

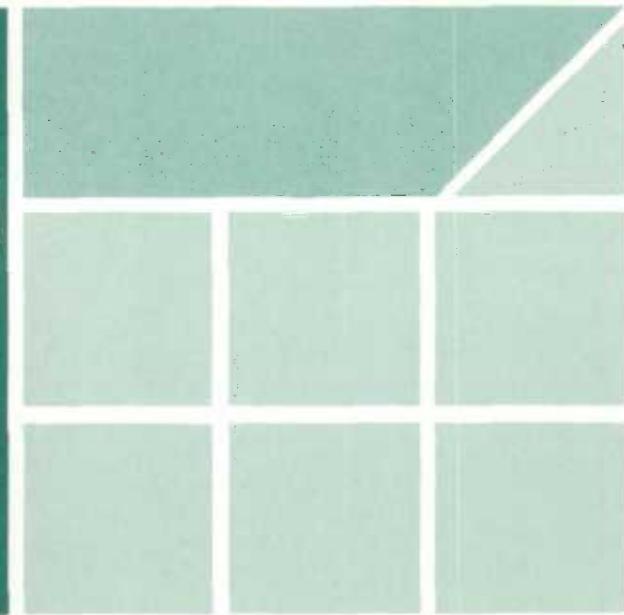
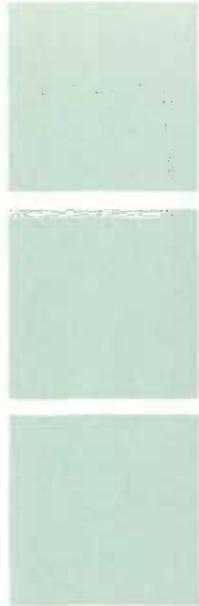
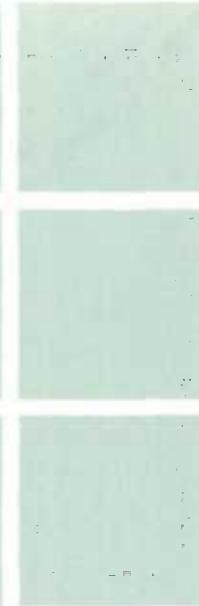
(b)

Catalogue 57-204 Annual

1988 actual
1989-1998 forecast

Electric power statistics

Volume I

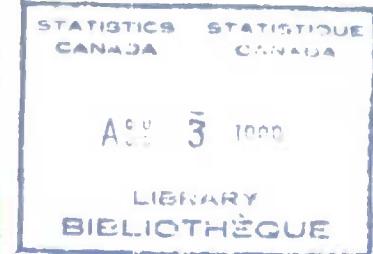


Catalogue 57-204 Annuel

Données réelles pour 1988
Prévision pour 1989-1998

Statistique de l'énergie électrique

Volume I



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms . . .

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

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

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

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

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

1(613)951-7277

Faximile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

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

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

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

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

1(613)951-7277

Numéro du bélénographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

1988 actual
1989-1998 forecast

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

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

Données réelles pour 1988
Prévision pour 1989-1998

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Published under the authority of the Minister
of Regional Industrial Expansion and the
Minister of State for Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1989

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

August 1989

Price: Canada, \$26.00
Other Countries, \$31.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de
l'Expansion industrielle régionale et ministre
d'Etat chargé des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une
autorisation écrite du Groupe des programmes et produits
d'édition, agent intermédiaire aux permissions d'administration
des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du
gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Août 1989

Prix: Canada, \$26.00
Autres pays, \$31.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed
- p preliminary figures
- r revised figures.

xconfidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Metric Measures

TW.h (terawatt hour)	= watt hour	$\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour)	= " "	$\times 10^9$
MW.h (megawatt hour)	= " "	$\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour)	= " "	$\times 10^3$

Mesures métriques

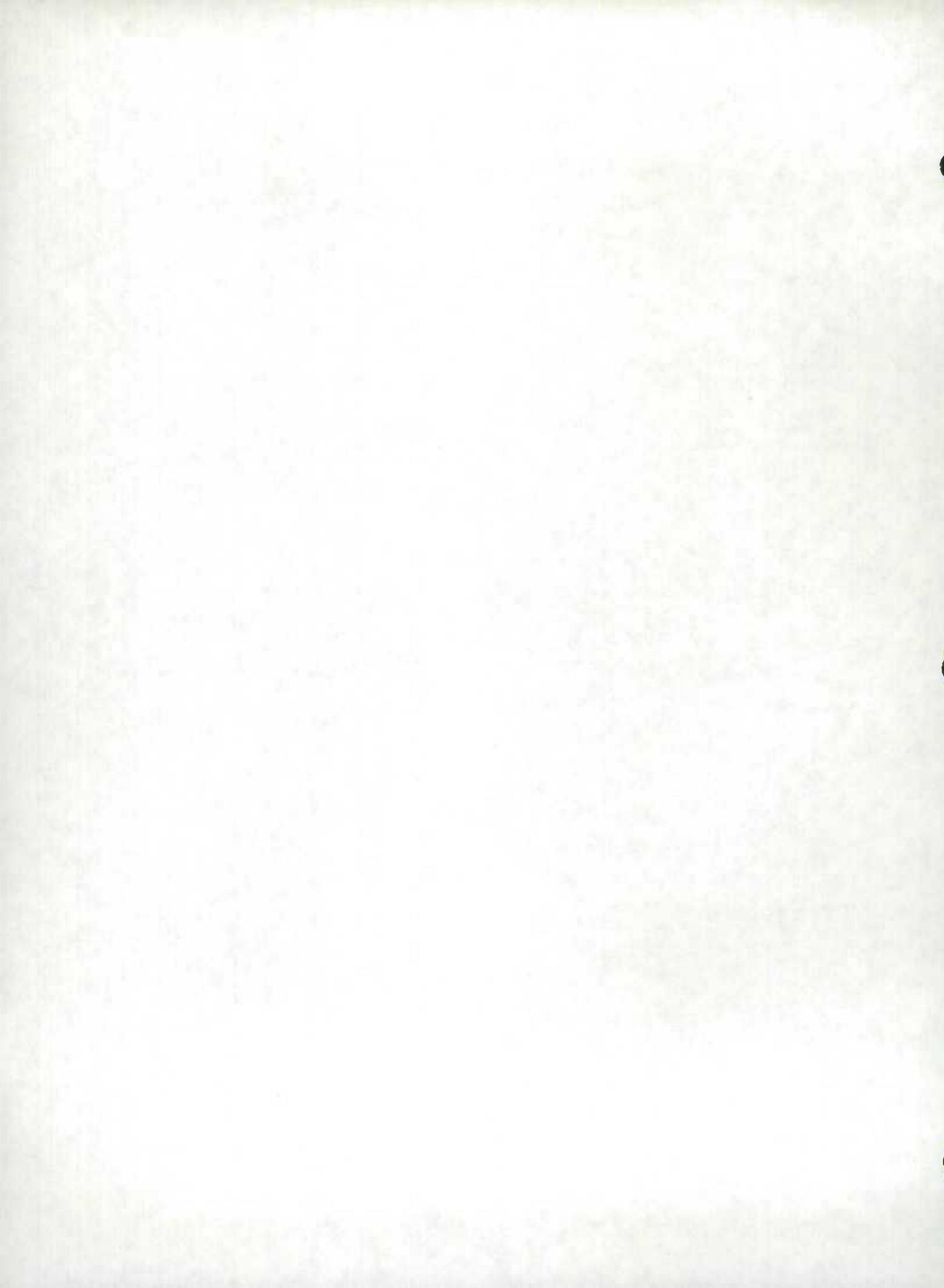
TW.h (terawatt heure)	= watt heure	$\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure)	= " "	$\times 10^9$
MW.h (megawatt heure)	= " "	$\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure)	= " "	$\times 10^3$

Table of Contents

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, reserve generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1988-1998	43
B. Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members	45
Selected Publications	47

Table des matières

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1988-1998	43
B. Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité	45
Choix de publications	47



INTRODUCTION

This report presents the results of the 35th Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

Data Quality and Methodology

All respondents who supply statistics for the annual Electric Power Statistics Vol. II (catalogue 57-202) are covered by this report. There is a direct comparison and link in that the energy figures are common. Any differences are due to revisions.

Major utility and industrial generation of electricity are surveyed directly. These respondents have approximately 97% of total generating capability and produce 96% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and interprovincial movements.

For the remaining small producers, the only data applicable are "net generating capability (estimated at 90% of name-plate capacity, such capacity obtained from another annual survey), peak met (estimated at 67% of net generating capability) and net generation (actual data from quarterly survey). The forecast years are straight-line projections except where additional information is provided by the Canadian Electrical Association.

The forecasts provided by the major respondents are based on the best information available as of April 1st.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 35ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association Canadienne de l'Électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada, afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association Canadienne de l'Électricité et par ses membres est très appréciée.

Méthodologie et qualité des données

Tout les répondants qui fournissent des statistiques à la publication statistique de l'énergie électrique Vol. II (catalogue 57-202) sont englobé dans cette publication. Il y a une comparaison directe et un raccordement en ce sens que les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes. Toute différence serait due à des révisions.

Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 97% du total de la puissance maximale possible de production et produise 96% de la production électrique du Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter provinciaux.

Pour les petits producteurs restant, les seules données applicables sont "la puissance maximale possible de production nette" (estimé à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique; cette puissance étant obtenue d'une autre enquête annuelle), l'appel maximal satisfait (estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette) et la production nette (les données venant d'une enquête trimestrielle). Les prévisions pour les années futures sont des projections en ligne droite, excepté là où des informations additionnelles sont obtenues par l'Association Canadienne de l'Electricité.

Les prévisions obtenues par les grandes centrales sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril.

1988 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1988 increased 2.0% (1 900 MW) to 96 627 MW compared with an increase of 3.5% the previous year.

