FIELD	1959	MDE	D	4	NO	5	600	227	1959	TE	2400	156	
	1959	MDE	D	4	NO	5	600	227	1959	TE	2400	156	
LATITUDE	51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	154	1960	CCE	2400	160
LONGITUDE	116 29	1969	LB	0	4	YES	8	600	480	1969	TA	2400	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

662

662

PLACER DEVELOPMENT LTD

ENDAKO MINES	1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 740	1964	BEL	4160	1 250
	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 440	1964	ELLI	4160	1 000
LATITUDE	54 05											
LONGITUDE	125 02											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 250

2 250

TECK CORPORATION LTD

BEAVERDELL	1964	CAT	D	4	YES	12	1200	529	1964	EM	480	300
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	850	1974	KATO	4100	500
LATITUDE	49 26											
LONGITUDE	119 05											

PRINCIPAL FUEL - STANDBY

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - EN SOUTIEN

800

800

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOTORS										MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	BPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTÉE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	VOLTS	CAPACITE				
										HP	KW			
WESPROB MINES LTD														
TASU	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210		
LATITUDE	52 46	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210	
LONGITUDE	132 00	1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210	
		1967	MBD	D	4	YES	12	450	3 300	1967	CGE	4160	2 210	
		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1977	BBC	4160	800	
		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	1 115	1977	BBC	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											10 440			
											10 440			
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD														
MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	260	1963	CGE	460	200		
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											200			
											200			
WESTMIN RESOURCES LTD														
CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1970	GE	4160	750		
LATITUDE	49 35	1970	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1970	GE	4160	750	
LONGITUDE	125 36	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1971	KATO	4160	800	
		1972	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1972	KATO	4160	800	
		1977	GM	D	2	NO	12	720	1 000	1977	WEST	4160	750	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 300	1980	KATO	4160	800	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											6 250			
											6 250			
											BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE			
											140 613			
YUKON														

NORTHERN CANADA POWER CORP														
DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1971	KATO	4160	500		
LATITUDE	60 03	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1971	KATO	4160	500	
LONGITUDE	139 25	1975	CAT	O	4	YES	16	1200	1 290	1975	TA	4160	720	
		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1981	TA	4160	300	
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	795	1981	TA	4160	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											2 520			
											2 520			
FARO											5 150			
LATITUDE	60 38	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BRREL	6900	5 150	
LONGITUDE	132 25													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											5 150			
JOHNSONS CROSSING														
LATITUDE	60 29	1975	DELCO	D	2	YES	2	1800	40	1975	TA	600	30	
LONGITUDE	133 18	1975	DELCO	D	2	YES	2	1800	40	1975	TA	600	30	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											60			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											60			