The forecast years, 1988-1998, indicate an increase of 20 272 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 1.92% compared with the 1978-1988 rate of 3.12%. The rates of growth for the major components are as follows:

Compound growth rate - Taux de croissance composé		
	1978-1988	1988-1998
per cent - pourcentage		
Hydro	3.2	1.7
Steam - Vapeur	1.1	1.6
Nuclear - Nucléaire	10.1	2.7

Indicated internal firm peak within Canada increased 1.6% in 1988. The compound growth is forecast at 3.07% for the period 1988-1998. The 1988 reserve amounted to 23.3% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 17.2% in 1998.

Firm energy available within Canada increased 6.9% from 423 255 GW.h in 1987 to 452 471 GW.h in 1988. The compound growth rate was 3.8% in the previous 10-year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Notes

Canada – Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balance in an arithmetic sense, lines 13, 14, 15, 21, 22 and 24 are not the sum of provincial figures.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1988

Revue des résultats de l'enquête

En 1988, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 2.0% (1 900 MW) pour totaliser 96 627 MW, comparativement à une augmentation de 3.5% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1988-1998 représentent un accroissement de 20 272 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 1.92% contre 3.12% pour les années 1978-1988. Voici les taux de croissance pour les principales composantes.

L'appel maximal garanti indiqué au Canada a augmenté de 1.6% en 1988. On prévoit un taux de croissance composé de 3.07% pour la période 1988-1998. La réserve pour 1988 se chiffrait à 23.3% de l'appel maximal garanti indiqué souscrit au Canada et est prévus à 17.2% en 1998.

L'énergie disponible souscrite au Canada a augmenté de 423 255 GW.h en 1987 à 452 471 GW.h en 1988 soit de 6.9%. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.8% au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Notes

Canada – Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions et les livraisons ne balancent pas. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements inter provinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada balance au point de vue arithmétique, les lignes 13, 14, 15, 21, 22 et 24 ne sont pas la somme des données provinciaux.

Newfoundland - The data shown imply that there will be a transmission link between Labrador and the Island in place by the later years of the forecast period.

Starting in 1988, Alberta's utilities began producing two forecasts based on high and low scenarios. This publication shows an average of the two. The differences between the averages shown and the high and low forecasts made by the province's utilities have been expressed as percentages in the table below. Capability forecasts are reflected in appendix 'A'.

Terre-Neuve - Les données publiées impliquent qu'il y aura une ligne de transmission entre le Labrador et l'Île en place vers la fin de la période de prévision.

Commencant en 1988, les centrales de l'Alberta ont produits deux scénarios de prévisions basés sur les hauts et les bas. Cette publication montre une moyenne des deux. La différence entre les moyennes présentée et les hauts et les bas des prévisions faites par les centrales de la province, a été exprimée en pourcentage dans le tableau ci-dessous. Les prévisions de la puissance maximale possible se retrouvent à l'appendice 'A'.

	%
	+ or ou-
Indicated internal firm peak - Appel maximal interne indiqué	
1989-90	2.1
1990-91	5.5
1991-92	7.4
1992-93	8.7
1993-94	10.3
1998-99	21.6
Net firm energy available - Énergie garantie disponible	
1989	.8
1990	4.3
1991	6.6
1992	8.6
1993	10.8
1998	22.4

Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 all respondents have reported for the day of the peak for the largest utility in the province. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data will now be collected on the same basis.

All data for energy remain on a calendar year basis.

Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année du calendrier. Depuis 1980, cette journée est déterminée par l'appel maximal de la plus imposante centrale de la province. En 1987 la puissance maximale d'après l'année du calendrier fut remplacée par la puissance maximale de l'hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par soucis d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présumant un appel maximal l'hiver, les données présentes et futures seront dorénavant sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie, demeurent sur la base de l'année du calendrier.

The days for the winter 1988-1989 were as follows:

Newfoundland - Labrador	December	21
-Island	December	30
Prince Edward Island	December	12
Nova Scotia	December	12
New Brunswick	February	17
Quebec	January	4
Ontario	January	4
Manitoba	February	3
Saskatchewan	February	1
Alberta	January	9
British Columbia	February	2
Yukon	February	1
Northwest Territories	January	30

Other generating capability and firm power peak load concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than the coincident peak load.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Les jours choisis pour l'hiver 1988-1989 sont:

Terre-Neuve - Labrador	21 décembre
- île	30 décembre
Île-du-Prince-Édouard	12 décembre
Nouvelle-Ecosse	12 décembre
Nouveau-Brunswick	17 février
Québec	4 janvier
Ontario	4 janvier
Manitoba	3 février
Saskatchewan	1 février
Alberta	9 janvier
Colombie-Britannique	2 février
Yukon	1 février
Territoires du Nord-Ouest	30 janvier

Les autres notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) doit égaler ou être supérieur à l'appel maximal.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

Firm load not met measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Losses - External Deliveries represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The reserve of a province is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

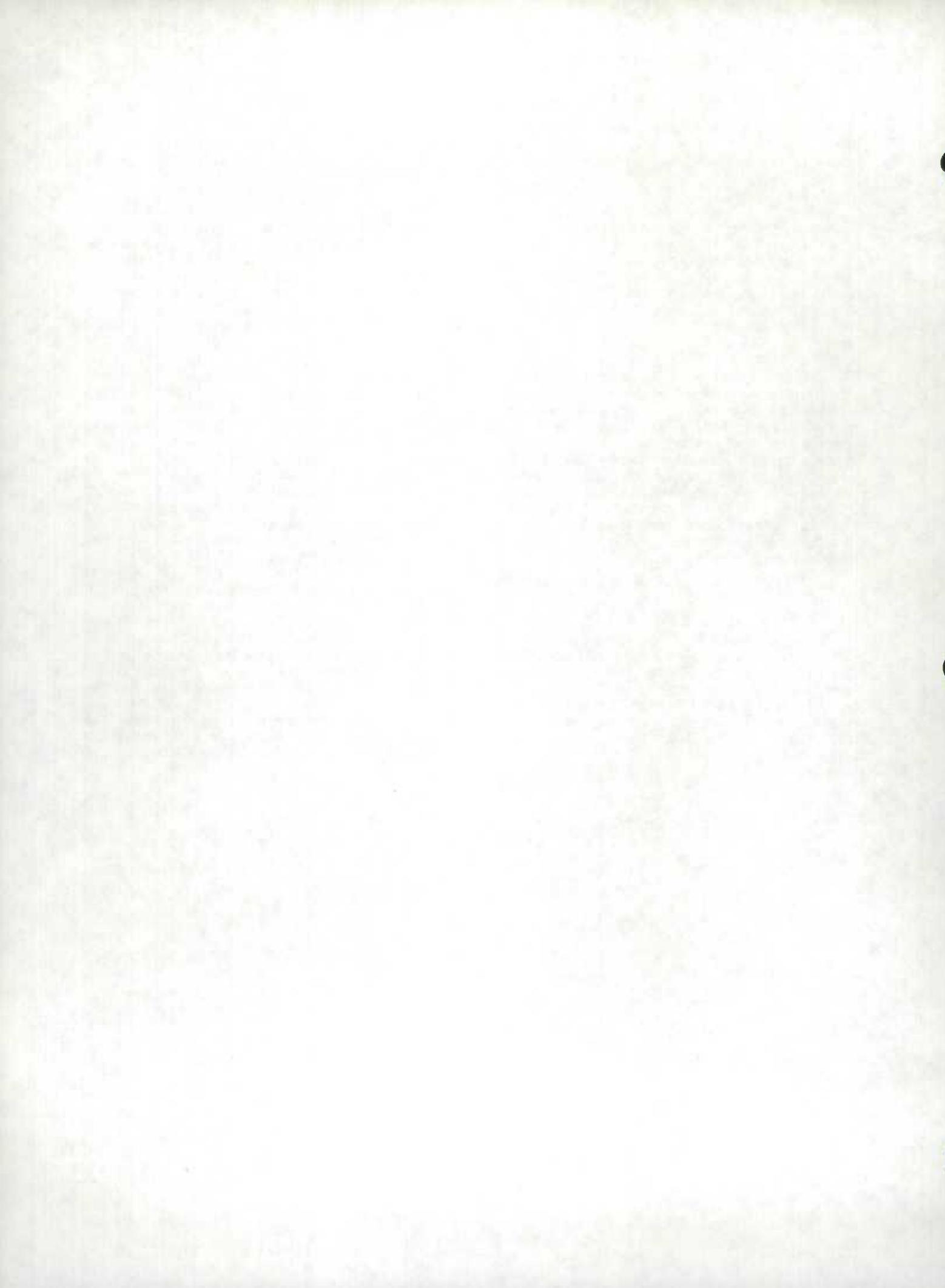
It should be further noted that Firm Load Curtailable represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extra-ordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

L'appel maximal souscrit non satisfait mesure d'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

Pertes - Les livraisons hors province représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La réserve d'une province est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisé, qu'ils aient été satisfait ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

Il convient en plus de souligner que l'appel maximal garanti réductible, représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrême s'appliquent.



STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Canada

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	
MW									
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro		41,856	56,953	57,005	57,485	57,977	58,126	59,465	
2 Steam		22,310	23,430	23,989	24,710	25,723	26,111	26,656	
3 Nuclear		4,504	8,596	11,329	11,889	12,379	13,260	14,158	
4 Internal combustion		440	489	466	476	502	503	514	
5 Combustion turbine		1,974	1,993	1,938	2,067	2,033	2,215	2,265	
6 Total		71,084	91,461	94,727	96,627	98,614	100,215	103,058	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States		26	402	402	752	451	451	452	
8 Other provinces		
9 Total receipts		26	402	402	752	451	451	452	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States		396	1,026	844	872	852	927	807	
11 Other provinces		
12 Total deliveries		396	1,026	844	872	852	927	807	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		70,714	90,837	94,285	96,507	98,213	99,739	102,703	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries		
15 " " - exports		3	33	33	31	30	35	33	
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		70,711	90,804	94,252	96,476	98,183	99,704	102,670	
PEAK LOAD									
17 Net power generation			75,904	79,881	81,414				
18 Receipts from the United States			304	119	448				
19 Receipts from other provinces			5,769	5,990	4,528				
20 Deliveries to the United States			2,732	1,716	2,030				
21 Deliveries to other provinces			6,459	5,982	5,349				
22 Peak met		54,106	72,786	78,112	79,011				
23 Non firm load			2,370	1,052	1,470				
24 Firm peak met(22-23)		54,106	70,416	77,060	77,541				
25 Firm load not met					731				
26 Indicated firm peak(24+25)		54,106	70,416	77,060	78,272				
27 Losses - interprovincial deliveries					
28 " " - exports			137	107	63				
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		54,106	70,279	76,953	78,209	81,251	83,291	85,327	
30 RESERVE (16 - 29)		16,605	20,525	17,299	18,267	16,953	16,389	17,292	
31 Firm load curtailable					1,978	2,006	2,003	1,901	
1978 1986 1987 1988 1989 1990 1991									
ENERGY									
GW.h									
Net generation									
32 Hydro		233,976	308,559	314,060	304,511				
33 Steam		69,672	77,750	92,710	103,836				
34 Nuclear		29,436	67,232	72,883	78,176				
35 Internal combustion		798	880	840	863				
36 Combustion turbine		1,683	2,743	3,150	3,267				
37 Total		335,565	457,174	483,643	490,653				
Receipts of energy:									
38 United States		2,099	4,957	3,471	6,212	422	487	486	
39 Other provinces		53,659	50,468	48,464	41,562	29,752	35,997	36,507	
40 Total receipts		55,838	55,425	51,935	47,774	4,184	4,384	4,293	
Deliveries of energy:									
41 Firm: United States		3,938	9,854	8,793	8,330	11,556	10,886	13,357	
42 Other provinces		41,987	33,842	33,501	34,153	29,761	35,986	36,507	
43 Non firm: United States		17,821	29,080	38,632	25,726				
44 Other provinces		11,671	16,624	14,963	7,408				
45 Total deliveries		75,417	89,400	95,389	75,617				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		315,986	423,199	439,689	462,810				
47 Internal non-firm deliveries		4,071	14,880	14,329	9,096				
48 Losses - interprovincial deliveries					
49 " " - exports		549	1,352	2,105	1,243				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		311,366	406,367	423,255	452,471	466,372	480,512	493,008	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Canada

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.	
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé				
1992-93	1993-94	1998-99	1978 1988-89	1988-89 1993-94	1988-89 1998-99		
MW							
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
61.143	61.232	68.340				Puissance maximale possible de production nette:	
26.875	27.445	28.980				Hydro 1	
15.554	15.554	15.554				Vapeur 2	
517	514	527				Nucléaire 3	
2.414	2.886	3.498				Combustion interne 4	
106.503	107.181	116.899	3.12	2.09	1.92	Turbine à combustion 5	
						Total 6	
402	102	303				Contrats de réceptions de puissance garantie:	
402	102	303				États-Unis 7	
1.260	1.761	2.842				Autres provinces 8	
1.260	1.761	2.842				Réceptions totales 9	
105.645	105.522	114.360	3.15	1.79	1.70	Contrats de livraisons de puissance garantie:	
..				États-Unis 10	
105.574	105.401	114.161	3.15	1.78	1.69	Autres provinces 11	
						Livraisons totales 12	
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13	
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14	
						" " - exportations 15	
						PIUSSANCE MAXIMALE INTERIEURE INOUIQUE(13-14-15) 16	
APPEL MAXIMAL							
87.411	88.985	97.013	3.75	2.60	2.17	Production de puissance nette 17	
18.079	16.299	16.600				Réceptions des États Unis 18	
1.995	2.349	2.845				Réceptions des autres provinces 19	
1992	1993	1998	1978 1988	1988 1993	1988 1998	Livraisons aux États Unis 20	
						Livraisons à d'autres provinces 21	
						Appel maximal satisfait 22	
						Charge non garantie 23	
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24	
						Appel maximal garanti non satisfait 25	
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26	
						Pertes - livraisons inter province 27	
						" " - exportations 28	
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUE (26-27-28) 29	
						RÉSERVE (16 - 29) 30	
						Appel maximal garanti réductible 31	
GW.h							
ÉNERGIE							
476	392	271				Production nette:	
36.328	35.818	35.835				Hydro 32	
4.204	3.310	3.906				Vapeur 33	
14.360	16.428	25.665				Nucléaire 34	
36.328	35.818	35.835				Combustion interne 35	
						Turbine à combustion 36	
						Total 37	
						Réceptions d'énergie:	
						États-Unis 38	
						Autres provinces 39	
						Réceptions totales 40	
						Livraisons d'énergie:	
						Garantie: États-Unis 41	
						Autres provinces 42	
						Non garantie: États-Unis 43	
						Autres provinces 44	
						Livraisons totales 45	
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46	
						Livraisons non garanties intérieures 47	
						Pertes - livraisons inter provinces 48	
						" " - exportations 49	
504.996	520.429	571.851	3.81	2.83	2.36	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50	

TABLE I. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Island)

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
MW								
Net generating capability:								
1 Hydro		1,135	1,138	1,141	1,149	1,149	1,149	
2 Steam		465	470	493	517	517	526	
3 Nuclear								
4 Internal combustion		52	53	47	47	47	47	
5 Combustion turbine		158	158	158	158	158	158	
6 Total		1,810	1,819	1,839	1,871	1,871	1,880	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States								
8 Other provinces								
9 Total receipts								
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States								
11 Other provinces								
12 Total deliveries								
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		1,810	1,819	1,839	1,871	1,871	1,880	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries								
15 " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		1,810	1,819	1,839	1,871	1,871	1,880	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		1,287	1,308	1,454				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces								
20 Deliveries to the United States								
21 Deliveries to other provinces								
22 Peak met		1,287	1,308	1,454				
23 Non firm load								
24 Firm peak met(22-23)		1,287	1,308	1,454				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)		1,287	1,308	1,454				
27 Losses - interprovincial deliveries								
28 " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		1,287	1,308	1,454	1,428	1,470	1,546	
30 RESERVE (16 - 29)		523	511	385	443	401	334	
31 Firm load curtailable								
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro		5,427	4,453	5,792				
33 Steam		1,277	2,266	1,420				
34 Nuclear								
35 Internal combustion		54	78	74				
36 Combustion turbine			52	4				
37 Total		6,758	6,849	7,290				
Receipts of energy:								
38 United States								
39 Other provinces								
40 Total receipts								
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States								
42 Other provinces								
43 Non firm: United States								
44 Other provinces								
45 Total deliveries								
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		6,758	6,849	7,290				
47 Internal non-firm deliveries								
48 Losses - interprovincial deliveries								
49 " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		6,758	6,849	7,290	7,695	7,705	8,038	

TABLÉAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (île)

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Labrador)

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92
CAPABILITY								
MW								
Net generating capability:								
1 Hydro		5,403	5,445	5,445	5,445	5,445	5,445	
2 Steam			7	7	7	7	7	
3 Nuclear								
4 Internal combustion		24		27		26		
5 Combustion turbine								
6 Total		5,427	5,479	5,478	5,478	5,478	5,478	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States								
8 Other provinces								
9 Total receipts								
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States		4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	
11 Other provinces		4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	
12 Total deliveries								
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		1,171	1,223	1,222	1,222	1,222	1,232	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries		69	69	145	121	121	121	
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		1,102	1,154	1,077	1,101	1,101	1,111	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		5,069	5,734	5,598				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces								
20 Deliveries to the United States								
21 Deliveries to other provinces		4,657	5,309	5,091				
22 Peak met		412	425	507				
23 Non firm load								
24 Firm peak met(22-23)		412	425	507				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)		412	425	507				
27 Losses - interprovincial deliveries		69	59	145				
28 " " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		343	366	362	377	377	389	
30 RESERVE (16 - 29)		759	788	715	724	724	722	
31 Firm load curtailable								
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro		33,728	33,357	33,933				
33 Steam			23					
34 Nuclear								
35 Internal combustion		34	24	26				
36 Combustion turbine								
37 Total		33,762	33,404	33,959				
Receipts of energy:								
38 United States								
39 Other provinces								
40 Total receipts								
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States		30,696	30,392	30,727	26,000	32,100	32,700	
42 Other provinces								
43 Non firm: United States								
44 Other provinces								
45 Total deliveries		30,696	30,392	30,727				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		3,066	3,012	3,232				
47 Internal non-firm deliveries								
48 Losses - interprovincial deliveries		610	580	595				
49 " " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		2,456	2,432	2,637	2,689	2,699	2,706	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Labrador)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1992-93	1993-94	1998-99	1978 1388-89	1988-89 1993-94	1988-89 1998-99	
MW						PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
5.445 7						Puissance maximale possible de production nette:
26	26	26				Hydro 1
25	25	25				Vapeur 2
5.503	5.503	6.423		0.08	1.60	Nucléaire 3
						Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
1.261						Contrats de réceptions de puissance garantie:
4.242	4.240	5.145				États-Unis 7
4.242	4.240	5.145				Autres provinces 8
121	121	195				Réceptions totales 9
1.140	1.142	1.083		1.17	0.05	Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
392						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
748	747	672				" " - exportations 15
						PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
395						Production de puissance nette 17
411						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" " - exportations 28
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
RÉSERVE (16 - 29)						30
Appel maximal garanti réductible						31
GW.h						
1992			1978	1988	1988	
	1993	1998	1988	1993	1998	
ÉNERGIE						
32.600						Production nette:
32.900						Hydro 32
35.203						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
2.728						Réceptions d'énergie:
2.751						États-Unis 38
2.864						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie: États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie: États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" " - exportations 49
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE						50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Total)