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	SUPERALIMENTÉ	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE										
										HP				KW					
MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1975	TA	4160	800							
LATITUDE	63 31			4	YES	6	1800	460	1979	BBC	4160	350							
LONGITUDE	135 50																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 150					
WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	5 480	1968	BREL	6900	3 920							
LATITUDE	60 40	1968	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1968	BREL	6900	5 150						
LONGITUDE	135 00	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BREL	6900	5 150						
	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 350	1975	EM	4160	2 500							
	1975	GM	D	2	YES	20	900	3 350	1975	EM	4160	2 500							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									19 220					
														2B 100					
YUKON ELECTRICAL CO LTD																			
BEAVER CREEK	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	528	1967	COEL	2400	350							
LATITUDE	62 22	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1969	NOPD	2400	250						
LONGITUDE	140 52	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	319	1970	TA	2300	200						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									800					
CARMACKS	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	482	1968	COEL	2400	350							
LATITUDE	62 06																		
LONGITUDE	136 19																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350					
DESTRECTION BAY	1966	CAT	D	4	YES	6	1200	335	1966	TA	2400	250							
LATITUDE	61 15	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	274	1970	EM	2400	200						
LONGITUDE	138 48	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	430	1975	GE	2400	300						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									750					
HATIES JUNCTION	1958	VEMG	D	4	NO	8	600	160	1958	COEL	2400	100							
LATITUDE	60 45	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1963	TA	2400	150						
LONGITUDE	137 30																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									250					
OLD CROW	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	193	1973	KATO	2400	150							
LATITUDE	67 35	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	255	1974	KATO	2400	150						
LONGITUDE	139 50	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	230	1981	KATO	2400	225						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									525					
PELLY RIVER CROSSING	1963	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1963	TA	2400	150							
LATITUDE	62 50	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	245	1967	TA	2300	150						
LONGITUDE	136 34	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	165	1973	TA	2400	100						
	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	319	1970	COEL	2400	200							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									600					
ROSS RIVER	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	482	1973	KATO	2400	350							
LATITUDE	62 00																		
LONGITUDE	132 27																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOTORS										MAIN GENERATORS																			
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX																			
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY											
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SURALIMENTÉ		CYLINDRES		T/MIN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE											
HP																KW													
STEWART CROSSING	1958	UIW	D	4	4	NO	6	1200	160	1958	COEL	2400	100																
LATITUDE	63 19	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	150	1970	TA	2400	100																
LONGITUDE	139 26																												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												200													
SWIFT RIVER	1967	CAT	D	4	4	NO	6	1200	190	1967	COEL	2400	100																
LATITUDE	60 00	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	118	1970	COEL	2400	60																
LONGITUDE	131 15	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	135	1976	COEL	2400	85																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												245													
TESLIN	1967	CAT	D	4	4	YES	6	1200	330	1967	TA	2400	250																
LATITUDE	60 10	1972	CAT	D	4	YES	12	1800	750	1972	KATO	2400	500																
LONGITUDE	132 44	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	482	1973	KATO	2400	350																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 100													
WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	4	YES	12	1200	810	1967	TA	2400	600																
LATITUDE	60 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	810	1970	TA	2400	600																
LONGITUDE	128 48	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	535	1974	TA	2400	300																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												3 900													
9 070																37 170													
YUKON, TOTAL																													
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																													
ALBERTA POWER LTD																													
DORY POINT	1961	CAT	D	4	4	YES	4	1800	70	1961	CAT	240	40																
LATITUDE	61 16	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	240	1970	PM	2400	150																
LONGITUDE	117 32	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	70	1974	CAT	220	40																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												230													
PORT PROVIDENCE	1959	PAMS	D	4	4	NO	16	1200	734	1959	ROUC	2400	350																
LATITUDE	61 21	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1968	GE	2400	225																
LONGITUDE	117 39	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	670	1973	TA	2400	500																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 575													
HAY RIVER	1959	CB	D	4	4	YES	8	750	900	1959	EE	4160	500																
LATITUDE	60 51	1962	CB	S	4	YES	8	850	980	1962	EE	4160	650																
LONGITUDE	115 44	1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 754	1972	KATO	4160	1 100																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												8 740													
10 545																													