No.		Actuel - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92
CAPABILITY								
MW								
Net generating capability:								
1 Hydro	6.502	6.538	6.583	6.586	6.594	6.594	6.594	
2 Steam	323	465	477	500	524	524	533	
3 Nuclear								
4 Internal combustion	20	76	80	73	73	73	73	
5 Combustion turbine	158	158	158	158	158	158	158	
6 Total	7.003	7.237	7.298	7.317	7.349	7.349	7.358	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States								
8 Other provinces								
9 Total receipts								
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	4.295	4.256	4.256	4.256	4.256	4.256	4.246	
11 Other provinces	4.295	4.256	4.256	4.256	4.256	4.256	4.246	
12 Total deliveries								
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,708	2,981	3,042	3,061	3,093	3,093	3,112	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries	70	69	69	145	121	121	121	
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	2,638	2,912	2,973	2,916	2,972	2,972	2,991	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		6,356	7,042	7,052				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces								
20 Deliveries to the United States		4,657	5,309	5,091				
21 Deliveries to other provinces	1,462	1,699	1,733	1,961				
22 Peak met								
23 Non firm load	1,462	1,699	1,733	1,961				
24 Firm peak met(22-23)								
25 Firm load not met	1,462	1,699	1,733	1,961				
26 Indicated firm peak(24+25)	70	69	59	145				
27 Losses - interprovincial deliveries								
28 " " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,392	1,630	1,674	1,816	1,805	1,847	1,935	
30 RESERVE (16 - 29)	1,246	1,282	1,299	1,100	1,167	1,125	1,056	
31 Firm load curtailable								
ENERGY								
GW.h								
32 Net generation								
33 Hydro	44,045	39,155	37,810	39,725				
34 Steam	856	1,277	2,289	1,420				
35 Nuclear								
36 Internal combustion	1	88	102	100				
37 Combustion turbine	3	52	4					
38 Total	44,905	40,520	40,253	41,249				
Receipts of energy:								
38 United States								
39 Other provinces								
40 Total receipts								
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States	37,003	30,696	30,392	30,727	26,000	32,100	32,700	
42 Other provinces								
43 Non firm: United States	22							
44 Other provinces								
45 Total deliveries	37,025	30,696	30,392	30,727				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	7,880	9,824	9,861	10,522				
47 Internal non-firm deliveries	85							
48 Losses - interprovincial deliveries	712	610	580	595				
49 " " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	7,083	9,214	9,281	9,927	10,384	10,404	10,744	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Total)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compoundé			Pourcentage de variation - Composé			No.
Winter - Hiver	1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	1993-94	1998-99	
MW	1992-93	1993-94	1998-99	1988-89	1993-94	1998-99	1993-94	1998-99	
6.594 533	6.625 533	7.575 533							
73	73	73							
183	233	233							
7.383	7.464	8.414	0.43	0.40	1.40				
PUISSE MAXIMALE POSSIBLE									
Puissance maximale possible de production nette:									
Hydro									1
Vapeur									2
Nucléaire									3
Combustion interne									4
Turbine à combustion									5
Total									6
Contrats de réceptions de puissance garantie:									
États-Unis									7
Autres provinces									8
Réceptions totales									9
Contrats de livraisons de puissance garantie:									
États-Unis									10
Autres provinces									11
Livraisons totales									12
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)									13
121	121	195							
3.141	3.224	4.114	1.23	1.04	3.00				
3.020	3.103	3.919	1.00	1.25	2.99				
PIUSSE MAXIMALE INTÉRIEURE INOIQUÉE(13-14-15)									
Pertes contractuelles - livraisons inter prov.									14
"									15
Pertes - exportations									
APPEL MAXIMAL									
Production de puissance nette									17
Réceptions des États Unis									18
Réceptions des autres provinces									19
Livraisons aux États Unis									20
Livraisons à d'autres provinces									21
L'appel maximal satisfait									22
Charge non garantie									23
Appel maximal garanti satisfait(22-23)									24
Appel maximal garanti non satisfait									25
Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)									26
Pertes - livraisons inter province									27
" - exportations									28
APPEL MAXIMAL INTERNE INOIQÜÉ (26-27-28)									29
RÉSERVE (16 - 29)									30
Appel maximal garanti réductible									31
1992	1993	1998	1978	1988	1988				
			1988	1993	1998				
GWh									
ÉNERGIE									
Production nette:									
Hydro									32
Vapeur									33
Nucléaire									34
Combustion interne									35
Turbine à combustion									36
Total									37
Réceptions d'énergie:									
États-Unis									38
Autres provinces									39
Réceptions totales									40
Livraisons d'énergie:									
Garantie: États-Unis									41
Autres provinces									42
Non garantie: États-Unis									43
Autres provinces									44
Livraisons totales									45
TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)									46
Livraisons non garanties intérieures									47
Pertes - livraisons inter provinces									48
" - exportations									49
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE									50
10.997	11.206	12.069	3.43	2.44	1.97				

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Prince Edward Island

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions				
		Winter - Hiver								
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92		
CAPABILITY										
MW										
Net generating capability:										
1	Hydro	67	65	65	65	65	65	65	65	
2	Steam									
3	Nuclear									
4	Internal combustion	6	11	11	11	11	11	11	11	
5	Combustion turbine	39	39	39	39	39	39	39	39	
6	Total	112	115	115	115	115	115	115	115	
Contracts for receipts of firm power:										
7	United States									
8	Other provinces									
9	Total receipts		20	20	25	35	40	45	45	
Contracts for deliveries of firm power:										
10	United States									
11	Other provinces									
12	Total deliveries		20	20	25	35	40	45	45	
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	112	135	135	140	150	155	160		
14	Contractual losses - interprovincial deliveries									
15	" " - exports									
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	112	135	135	140	150	155	160		
PEAK LOAD										
17	Net power generation									
18	Receipts from the United States		109	36	84					
19	Receipts from other provinces			83	43					
20	Deliveries to the United States									
21	Deliveries to other provinces									
22	Peak met	98	109	119	127					
23	Non firm load		14	14	14					
24	Firm peak met(22-23)	98	95	105	113					
25	Firm load not met									
26	Indicated firm peak(24+25)	98	95	105	113					
27	Losses - interprovincial deliveries									
28	" " - exports									
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	98	95	105	113	115	116	118		
30	RESERVE (16 - 29)	14	40	30	27	35	39	42		
31	Firm load curtailable									
ENERGY										
GW.h										
Net generation										
32	Hydro	202	10	50	78					
33	Steam									
34	Nuclear			2						
35	Internal combustion			6						
36	Combustion turbine	8	2	6	7					
37	Total	210	12	58	85					
Receipts of energy:										
38	United States									
39	Other provinces		269	595	591	606	490	512	532	
40	Total receipts	269	595	591	606	490	512	532		
Deliveries of energy:										
41	Firm: United States									
42	Other provinces									
43	Non firm: United States									
44	Other provinces									
45	Total deliveries									
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	479	607	649	691					
47	Internal non-firm deliveries									
48	Losses - interprovincial deliveries									
49	" " - exports									
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	479	607	649	691	725	747	767		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Île-du-Prince-Édouard

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1992-93	1993-94	1998-99	1978 1988-89	1988-89 1993-94	1988-89 1998-99	No.
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE					
	Puissance maximale possible de production nette:					
65	65	65				1
11	11	11				2
39	39	39				3
115	115	115	0.26	0.00	0.00	4
	Hydro					
	Vapeur					
	Nucléaire					
	Combustion interne					
	Turbine à combustion					
	Total					
	Contrats de réceptions de puissance garantie:					
	États-Unis					
50	50	60				7
50	50	60				8
	Autres provinces					
	Réceptions totales					
	Contrats de livraisons de puissance garantie:					
	États-Unis					
	Autres provinces					
	Livraisons totales					
165	165	175	2.26	3.33	2.26	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
	Pertes contractuelles - livraisons inter prov.					
	" " - exportations					
165	165	175	2.26	3.33	2.26	PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
	Production de puissance nette					
	Réceptions des États Unis					
	Réceptions des autres provinces					
	Livraisons aux Etats Unis					
	Livraisons à d'autres provinces					
	L'appel maximal satisfait					
	Charge non garantie					
	Appel maximal garanti satisfait(22-23)					
	Appel maximal garanti non satisfait					
	Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)					
	Pertes - livraisons inter province					
	" - exportations					
	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28)					
120	122	132	1.43	1.53	1.57	RÉSERVE (16 - 29) 30
45	43	43				Appel maximal garanti réductible 31
1992	1993	1998	1978 1988	1988 1993	1988 1998	
GW.h	ÉNERGIE					
	Production nette:					
	Hydro					
	Vapeur					
	Nucléaire					
	Combustion interne					
	Turbine à combustion					
	Total					
	Réceptions d'énergie:					
	États-Unis					
	Autres provinces					
	Réceptions totales					
	Livraisons d'énergie:					
	Garantie: États-Unis					
	Autres provinces					
	Non garantie: États-Unis					
	Autres provinces					
	Livraisons totales					
	TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)					
	Livraisons non garanties intérieures					
	Pertes - livraisons inter provincias					
	" - exportations					
782	796	860	3.73	2.85	2.21	ENERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Nova Scotia

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouvelle-Écosse

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.
			1988-89	1993-94	1998-99	
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE					
387 1.580	387 1.730	387 2.030				Puissance maximale possible de production nette:
222 2.189	222 2.339	222 2.639	2.07	2.78	2.61	Hydro 1 Vapeur 2 Nucléaire 3 Combustion interne 4 Turbine à combustion 5 Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7 Autres provinces 8 Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10 Autres provinces 11 Livraisons totales 12
2.189	2.339	2.639	3.04	2.78	2.61	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14 " " - exportations 15
2.189	2.339	2.639	3.04	2.78	2.61	PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
1.826	1.880	2.168	2.93	3.80	3.34	Production de puissance nette 17 Réceptions des États Unis 18 Réceptions des autres provinces 19 Livraisons aux États Unis 20 Livraisons à d'autres provinces 21 L'appel maximal satisfait 22 Charge non garantie 23 Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24 Appel maximal garanti non satisfait 25 Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26 Pertes - livraisons inter province 27 " - exportations 28
363	459	471				APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1992	1993	1998	1978	1988	1988	
			1988	1993	1998	
GW.h	ÉNERGIE					
						Production nette:
						Hydro 32 Vapeur 33 Nucléaire 34 Combustion interne 35 Turbine à combustion 36 Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38 Autres provinces 39 Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie: États-Unis 41 Autres provinces 42
						Non garantie: États-Unis 43 Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47 Pertes - livraisons inter provinces 48 " - exportations 49
10.663	10.938	11.181	3.43	4.19	2.30	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - New Brunswick

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
MW								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro	698	824	926	924	939	939	939	
2 Steam	1,605	1,747	1,447	1,644	1,779	1,779	1,779	
3 Nuclear		635	633	635	635	635	635	
4 Internal combustion		5	4	4	28	28	28	
5 Combustion turbine	27	23	18	23	23	23	23	
6 Total	2,335	3,233	3,028	3,230	3,404	3,404	3,404	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States		2	2	2	1	1	2	
8 Other provinces	150		100	150	125	250		
9 Total receipts	150	2	2	102	151	125	252	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	327	304	301	307	307	307	187	
11 Other provinces		20	20	25	35	40	45	
12 Total deliveries	327	324	321	332	342	347	232	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,158	2,911	2,709	3,000	3,213	3,183	3,424	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries								
15 " " - exports	3	3	3	2				
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	2,155	2,908	2,706	2,998	3,213	3,183	3,424	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		2,772	2,479	2,803				
18 Receipts from the United States		67	2					
19 Receipts from other provinces		189	246	220				
20 Deliveries to the United States		601	318	609				
21 Deliveries to other provinces		313		44				
22 Peak met	1,439	2,114	2,409	2,370				
23 Non firm load		32	42	40				
24 Firm peak met(22-23)	1,439	2,082	2,367	2,330				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	1,439	2,082	2,367	2,330				
27 Losses - interprovincial deliveries								
28 " - exports		19	10					
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,439	2,063	2,357	2,330	2,555	2,640	2,725	
30 RESERVE (16 - 29)	716	845	349	668	658	543	699	
31 Firm load curtailable								
		1978	1986	1987	1988	1989	1990	
							1991	
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro	2,059	3,184	2,246	2,615				
33 Steam	5,753	3,809	5,279	7,972				
34 Nuclear		5,227	5,107	5,342				
35 Internal combustion	12		2	3				
36 Combustion turbine	1							
37 Total	7,825	12,220	12,634	15,932				
Receipts of energy:								
38 United States	47	424	266	216	3	4	5	
39 Other provinces	3,663	7,133	6,598	3,132	3,265	3,368	3,269	
40 Total receipts	3,710	7,557	6,864	3,348	3,268	3,372	3,274	
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States	2,213	2,422	2,318	2,522	2,381	2,357	2,173	
42 Other provinces		89	108	155	490	512	532	
43 Non firm: United States	502	4,585	3,822	2,695				
44 Other provinces	533	1,125	1,211	1,209				
45 Total deliveries	3,248	8,221	7,459	6,581				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	8,287	11,556	12,039	12,699				
47 Internal non-firm deliveries	31	340	400	372				
48 Losses - interprovincial deliveries	12	45	49	36				
49 " - exports	100	259	227	113				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	8,144	10,912	11,363	12,178	12,488	12,891	13,271	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouveau-Brunswick

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.
			1988-89	1993-94	1998-99	
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE					
939	939	939				Puissance maximale possible de production nette:
1.779	2.229	2.429				Hydro 1
635	635	635				Vapeur 2
28	28	28				Nucléaire 3
23	23	23				Combustion interne 4
3.404	3.854	4.054	3.30	3.59	2.30	Turbine à combustion 5
						Total 6
2	2	3				Contrats de réceptions de puissance garantie:
350	350	352				États-Unis 7
352	352	3				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
187	187	67				Contrats de livraisons de puissance garantie:
50	55	20				États-Unis 10
237	242	87				Autres provinces 11
3.519	3.964	3.970	3.35	5.73	2.84	Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Perthes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						" " - exportations 15
3.519	3.964	3.970	3.36	5.74	2.85	PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
2.812	2.891	3.284	4.94	4.40	3.49	Production de puissance nette 17
707	1.073	686				Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Perthes - livraisons inter province 27
						" " - exportations 28
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1992	1993	1998	1978	1988	1988	
			1988	1993	1998	
GW.h	ÉNERGIE					
5	6	8				Production nette:
3.175	2.351					Hydro 32
3.180	2.357	8				Vapeur 33
1.310	1.239	477				Nucléaire 34
547	561	625				Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie: États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie: États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Perthes - livraisons inter provinces 48
						" " - exportations 49
13.666	14.052	15.971	4.10	2.89	2.74	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Quebec

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
MW								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro	14,956	25,502	25,459	26,368	26,653	26,586	27,263	
2 Steam	667	654	664	625	625	625	625	
3 Nuclear		685	685	670	670	670	687	
4 Internal combustion	92	61	61	49	63	63	74	
5 Combustion turbine	184	340	340	400	420	462	462	
6 Total	15,879	27,242	27,209	28,112	28,431	28,406	29,111	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	14			300				
8 Other provinces	4,743	4,383	4,383	5,250	4,262	4,262	4,230	
9 Total receipts	4,757	4,383	4,383	5,550	4,262	4,262	4,230	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	14	150	150	150	150	225	225	
11 Other provinces	58	1,306	106	156	156	176	296	
12 Total deliveries	72	1,456	256	306	306	401	521	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	20,564	30,169	31,336	33,356	32,387	32,267	32,820	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries		95	7	9	10	11	21	
15 " " - exports		10	10	9	10	15	13	
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	20,564	30,054	31,319	33,338	32,367	32,241	32,786	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		24,168	23,963	24,381				
18 Receipts from the United States				298				
19 Receipts from other provinces		4,749	5,129	3,790				
20 Deliveries to the United States		254	217	265				
21 Deliveries to other provinces		1,389		16				
22 Peak met	18,984	27,274	28,875	28,188				
23 Non firm load		2,116	780	1,175				
24 Firm peak met(22-23)	18,984	25,158	28,095	27,013				
25 Firm load not met				731				
26 Indicated firm peak(24+25)	18,984	25,158	28,095	27,744				
27 Losses - interprovincial deliveries		92						
28 " - exports		17	13	26				
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	18,984	25,049	28,082	27,718	29,560	30,077	30,688	
30 RESERVE (18 - 29)	1,580	5,015	3,237	5,620	2,807	2,164	2,098	
31 Firm load curtailable				1,196	1,180	1,158	1,056	
		1978	1986	1987	1988	1989	1990	
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro	85,440	144,961	152,686	144,106				
33 Steam	138	25	15	152				
34 Nuclear		3,792	4,660	5,282				
35 Internal combustion	308	201	205	221				
36 Combustion turbine	11	-4	-4	1				
37 Total	85,897	148,925	157,562	149,762				
Receipts of energy:								
38 United States	21	35		86				
39 Other provinces	37,481	30,726	30,482	31,358	26,000	32,100	32,700	
40 Total receipts	37,502	30,761	30,482	31,444				
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States	680	4,125	5,263	4,921	7,200	6,700	9,500	
42 Other provinces	3,265	2,923	2,746	3,020	3,265	3,358	3,269	
43 Non firm: United States	738	8,549	11,137	6,942				
44 Other provinces	8,939	11,464	9,741	2,238				
45 Total deliveries	13,622	27,061	28,887	17,121				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	109,777	152,625	159,157	164,085				
47 Internal non-firm deliveries	3,900	14,489	13,741	8,723				
48 Losses - interprovincial deliveries		767	679	300				
49 " - exports		868	903	630				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	105,877	136,501	143,834	154,432	162,764	165,564	171,864	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Québec

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compundered										
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé										
1992-93	1993-94	1998-99	1978 1988-89	1988-89 1993-94	1988-89 1998-99	No.							
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE												
28.544	28.602	34.188											
625	625	625											
687	687	687											
75	77	81											
586	958	958											
30.517	30.499	36.539	5.88	1.63	2.65								
4.197	4.167	4.183											
4.197	4.167	4.183											
772	772	1.972											
396	396	56											
1.168	1.168	2.028											
33.546	33.498	38.694	4.96	0.08	1.50	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)	13						
25	25	3											
51	51	129											
33.470	33.422	38.562	4.95	0.04	1.46	Pertes contractuelles - livraisons inter prov. " - exportations	14 15						
						PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)	16						
						APPEL MAXIMAL							
						Production de puissance nette	17						
						Réceptions des États Unis	18						
						Réceptions des autres provinces	19						
						Livraisons aux États Unis	20						
						Livraisons à d'autres provinces	21						
						L'appel maximal satisfait	22						
						Charge non garantie	23						
						Appel maximal garanti satisfait(22-23)	24						
						Appel maximal garanti non satisfait	25						
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)	26						
						Pertes - livraisons inter province	27						
						" - exportations	28						
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28)	29						
						RÉSERVE (16 - 29)	30						
						Appel maximal garanti réductible	31						
GW.h													
1992	1993	1998	1978 1988	1988 1993	1988 1998	ÉNERGIE							
32.600	32.900	32.200											
11.500	12.400	21.300											
3.175	2.351												
174.764	181.364	197.464	3.84	3.26	2.48	Production nette:							
						Hydro	32						
						Vapeur	33						
						Nucléaire	34						
						Combustion interne	35						
						Turbine à combustion	36						
						Total	37						
						Réceptions d'énergie:							
						États-Unis	38						
						Autres provinces	39						
						Réceptions totales	40						
						Livraisons d'énergie:							
						Garantie: États-Unis	41						
						Autres provinces	42						
						Non garantie: États-Unis	43						
						Autres provinces	44						
						Livraisons totales	45						
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)	46						
						Livraisons non garanties intérieures	47						
						Pertes - livraisons inter provinces	48						
						" - exportations	49						
						ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE	50						