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNS

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS						COMBUSTION INTERNE				
MOTEURS PRIMAIRE										GENERATEURS PRINCIPAUX										
YEAR AND MANUFACTURER		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SUEALIMENTE		CYLINDRES		T/MN		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE		
										HP		BP		Kw						
ARTIC BAY	1974	CUEW	D	4	YES	6	1800	250	1974	TA	600	175								
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1975	CGE	600	225								
LATITUDE	73 01	1975	CUEW	D	4	YES	6	1800	200	1975	DNAN	600	100							
LONGITUDE	85 07	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	600							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						900				
BAKER LAKE	1968	MDE	D	4	NO	6	600	288	1968	BREL	600	200								
	1969	LB	D	4	YES	8	900	1 000	1969	BREL	2400	700								
LATITUDE	68 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1973	KATO	4160	500							
LONGITUDE	95 45	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	1 290	1975	KATO	4160	720							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						2 123				
BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	134	1972	KATO	600	150								
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	134	1973	KATO	600	150								
LATITUDE	66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1975	BBC	600	300							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						600			
CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1967	TA	4160	350								
	1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1972	TA	4160	375								
LATITUDE	69 07	1972	LB	D	4	YES	8	900	670	1972	BREL	4160	560							
LONGITUDE	105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	938	1973	CGE	4160	720							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						2 725			
CAPE DOWSET	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	400	1973	CGE	4160	300								
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1975	TA	4160	500								
LATITUDE	68 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1980	BBC	4160	500							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 300			
CHESTERFIELD INLET	1968	CAT	D	4	YES	8	1800	262	1968	CGE	575	150								
	1968	CAT	D	4	YES	8	1800	262	1968	CGE	600	200								
LATITUDE	63 30	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1972	KATO	600	300							
LONGITUDE	90 40																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						650			
CLYDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	311	1973	CGE	600	300								
	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	CGE	600	500								
LATITUDE	70 30	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	960	1976	BBC	600	300							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 100			
COPPERNINE	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200								
	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200								
LATITUDE	67 49	1967	LIST	D	4	NO	6	600	360	1967	GE	4160	200							
LONGITUDE	115 06	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	TA	4160	375							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 575			
CURAL HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1973	CGE	4160	300								
	1974	CAT	D	4	YES	8	900	335	1974	KATO	4160	200								
LATITUDE	64 35	1974	CAT	D	4	YES	6	900	335	1974	KATO	4160	250							
LONGITUDE	83 40	1974	CAT	D	4	YES	6	900	335	1974	KATO	4160	250							
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1978	KATO	4160	250								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 250			
ESKIMO POINT	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1972	KATO	4160	300								
	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1973	KATO	4160	300								
LATITUDE	60 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1975	TA	4160	500							
LONGITUDE	94 15	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1980	BBC	4160	500							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL											COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						1 600			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
MOTEURS PRIMAÎTES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTÉ	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS	VOLTIS	CAPACITE				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT FRANKLIN								HP						
1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	169	1971	ONAN	600	100			
1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	450	1971	TA	600	200			
LATITUDE 65 25	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1972	KATO	600	300		
LONGITUDE 123 50	1979	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1979	KATO	600	300		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT GOOD HOPE								900						
1969	DORN	D	4	YES	6	1200	270	1969	TA	4160	150			
1971	CAT	D	4	YES	8	1200	435	1971	KATO	4160	300			
LATITUDE 66 20	1974	CAT	D	4	YES	8	1800	240	1974	CGE	2400	300		
LONGITUDE 128 40														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT LIARD								750						
1968	CUEN	D	4	NO	6	1800	134	1968	ONAN	600	75			
1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	285	1975	TA	600	150			
LATITUDE 60 10	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1975	ONAN	600	125		
LONGITUDE 124 00														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT MCPHERSON								350						
1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1974	TA	4160	375			
1967	LB	D	4	YES	8	600	480	1974	TA	4160	375			
LATITUDE 67 26	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1974	KATO	4160	600		
LONGITUDE 134 53														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT NORMAN								1 350						
1972	CUEN	D	4	NO	12	1800	510	1972	TA	600	200			
1977	GE	D	2	YES	12	1800	402	1977	TA	600	300			
LATITUDE 65 00	1979	CUEN	D	4	NO	12	1800	400	1979	TA	600	300		
LONGITUDE 125 00														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT RESOLUTION								800						
1960	MDE	D	4	NO	5	600	227	1960	EE	4160	150			
1968	LB	D	4	YES	6	600	396	1968	GE	4160	200			
LATITUDE 61 11	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	670	1976	TA	4160	400		
LONGITUDE 113 41														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT SIMPSON								750						
1962	RH	D	4	YES	6	514	85D	1962	CGE	4160	600			
1973	RH	D	4	YES	12	720	1 250	1973	BREL	4160	1 000			
LATITUDE 61 52	1975	RH	D	4	YES	12	900	2 500	1975	TA	4160	1 800		
LONGITUDE 121 20	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	TA	4160	2 000		
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	200	1980	TA	4160	200		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PORT SMITH								5 600						
1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 860	1975	TA	4160	2 000			
1977	MLW	D	4	YES	12	900	2 513	1975	BBC	4160	1 500			
LATITUDE 60 00														
LONGITUDE 111 53														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
PROBISHER BAY								3 500						
1964	MDE	D	4	YES	6	400	1 212	1964	CGE	4160	1 000			
1969	MDE	D	4	YES	8	514	3 615	1969	BREL	4160	2 585			
LATITUDE 63 44	1970	MDE	D	4	YES	12	514	5 462	1970	BREL	4160	3 920		
LONGITUDE 68 28	1976	GM	B	2	YES	2D	900	2 860	1976	EM	4160	2 500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						
GJØA HAVEN								750						
1971	CAT	D	4	YES	6	1200	235	1971	CGE	600	150			
1976	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1976	TA	4160	300			
LATITUDE 67 50	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1979	TA	4160	300		
LONGITUDE 96 00														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL						