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Ontario

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
MW								
Net generating capability:								
1 Hydro	6,983	7,186	7,134	6,946	6,894	6,894	6,894	
2 Steam	11,667	9,545	10,444	11,138	11,606	11,706	11,706	
3 Nuclear	4,504	7,276	10,011	10,584	11,074	11,955	12,836	
4 Internal combustion	8	9	9	9	9	9	9	
5 Combustion turbine	666	364	362	414	416	416	416	
6 Total	23,828	24,380	27,960	29,091	29,999	30,980	31,861	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	12							
8 Other provinces	209	105	113					
9 Total receipts	221	105	113					
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	53	272	93	114	94	94	94	
11 Other provinces								
12 Total deliveries	53	272	93	114	94	94	94	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	23,996	24,213	27,980	28,977	29,905	30,886	31,767	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries								
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	23,996	24,213	27,980	28,977	29,905	30,886	31,767	
PEAK LOAD								
17 Net power generation	21,341	23,521	24,279					
18 Receipts from the United States	181	2						
19 Receipts from other provinces	529	308	263					
20 Deliveries to the United States	481	309	766					
21 Deliveries to other provinces								
22 Peak met	16,684	21,570	23,520	23,778				
23 Non firm load								
24 Firm peak met(22-23)	16,684	21,570	23,520	23,778				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	16,684	21,570	23,520	23,778				
27 Losses - interprovincial deliveries								
28 " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	16,684	21,570	23,520	23,778	24,450	24,933	25,643	
30 RESERVE (16 - 29)	7,312	2,643	4,460	5,199	5,455	5,953	6,124	
31 Firm load curtailable					672	686	690	
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro	39,095	41,203	34,786	38,500				
33 Steam	32,324	25,140	32,954	36,016				
34 Nuclear	29,436	58,213	63,116	67,552				
35 Internal combustion	2	1	1	2				
36 Combustion turbine	1,195	888	986	935				
37 Total	102,052	125,445	131,843	143,005				
Receipts of energy:								
38 United States	757	1,693	2,113	2,491				
39 Other provinces	9,940	8,061	7,034	2,832				
40 Total receipts	10,697	9,754	9,147	5,323				
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States	357	2,814	265	383	969	823	823	
42 Other provinces								
43 Non firm: United States	10,505	5,143	8,231	7,056				
44 Other provinces	473	34	25	80				
45 Total deliveries	11,335	7,991	8,521	7,519				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	101,414	127,208	132,469	140,809				
47 Internal non-firm deliveries								
48 Losses - interprovincial deliveries								
49 " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	101,414	127,208	132,469	140,809	143,654	146,922	150,405	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Ontario

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded				
			Pourcentage de variation - Composé				
Winter - Hiver	1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.
				1988-89	1993-94	1998-99	
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
6.894	6.894	6.894					Puissance maximale possible de production nette:
11.706	11.706	11.706					Hydro 1
14.232	14.232	14.232					Vapeur 2
9	9	9					Nucléaire 3
416	416	416					Combustion interne 4
33.257	33.257	33.257	2.01	2.71	1.35		Turbine à combustion 5
							Total 6
							Contrats de réceptions de puissance garantie:
							États-Unis 7
							Autres provinces 8
							Réceptions totales 9
							Contrats de livraisons de puissance garantie:
							États-Unis 10
							Autres provinces 11
							Livraisons totales 12
33.257	33.257	33.257	1.90	2.78	1.38		TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
							Perthes contractuelles - livraisons inter prov. 14
							" - exportations 15
33.257	33.257	33.257	1.90	2.78	1.38		PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL							
26.245	26.698	28.232	3.61	2.33	1.73		Production de puissance nette 17
7.012	6.553	5.025					Réceptions des États Unis 18
690	690	690					Réceptions des autres provinces 19
1992	1993	1998	1978	1988	1988		Livraisons aux États Unis 20
			1988	1993	1998		Livraisons à d'autres provinces 21
							L'appel maximal satisfait 22
							Charge non garantie 23
							Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
							Appel maximal garanti non satisfait 25
							Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
							Perthes - livraisons inter province 27
							" - exportations 28
							APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
							RÉSERVE (16 - 29) 30
							Appel maximal garanti réductible 31
GW.h	ÉNERGIE						
888							Production nette:
							Hydro 32
							Vapeur 33
							Nucléaire 34
							Combustion interne 35
							Turbine à combustion 36
							Total 37
							Réceptions d'énergie:
							États-Unis 38
							Autres provinces 39
							Réceptions totales 40
							Livraisons d'énergie:
							Garantie: États-Unis 41
							Autres provinces 42
							Non garantie: États-Unis 43
							Autres provinces 44
							Livraisons totales 45
							TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
							Livraisons non garanties intérieures 47
							Perthes - livraisons inter provinces 48
							" - exportations 49
155.126	159.108	171.050	3.33	2.46	1.96		ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Manitoba

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
MW								
Net generating capability:								
1 Hydro	3,070	3,620	3,620	3,384	3,620	3,836	4,498	
2 Steam	416	416	316	401	401	401	401	
3 Nuclear								
4 Internal combustion	28	27	26	16	16	16	16	
5 Combustion turbine	24	24	24					
6 Total	3,538	4,087	3,986	3,801	4,037	4,253	4,915	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States		300	300	300	300	300	300	
8 Other provinces >	71							
9 Total receipts	71	300	300	300	300	300	300	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States								
11 Other provinces	150							
12 Total deliveries	150							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	3,458	4,387	4,286	4,101	4,337	4,553	5,215	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries	13							
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	3,446	4,387	4,286	4,101	4,337	4,553	5,215	
PEAK LOAD								
17 Net power generation		3,757	3,683	3,475				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces		231	189	194				
20 Deliveries to the United States		833	136	90				
21 Deliveries to other provinces		73	399	178				
22 Peak met	2,471	3,082	3,337	3,401				
23 Non firm load		23						
24 Firm peak met(22-23)	2,471	3,059	3,337	3,401				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	2,471	3,059	3,337	3,401				
27 Losses - interprovincial deliveries		6	25	6				
28 " " - exports		72	11	7				
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	2,471	2,981	3,301	3,388	3,434	3,511	3,591	
30 RESERVE (16 - 29)	975	1,406	985	713	903	1,042	1,624	
31 Firm load curtailable								
		1978	1986	1987	1988	1989	1990	
							1991	
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
32 Hydro	16,979	23,840	19,312	15,379				
33 Steam	439	166	568	912				
34 Nuclear								
35 Internal combustion	52	53	32	25				
36 Combustion turbine								
37 Total	17,470	24,059	19,912	16,316				
Receipts of energy:								
38 United States	30	12	512	1,969	263	263	263	
39 Other provinces	825	1,087	1,220	1,127				
40 Total receipts	855	1,099	1,732	3,096	263	263	263	
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States	677	87	501	343	438	438	438	
42 Other provinces	921	121	190	243				
43 Non firm: United States	2,381	6,902	2,960	286				
44 Other provinces	1,148	1,825	2,136	1,567				
45 Total deliveries	5,127	8,935	5,787	2,539				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	13,198	16,223	15,857	16,873				
47 Internal non-firm deliveries	27	51	39	1				
48 Losses - interprovincial deliveries	178	160	108	63				
49 " " - exports	264	610	328	57				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	12,729	15,402	15,382	16,752	17,294	19,783	18,074	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Manitoba

			Percentage change - Compounded					
			Pourcentage de variation - Composé					
Forecast - Prévisions	Winter - Hiver	1992-93	1993-94	1998-99		No.		
			1978	1988-89	1988-89			
			1988-89	1993-94	1998-99			
MW								
PUISSE MAXIMALE POSSIBLE								
4.895	4.895	4.895				Puissance maximale possible de production nette:		
401	371	371				Hydro 1		
14	10	7				Vapeur 2		
5.310	5.276	5.273	0.72	6.78	3.33	Nucléaire 3		
						Combustion interne 4		
						Turbine à combustion 5		
						Total 6		
300		200				Contrats de réceptions de puissance garantie:		
300		200				États-Unis 7		
						Autres provinces 8		
						Réceptions totales 9		
500	500	500				Contrats de livraisons de puissance garantie:		
	200	200				États-Unis 10		
500	700	700				Autres provinces 11		
5.610	4.776	4.773	1.71	3.08	1.52	Livraisons totales 12		
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13		
		20				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14		
5.610	4.726	4.703	1.75	2.87	1.37	" " - exportations 15		
PIUSSE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16								
APPEL MAXIMAL								
3.686	3.779	4.161	3.21	2.20	2.08	Production de puissance nette 17		
1.924	947	542				Réceptions des États Unis 18		
						Réceptions des autres provinces 19		
						Livraisons aux Etats Unis 20		
						Livraisons à d'autres provinces 21		
						L'appel maximal satisfait 22		
						Charge non garantie 23		
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24		
						Appel maximal garanti non satisfait 25		
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26		
						Pertes - livraisons inter province 27		
						" " - exportations 28		
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29		
						RÉSERVE (16 - 29) 30		
						Appel maximal garanti réductible 31		
1992	1993	1998	1978	1988	1988			
			1988	1993	1998			
GW.h								
ÉNERGIE								
263	175	175				Production nette:		
263	175	175				Hydro 32		
438	2.385	3.460				Vapeur 33		
						Nucléaire 34		
						Combustion interne 35		
						Turbine à combustion 36		
						Total 37		
						Réceptions d'énergie:		
						États-Unis 38		
						Autres provinces 39		
						Réceptions totales 40		
						Livraisons d'énergie:		
						Garantie: États-Unis 41		
						Autres provinces 42		
						Non garantie: États-Unis 43		
						Autres provinces 44		
						Livraisons totales 45		
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46		
						Livraisons non garanties intérieures 47		
						Pertes - livraisons inter provinces 48		
						" " - exportations 49		
18.504	18.998	21.055	2.78	2.55	2.31	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50		

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Saskatchewan

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	
CAPABILITY									
MW									
Net generating capability:									
1 Hydro	585	824	847	847	847	847	847	847	
2 Steam	1,317	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	
3 Nuclear									
4 Internal combustion	9	6	1	3	2	2	2	2	
5 Combustion turbine	115	136	136	136	136	136	136	186	
6 Total	2,026	2,679	2,697	2,699	2,698	2,698	2,698	2,748	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States		100	100	150	150	150	150	150	
8 Other provinces				5	5	5	5	5	
9 Total receipts		100	100	155	305	307	307	307	
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States		100	100	100	100	100	100	100	
11 Other provinces	71	3	3	3	3	3	3	3	
12 Total deliveries	71	103	103	103	103	103	103	103	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,995	2,676	2,694	2,751	2,901	2,902	2,952	2,952	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries									
15 " " - exports									
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	1,995	2,676	2,694	2,751	2,901	2,902	2,952	2,952	
PEAK LOAD									
17 Net power generation		2,116	2,202	2,166					
18 Receipts from the United States				129					
19 Receipts from other provinces		18	9						
20 Deliveries to the United States		5	10						
21 Deliveries to other provinces									
22 Peak met	1,667	2,129	2,021	2,295					
23 Non firm load									
24 Firm peak met(22-23)	1,667	2,129	2,021	2,295					
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)	1,667	2,129	2,021	2,295					
27 Losses - interprovincial deliveries									
28 " - exports									
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,667	2,129	2,021	2,295	2,408	2,488	2,508	2,508	
30 RESERVE (16 - 29)	328	547	673	456	493	414	444	444	
31 Firm load curtailable				110	140	155	155	155	
ENERGY									
GW.h									
Net generation									
32 Hydro	2,546	3,787	3,189	2,343					
33 Steam	6,166	8,116	9,235	10,534					
34 Nuclear									
35 Internal combustion	11	15	11	7					
36 Combustion turbine	117	5	26	75					
37 Total	8,840	11,903	12,461	12,959					
Receipts of energy:									
38 United States		64	84	315	156	220	218	218	
39 Other provinces	790	1,210	1,263	1,370	1	11			
40 Total receipts	790	1,274	1,347	1,685	157	231	218	218	
Deliveries of energy:									
41 Firm: United States		109			88	88	88	88	
42 Other provinces	514	7	53	5	3	3	3	3	
43 Non firm: United States		42	113	57					
44 Other provinces	293	1,068	1,168	1,105					
45 Total deliveries	807	1,226	1,334	1,167					
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	8,823	11,951	12,474	13,477					
47 Internal non-firm deliveries	28								
48 Losses - interprovincial deliveries	40	54	61						
49 " - exports		8	6						
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	8,755	11,889	12,407	13,477	13,994	14,627	14,733	14,733	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Saskatchewan

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compundered			No.					
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé								
1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89						
			1988-89	1993-94	1998-99						
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE										
847 1.932	847 1.932	939 2.212									
2 186 2.967	2 236 3.017	2 286 3.439	2.91	2.24	2.45	Puissance maximale possible de production nette:					
100 157 257	100 157 257	100 132 232									
100 3 103	100 3 103	100 128 228									
3.121	3.171	3.443	3.26	2.87	2.26	Contrats de réceptions de puissance garantie:					
3.121	3.171	3.443	3.26	2.87	2.26	États-Unis	7				
						Autres provinces	8				
						Réceptions totales	9				
						Contrats de livraisons de puissance garantie:					
						États-Unis	10				
						Autres provinces	11				
						Livraisons totales	12				
						TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)					
						13					
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov.					
						"	14				
						" - exportations	15				
						PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)					
						16					
						APPEL MAXIMAL					
						Production de puissance nette	17				
						Réceptions des États Unis	18				
						Réceptions des autres provinces	19				
						Livraisons aux États Unis	20				
						Livraisons à d'autres provinces	21				
						L'appel maximal satisfait	22				
						Charge non garantie	23				
						Appel maximal garanti satisfait(22-23)	24				
						Appel maximal garanti non satisfait	25				
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)	26				
						Pertes - livraisons inter province	27				
						" - exportations	28				
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28)					
						29					
						RÉSERVE (16 - 29)					
						30					
						Appel maximal garanti réductible					
						31					
GWh	ÉNERGIE										
1992	1993	1998	1978	1988	1988	Production nette:					
			1988	1993	1998	Hydro	32				
						Vapeur	33				
						Nucléaire	34				
						Combustion interne	35				
						Turbine à combustion	36				
						Total	37				
208	211	88									
208	211	88									
88 3	88 3	88 3									
			Réceptions d'énergie:								
						États-Unis	38				
						Autres provinces	39				
						Réceptions totales	40				
						Livraisons d'énergie:					
						Garantie: États-Unis	41				
						Autres provinces	42				
						Non garantie: États-Unis					
						Autres provinces	43				
						44					
						Livraisons totales					
						45					
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)					
						46					
						Livraisons non garanties intérieures					
						Pertes - livraisons inter provinces	47				
						- exportations	48				
						49					
15,316	15,944	17,890	4.41	3.42	2.87	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE					
						50					

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Alberta

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	
CAPABILITY									
Net generating capability:									
1 Hydro		801	812	795	795	795	795	795	
2 Steam		3,945	6,243	6,100	5,853	6,239	6,527	6,913	
3 Nuclear									
4 Internal combustion		35	41	14	54	40	40	40	
5 Combustion turbine		237	526	478	497	441	441	441	
6 Total		5,018	7,622	7,387	7,199	7,515	7,803	8,189	
Contracts for receipts of firm power:									
7 United States									
8 Other provinces		1							
9 Total receipts		1							
Contracts for deliveries of firm power:									
10 United States									
11 Other provinces		2							
12 Total deliveries		2							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		5,017	7,622	7,387	7,199	7,515	7,803	8,189	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries									
15 " " - exports									
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		5,017	7,622	7,387	7,199	7,515	7,803	8,189	
PEAK LOAD									
17 Net power generation			5,283	5,465	5,818				
18 Receipts from the United States									
19 Receipts from other provinces			38	1					
20 Deliveries to the United States									
21 Deliveries to other provinces				23	2				
22 Peak met		3,379	5,321	5,443	5,816				
23 Non firm load			88	117	148				
24 Firm peak met(22-23)		3,379	5,233	5,326	5,668				
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)		3,379	5,233	5,326	5,668				
27 Losses - interprovincial deliveries									
28 " " - exports									
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		3,379	5,233	5,326	5,668	5,885	6,235	6,409	
30 RESERVE (16 - 29)		1,638	2,389	2,061	1,531	1,630	1,568	1,780	
31 Firm load curtailable									
ENERGY									
Net generation									
32 Hydro		1,831	1,816	1,450	1,431				
33 Steam		16,859	31,175	33,419	36,682				
34 Nuclear									
35 Internal combustion		41	81	77	80				
36 Combustion turbine		353	1,785	2,006	2,128				
37 Total		19,084	34,857	36,952	40,321				
Receipts of energy:									
38 United States		2	2	3	3				
39 Other provinces		227	495	75	36	5	5	5	
40 Total receipts		229	497	79	39	5	5	5	
Deliveries of energy:									
41 Firm: United States									
42 Other provinces		280	1	1	1	1	1	1	
43 Non firm: United States									
44 Other provinces			549	540	914				
45 Total deliveries		280	550	541	915				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		19,033	34,804	36,490	39,445				
47 Internal non-firm deliveries		14	27	27	45				
48 Losses - interprovincial deliveries									
49 " " - exports									
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		19,019	34,777	36,463	39,400	39,604	42,146	44,104	

Note: Forecast are medians. Please see notes on page 7.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Alberta

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded					
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé					
1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.		
			1988-89	1993-94	1998-99			
MW			PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE					
795 6.913	795 6.913	795 7.668				Puissance maximale possible de production nette:		
40 441 8.189	40 441 8.189	40 1.003 9.506	3.67	2.60	2.82	Hydro	1	
						Vapeur	2	
						Nucléaire	3	
						Combustion interne	4	
						Turbine à combustion	5	
						Total	6	
						Contrats de réceptions de puissance garantie:		
						États-Unis	7	
						Autres provinces	8	
						Réceptions totales	9	
						Contrats de livraisons de puissance garantie:		
						États-Unis	10	
						Autres provinces	11	
						Livraisons totales	12	
8.189	8.189	9.506	3.67	2.60	2.82	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)	13	
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov.	14	
						" " - exportations	15	
8.189	8.189	9.506	3.67	2.60	2.82	PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15)	16	
APPEL MAXIMAL								
6.576	6.810	7.931	5.31	3.73	3.49	Production de puissance nette	17	
1.613	1.379	1.515				Réceptions des États-Unis	18	
						Réceptions des autres provinces	19	
						Livraisons aux États-Unis	20	
						Livraisons à d'autres provinces	21	
						L'appel maximal satisfait	22	
						Charge non garantie	23	
						Appel maximal garanti satisfait(22-23)	24	
						Appel maximal garanti non satisfait	25	
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)	26	
						Pertes - livraisons inter province	27	
						" " - exportations	28	
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28)	28	
						RÉSERVE (16 - 29)	30	
						Appel maximal garanti réductible	31	
1992	1993	1998	1978	1988	1988			
			1988	1993	1998			
GW.h								
ÉNERGIE								
5	5	6				Production nette:		
						Hydro	32	
						Vapeur	33	
						Nucléaire	34	
						Combustion interne	35	
						Turbine à combustion	36	
						Total	37	
						Réceptions d'énergie:		
						États-Unis	38	
						Autres provinces	39	
						Réceptions totales	40	
						Livraisons d'énergie:		
						Garantie: États-Unis	41	
						Autres provinces	42	
						Non garantie: États-Unis	43	
						Autres provinces	44	
						Livraisons totales	45	
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)	46	
						Livraisons non garanties intérieures	47	
						Pertes - livraisons inter provinces	48	
						" " - exportations	49	
45.556	47.484	56.207	7.55	3.80	3.61	ENERGIE GARANTIE DISPONIBLE	50	