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INFERNE

PRIME MOTORS										MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	BP		KW		
GRISSE FJORD	1975 CUEN D	4	YES	6	1800	221	1975 TA	600	165					
LATITUDE 37 10	1976 CUEN D	4	YES	6	1800	200	1976 OMAN	600	150					
LONGITUDE 87 00	1981 CAT D	4	YES	6	1800	235	1981 OMAN	600	200					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		515		
HALL BEACH	1973 CUEN D	4	NO	6	1800	200	1973 OMAN	600	100					
LATITUDE 62 00	1975 CUEN D	4	YES	6	1800	230	1975 TA	600	175					
LONGITUDE 73 00	1977 CAT D	4	YES	6	1200	400	1976 BBC	600	300					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		575		
HOLMAN ISLAND	1972 CAT D	4	YES	6	1200	200	1972 KATO	600	150					
LATITUDE 70 50	1975 COEN D	4	YES	6	1800	230	1975 TA	600	175					
LONGITUDE 115 00	1979 CAT D	4	YES	6	1800	300	1979 TA	600	300					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		625		
IGLOOOLIK	1973 CAT D	4	YES	6	1200	400	1973 KATO	4160	300					
LATITUDE 67 00	1975 CAT D	4	YES	6	1200	400	1975 TA	4160	300					
LONGITUDE 81 00	1976 CAT D	4	YES	12	1200	870	1976 KATO	4160	600					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		1 200		
INUVIK	1963 MDE D	4	YES	6	400	1 440	1963 CGE	4160	1 000					
LATITUDE 68 21	1970 MDE D	4	YES	16	514	7 180	1970 BREL	4160	5 180					
LONGITUDE 134 43	1973 CAT D	4	YES	16	1200	1 290	1973 CGE	4160	720					
LATITUDE 61 00	1975 GM D	2	YES	20	900	2 860	1975 EM	4160	2 500					
LONGITUDE 120 45	1975 GM D	2	YES	20	900	2 860	1975 EM	4160	2 500					
LONGITUDE 1975 MDE D	4	YES	8	450	2 788	1975 BEEL	4160	2 080						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		13 980		
JEAN MARIE RIVER	1973 GM D	2	NO	4	1200	54	1973 DELC	240	40					
LATITUDE 61 00	1979 GM D	2	NO	4	1200	40	1979 DELC	240	21					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		61		
LAC LA MARTE	1975 GM D	2	YES	4	1800	90	1975 TA	600	80					
LATITUDE 63 08	1979 CAT D	2	YES	6	1200	85	1979 TA	600	80					
LONGITUDE 117 16	1981 CAT D	4	YES	6	1200	200	1981 KATO	600	150					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		310		
LAKE HARBOOR	1973 CAT D	4	YES	6	1200	280	1973 CGE	600	150					
LATITUDE 62 00	1975 CDEM D	4	YES	6	1800	230	1975 TA	600	175					
LONGITUDE 70 00	1978 CAT D	4	YES	6	1200	400	1976 BARB	600	300					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		625		
MAHAWNI BUTTE	1973 GM D	2	NO	4	1800	35	1973 DELC	120	21					
LATITUDE 60 45	1975 GM D	2	NO	4	1800	143	1975 DELC	120	40					
LONGITUDE 124 00	1975 GM D	2	NO	4	1800	143	1975 DELC	120	40					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		101		
NORMAN WELLS	1970 CAT D	4	YES	12	1200	750	1970 KATO	4160	500					
LATITUDE 65 20	1970 CAT D	4	YES	12	1200	910	1970 CAC	4160	720					
LONGITUDE 127 02	1972 CAT D	4	YES	12	1200	910	1972 CGE	4160	700					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL		2 620		

INTERNAL COMBUSTION

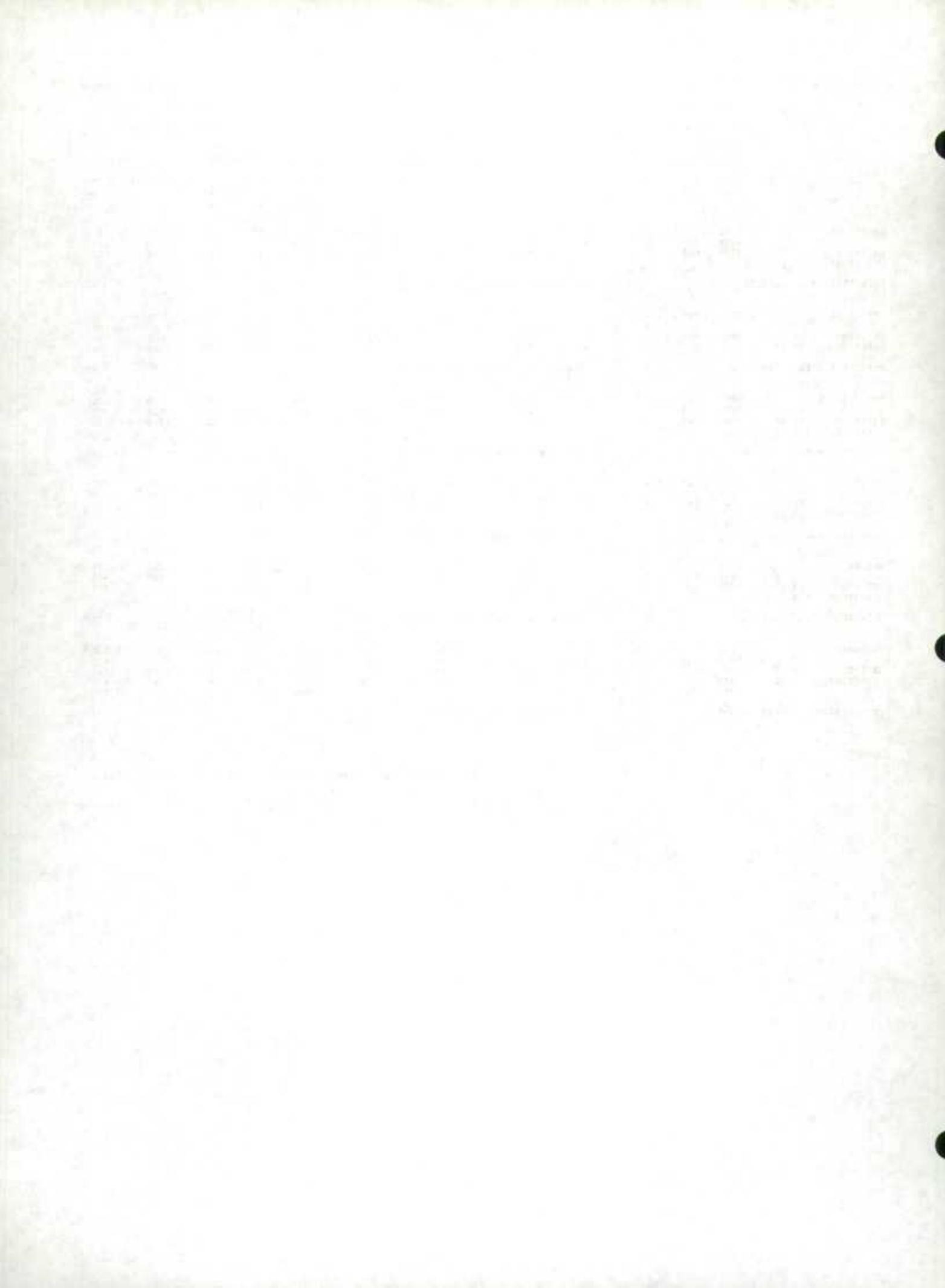
COMBUSTION INTERNE

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	SURALIMENTÉ	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
					HP								KW
PANGWIERTUNG	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	400	1972	CAC	600	300	
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1973	TA	600	300	
LATITUDE	65 00	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1976	TA	4160	600
LONGITUDE	66 00	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800	
PAULATUK	1970	GM	D	2	YES	4	1800	85	1970	DELC	600	80	
	1979	CAT	D	2	YES	4	1800	200	1979	KATO	600	150	
LATITUDE	69 49	1980	CAT	D	2	YES	4	1800	200	1980	DELC	600	150
LONGITUDE	123 59												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								380	
PELLY BAY	1973	GM	D	2	YES	4	1800	110	1973	CANR	600	80	
	1975	GM	D	2	YES	8	1800	335	1975	TA	600	200	
LATITUDE	66 45	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1980	CGE	600	300
LONGITUDE	91 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								580	
PINE POINT	1970	MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1970	BREL	4160	5 180	
	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500	
LATITUDE	60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500
LONGITUDE	110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	3 350	1978	GEE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								12 680	
POND INLET	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1975	TA	4160	300	
	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	670	1976	BBC	600	400	
LATITUDE	72 41	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1979	TA	4160	600
LONGITUDE	78 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 300	
BAE LAKES	1975	GE	D	2	YES	4	1200	54	1975	DELC	1240	48	
	1975	GE	D	2	YES	4	1200	54	1975	DELC	1240	48	
LATITUDE	64 10	1981	GM	D	2	YES	4	1800	110	1981	BBC	240	89
LONGITUDE	117 20												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								160	
RANKIN INLET	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	700	
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973	CGE	4160	700	
LATITUDE	63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1975	CAC	4160	720
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	960	1976	KATD	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 720	
REPULSE BAY	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1972	KATO	600	115	
	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	200	1973	KATO	600	150	
LATITUDE	65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	475	1976	BBC	600	300
LONGITUDE	85 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								565	
RESOLUTE BAY	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	KATO	2400	850	
	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	TA	2400	900	
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	TA	2400	900
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	BBC	2400	900
	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 215	1976	BBC	2400	900	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 450	
SACHS HARBOUR	1972	CAT	D	4	YES	8	1800	134	1972	TA	600	100	
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1975	TA	600	300	
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	475	1976	TA	600	300
LONGITUDE	125 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERALIMENTÉE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITÉ	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITÉ	HP		KW	
SNOWDRIFT	1970 GM	D	2	YES	4	1800	108	1970 TA	600	80			
	1976 GM	D	2	YES	4	1800	270	1976 DELC	600	200			
LATITUDE	62 24	1980 CAT	D	4	YES	8	1200	200	1980 KATO	600	150		
LONGITUDE	110 24												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
SPENCE BAY	1971 CAT	D	4	YES	6	1200	235	1971 KATO	600	150			
	1973 CAT	D	4	YES	6	1200	475	1973 CGE	4160	300			
LATITUDE	69 30	1975 CAT	D	4	YES	6	1200	235	1975 KATO	600	150		
LONGITUDE	94 00	1976 CAT	D	4	YES	6	1200	475	1976 KATO	4160	300		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
TUKTOYAKTUK	1971 CAT	D	4	YES	6	1200	435	1971 CGE	600	300			
	1978 CAT	D	4	YES	16	1200	1 072	1974 CGE	4160	800			
LATITUDE	69 30	1980 CAT	D	4	YES	12	1200	800	1980 CGE	4160	600		
LONGITUDE	133 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
WHALE COVE	1972 CAT	D	4	YES	8	1200	200	1972 CAT	600	150			
	1976 CURN	D	4	YES	6	1800	295	1976 VS	600	200			
LATITUDE	62 50	1981 CAT	D	4	YES	6	1200	400	1981 TA	600	300		
LONGITUDE	94 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
WRIGLEY	1973 GM	D	4	NO	4	1200	115	1973 TA	240	75			
	1975 GM	D	2	YES	6	1800	215	1975 TA	600	150			
LATITUDE	62 10	1975 GM	D	2	YES	8	1800	285	1975 TA	600	200		
LONGITUDE	124 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
YELLOWKNIFE	1969 MDE	D	4	YES	16	514	7 180	1969 BREL	4160	5 150			
	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973 TA	4160	800			
LATITUDE	62 27	1973 CAT	D	4	YES	16	1200	1 290	1973 TA	4160	800		
LONGITUDE	114 22	1974 GM	D	2	YES	20	900	2 860	1974 EM	4160	2 500		
	1974 GM	D	2	YES	20	900	2 860	1974 EM	4160	2 500			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL								COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST								CANADA, TOTAL					
								639 832					



Gas Turbine

Turbine à gaz

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES							MAIN GENERATORS											
TURBINES PRINCIPALES							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	CAPACITE 0 P	CAPACITE 80 P	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE 0 P	CAPACITE 80 P	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	KW	
		F																

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000	
	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BBEL	13800	30 000	
LATITUDE	44 41	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BBEL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

120 000

TUSKET	1971	UIW	S	1350	2.5/1	3	27 500	22 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE	43 40											
LONGITUDE	66 00											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PWW	S	1200	3.0/1	3	35 000	30 000	1976	BBEL	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 CORP

MONCTON	1971	PW	S	1180	2.9/1	3	27 000	20 000	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE	46 10											
LONGITUDE	64 50											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

23 375

23 375

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

23 375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	1976	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1976	BREL	13800	54 000	
	1977	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1977	BREL	13800	54 000	
LATITUDE	48 14	1977	CWES	S	1365	1.1/1	2	53 340	45 000	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

162 000

CITIEBE	1979	PW	B	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220	
	1979	PW	B	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220	
LATITUDE	45 24	1979	PW	B	14	1.4/1	2	71 080	52 500	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	B	14	13.8/1	2	71 080	52 500	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

200 880

362 880

QUEBEC, TOTAL

362 880

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS													
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX													
YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPESTURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ARBBES	CAPACITY 0 P KW	CAPACITE 80 F KW	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY KW														
ONTARIO																							
ONTARIO HYDRO																							
BRUCE "A"	1974	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1974	EE	13800	12 160											
	1974	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1974	EE	13800	12 160											
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1975	EE	13800	12 160										
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	1100	10.3/1	3	14 200	11 000	1976	EE	13800	12 160										
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									48 640									
BRUCE HEAVY WATER	1977	GEE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	EE	13800	11 000											
	1977	GEE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	EE	13800	11 000											
LATITUDE	44 25	1977	GEE	S	1100	10.3/1	1	15 300	13 100	1977	EE	13800	11 000										
LONGITUDE	81 33																						
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									33 000									
DETWEILER	1967	CWES	S	1850	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320											
	1967	CWES	S	1850	6.9/1	1	19 500	14 250	1967	CWES	13800	16 320											
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	1850	6.9/1	1	19 500	14 250	1968	CWES	13800	16 320										
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	1450	6.9/1	1	19 500	14 250	1968	CWES	13800	16 320										
PRINCIPAL FUEL -					COMBUSTIBLE PRINCIPAL -									65 280									
LAKEVILLE	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	BREL	4160	7 500											
	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	BREL	4160	7 500											
LATITUDE	43 34	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	BREL	4160	7 500										
LONGITUDE	79 33																						
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									22 500									
LAMBTON	1967	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1967	BREL	4160	7 500											
	1968	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1968	BREL	4160	7 500											
LATITUDE	42 48	1968	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1968	BREL	4160	7 500										
LONGITUDE	82 26																						
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									22 500									
LEMMON	1976	SOCE	S	1688	9.2/1	1	3 300	2 550	1976	EM	4160	2 500											
	1976	SOCE	S	1688	9.2/1	1	3 300	2 550	1976	EM	4160	2 500											
LATITUDE	44 11																						
LONGITUDE	56 47																						
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									5 000									
NANTICOKE	1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	BREL	4160	7 500											
	1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	BREL	4160	7 500											
LATITUDE	43 34	1971	OREN	S	1130	5.5/1	2	7 450	5 350	1971	BREL	4160	7 500										
LONGITUDE	79 33																						
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									22 500									
PICKERING A	1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500											
	1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500											
LATITUDE	43 50	1970	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1970	BREL	4160	7 500										
LONGITUDE	79 02	1972	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1972	BREL	4160	7 500										
	1972	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1972	BREL	4160	7 500											
	1973	OREN	S	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1973	BREL	4160	7 500											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									45 000									
PICKERING B	1981	OREN		1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1981	BREL	4160	7 500											
	1981	OREN		1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1981	BREL	4160	7 500											
LATITUDE		1981	OREN	1130	5.0/1	2	7 500	5 000	1981	BREL	4160	7 500											
LONGITUDE																							
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - HAZOUT LEGER									22 500									

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES

TURBINES PRINCIPALES

YEAR AND
MANUFACTURER

ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE

CYCLE

INLET
TEMPERATURE

TEMPERATURE
D'ADMISSION

PRESSURE
RATIO

RAPPORT
DE PRESSION

SHAFTS

ABBRES

CAPACITY

CAPACITE

0 F

80 F

KW

KW

PRINCE ROBERT

1973

1975

PW

PW

S

S

F

F

1900

1900

2.9/1

2.9/1

3

3

33 600

33 600

26 150

26 150

1973

1975

BREL

BREL

13800

13800

23 000

23 000

LATITUDE 54 19

LONGITUDE 130 19

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

46 000

339 200

CANADA, TOTAL

1 934 435

SELECTED PUBLICATIONS

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

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

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

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

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

PUBLICATIONS CONNEXES

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

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

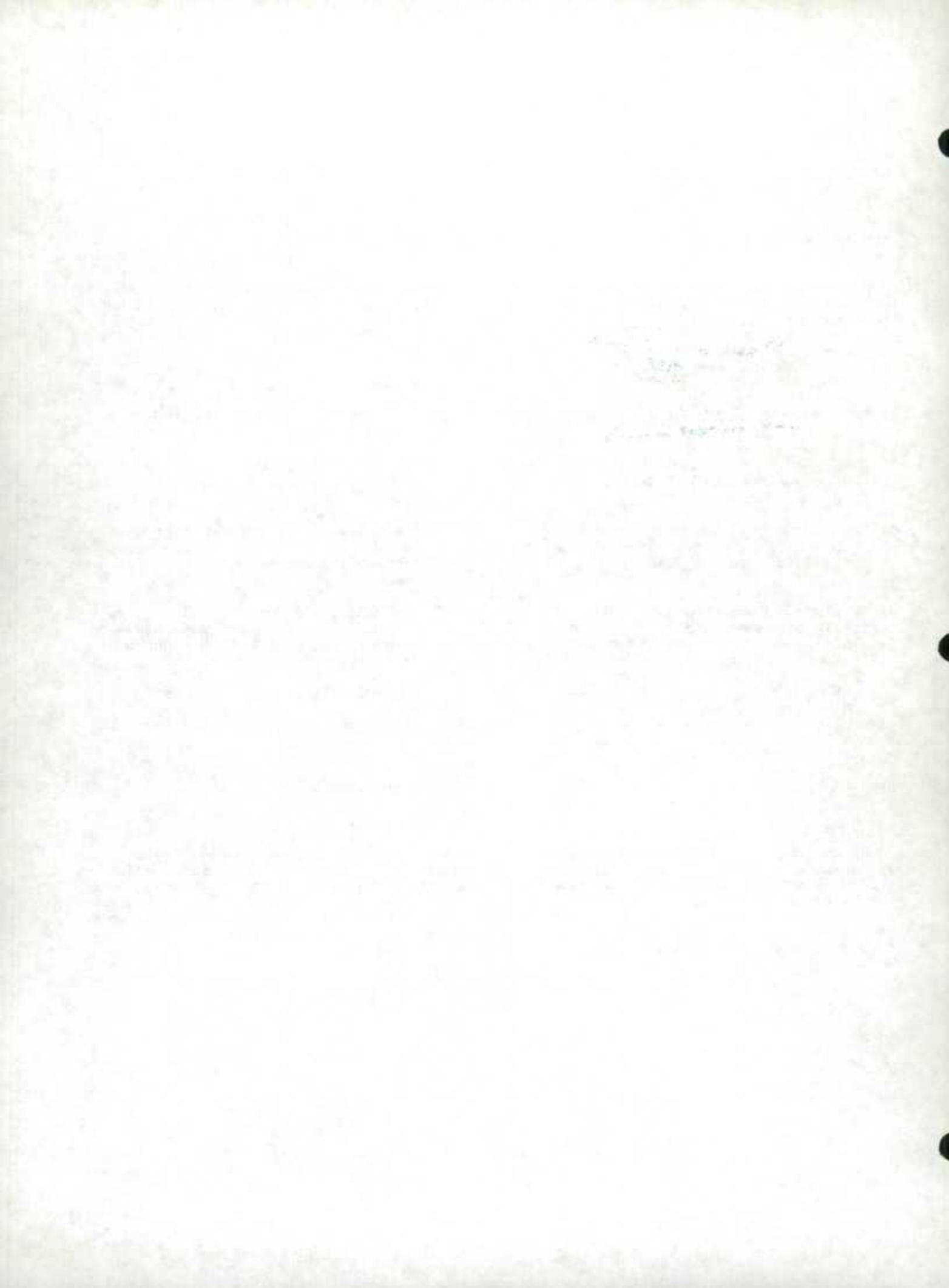
57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

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

Bil. - Bilingue

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



DATE DUE
DATE DE RETOUR

DEC 1 1983

mledeh

FEB 25 1984

mlledeh

LOWE-MARTIN No. 1137

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010153998

Canada