Nota: Les prévisions sont des moyennes. Voir informations à la page 7

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - British Columbia

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions				
		Winter - Hiver								
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92		
MW										
CAPABILITY										
Net generating capability:										
1 Hydro		7,790	11,120	11,114	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	
2 Steam		1,203	1,295	1,349	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	
3 Nuclear										
4 Internal combustion		135	94	98	101	101	100	100	100	
5 Combustion turbine		336	160	160	160	160	300	300		
6 Total		9,464	12,669	12,721	12,740	12,740	12,879	12,879	12,879	
Contracts for receipts of firm power:										
7 United States										
8 Other provinces										
9 Total receipts										
Contracts for deliveries of firm power:										
10 United States		2	200	200	201	201	201	201	201	
11 Other provinces		1	2	2	1	1	1	1		
12 Total deliveries		3	202	202	202	202	202	202	202	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		9,461	12,467	12,519	12,538	12,538	12,677	12,677	12,677	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries										
15 " " - exports			20	20	20	20	20	20	20	
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		9,461	12,447	12,499	12,518	12,518	12,657	12,657	12,657	
PEAK LOAD										
17 Net power generation			8,344	9,440	9,512					
18 Receipts from the United States			56	117	19					
19 Receipts from other provinces			15	25	18					
20 Deliveries to the United States			558	726	300					
21 Deliveries to other provinces			27	22	17					
22 Peak met		6,612	7,830	8,834	9,232					
23 Non firm load		6,612	7,830	8,834	9,232					
24 Firm peak met(22-23)		6,612	7,830	8,834	9,232					
25 Firm load not met			1	2	2					
26 Indicated firm peak(24+25)		6,612	7,830	8,834	9,232					
27 Losses - interprovincial deliveries			29	73	30					
28 " " - exports		6,612	7,800	8,759	9,200	9,230	9,531	9,741		
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		2,849	4,647	3,740	3,318	3,288	3,126	2,916		
30 RESERVE (16 - 29)										
31 Firm load curtailable										
1978 1986 1987 1988 1989 1990 1991										
ENERGY										
GW.h										
Net generation										
32 Hydro		40,611	48,935	61,087	58,588					
33 Steam		1,587	1,713	1,947	2,340					
34 Nuclear										
35 Internal combustion		220	214	211	219					
36 Combustion turbine		-18	-1	-1	-1					
37 Total		42,400	50,861	63,244	61,146					
Receipts of energy:										
38 United States		1,242	2,727	493	1,132					
39 Other provinces		200	550	541	915	1	1	1	1	
40 Total receipts		1,522	3,277	1,034	2,047	1	1	1	1	
Deliveries of energy:										
41 Firm: United States		11	297	446	161	480	480	335		
42 Other provinces		4	5	11	2	2	2	2		
43 Non firm: United States		3,695	3,859	12,368	8,690					
44 Other provinces		223	488	60	29					
45 Total deliveries		3,933	4,649	12,886	8,882					
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		39,989	49,489	51,392	54,311					
47 Internal non-firm deliveries				149						
48 Losses - interprovincial deliveries		11	25	4	3					
49 " " - exports		185	207	641	443					
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		39,793	49,671	50,598	53,865	55,165	56,472	57,620		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Colombie-Britannique

Forecast - Previsions			Percentage change - Compounded				
			Pourcentage de variation - Composé				
Winter - Hiver	1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.
				1988-89	1993-94	1998-99	
MW							PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE
11,138	11,138	11,608					Puissance maximale possible de production nette:
1,341	1,341	1,341					Hydro 1
99	98	104					Vapeur 2
300	300	300					Nucléaire 3
12,878	12,877	13,353	3.02	0.20	0.47		Combustion interne 4
							Turbine à combustion 5
							Total 6
201	202	203					Contrats de réceptions de puissance garantie:
1	1	1					Etats-Unis 7
202	203	204					Autres provinces 8
12,676	12,674	13,149	2.85	0.20	0.47		Réceptions totales 9
20	20	20					Contrats de livraisons de puissance garantie:
12,656	12,654	13,129	2.84	0.20	0.47		Etats-Unis 10
							Autres provinces 11
							Livraisons totales 12
							TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
							Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
							" " - exportations 15
							PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
							APPEL MAXIMAL
9,837	10,005	11,274	3.36	1.68	2.05		Production de puissance nette 17
2,819	2,649	1,855					Réceptions des Etats Unis 18
							Réceptions des autres provinces 19
							Livraisons aux Etats Unis 20
							Livraisons à d'autres provinces 21
							L'appel maximal satisfait 22
							Charge non garantie 23
							Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
							Appel maximal garanti non satisfait 25
							Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
							Pertes - livraisons inter province 27
							" - exportations 28
							APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
							RÉSERVE (16 - 29) 30
							Appel maximal garanti réductible 31
							ÉNERGIE
1992	1993	1998	1978	1988	1988		Production nette:
			1988	1993	1998		Hydro 32
							Vapeur 33
							Nucléaire 34
							Combustion interne 35
							Turbine à combustion 36
							Total 37
							Réceptions d'énergie:
1	1	1					Etats-Unis 38
1	1	1					Autres provinces 39
							Réceptions totales 40
							Livraisons d'énergie:
336	336	340					Garantie: Etats-Unis 41
2	2	3					Autres provinces 42
							Non garantie: Etats-Unis 43
							Autres provinces 44
							Livraisons totales 45
							TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
							Livraisons non garanties intérieures 47
							Pertes - livraisons inter provinces 48
							" - exportations 49
58,555	59,453	66,975	3.07	1.98	2.20		ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Yukon

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions				
		Winter - Hiver							
		1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	
CAPABILITY									
MW									
1	Net generating capability:								
1	Hydro	58	79	78	82	82	82	82	
2	Steam								
3	Nuclear								
4	Internal combustion	39	40	43	40	43	45	45	
5	Combustion turbine								
6	Total	97	119	121	102	105	107	107	
Contracts for receipts of firm power:									
7	United States								
8	Other provinces								
9	Total receipts								
Contracts for deliveries of firm power:									
10	United States								
11	Other provinces								
12	Total deliveries								
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	97	119	121	102	105	107	107	
14	Contractual losses - interprovincial deliveries								
15	" - exports								
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	97	119	121	102	105	107	107	
PEAK LOAD									
17	Net power generation								
18	Receipts from the United States	69	68	68	90				
19	Receipts from other provinces								
20	Deliveries to the United States								
21	Deliveries to other provinces								
22	Peak met	69	69	68	90				
23	Non firm load								
24	Firm peak met(22-23)	69	69	68	90				
25	Firm load not met								
26	Indicated firm peak(24+25)	69	69	68	90				
27	Losses - interprovincial deliveries								
28	" - exports								
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	69	69	68	90	90	92	92	
30	RESERVE (16 - 29)	28	50	53	12	15	15	15	
31	Firm load curtailable								
ENERGY									
GW.h									
32	Net generation								
32	Hydro	323	322	412	409				
33	Steam								
34	Nuclear								
35	Internal combustion	44	22	23	30				
36	Combustion turbine								
37	Total	367	344	435	439				
Receipts of energy:									
38	United States								
39	Other provinces								
40	Total receipts								
Deliveries of energy:									
41	Firm: United States								
42	Other provinces								
43	Non firm: United States								
44	Other provinces								
45	Total deliveries								
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	367	344	435	439				
47	Internal non-firm deliveries								
48	Losses - interprovincial deliveries								
49	" - exports								
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	367	344	435	439	443	448	452	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Yukon

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			No.
1992-93	1993-94	1998-99	1978 1988-89	1988-89 1993-94	1988-89 1998-99	
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE					
62	62	72				Puissance maximale possible de production nette:
50	50	56				Hydro 1
112	112	128	0.50	1.89	2.29	Vapeur 2
						Nucléaire 3
						Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
112	112	128	0.50	1.89	2.29	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						" " - exportations 15
112	112	128	0.50	1.89	2.29	PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
93	94	98	2.69	0.86	0.85	Production de puissance nette 17
19	18	30				Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" " - exportations 28
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (25-27-28) 29
	RÉSERVE (16 - 29)					
						Appel maximal garanti réductible 30
1992	1993	1998	1978 1988	1988 1993	1988 1998	
GW.h	ÉNERGIE					
	Production nette:					
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
	Réceptions d'énergie:					
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
	Livraisons d'énergie:					
						Garantie: États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie: États-Unis 43
						Autres provinces 44
	Livraisons totales					
						45
	TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)					
						46
	Livraisons non garanties intérieures					
						Fentes - livraisons inter provinces 47
						" " - exportations 48
						49
457	461	485	1.81	0.98	0.99	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Northwest Territories

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
	MW	1978	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro		57	47	49	48	48	48	48
2 Steam								
3 Nuclear								
4 Internal combustion		63	120	119	116	116	116	116
5 Combustion turbine		3	18	18	18	18	18	18
6 Total		123	185	186	182	182	182	182
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States								
8 Other provinces								
9 Total receipts								
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States								
11 Other provinces								
12 Total deliveries								
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		123	185	186	182-	182	182	182
14 Contractual losses - interprovincial deliveries								
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		123	185	186	182	182	182	182
PEAK LOAD								
17 Net power generation								
18 Receipts from the United States			120	111	100			
19 Receipts from other provinces								
20 Deliveries to the United States								
21 Deliveries to other provinces								
22 Peak met		73	120	111	100			
23 Non firm load								
24 Firm peak met(22-23)		73	120	111	100			
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)		73	120	111	100			
27 Losses - interprovincial deliveries								
28 " " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		73	120	111	100	98	101	104
30 RESERVE (16 - 29)		50	65	75	82	84	81	78
31 Firm load curtailable								
		1978	1986	1987	1988	1989	1990	1991
ENERGY								
GW.h								
32 Net generation								
33 Hydro		275	346	295	282			
34 Steam								
35 Nuclear								
36 Internal combustion		107	205	176	179			
37 Combustion turbine		1	67	67	88			
Total		383	618	538	549			
Receipts of energy:								
38 United States								
39 Other provinces								
40 Total receipts								
Deliveries of energy:								
41 Firm: United States								
42 Other provinces								
43 Non firm: United States								
44 Other provinces								
45 Total deliveries								
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		383	618	538	549			
47 Internal non-firm deliveries								
48 Losses - interprovincial deliveries								
49 " " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		383	618	538	549	577	587	598

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Territoires du Nord-Ouest

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded				
			Pourcentage de variation - Composé				
Winter - Hiver	1992-93	1993-94	1998-99	1978	1988-89	1988-89	No.
				1988-89	1993-94	1998-99	
MW							
							PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE
48	48	48					Puissance maximale possible de production nette:
116	116	116					Hydro 1
18	18	18					Vapeur 2
182	182	182	3.99	0.00	0.00		Nucléaire 3
							Combustion interne 4
							Turbine à combustion 5
							Total 6
							Contrats de réceptions de puissance garantie:
							États-Unis 7
							Autres provinces 8
							Réceptions totales 9
							Contrats de livraisons de puissance garantie:
							États-Unis 10
							Autres provinces 11
							Livraisons totales 12
182	182	182	3.99	0.00	0.00		TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
							Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
							- exportations 15
182	182	182	3.99	0.00	0.00		PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16
							APPEL MAXIMAL
							Production de puissance nette 17
106	111	112	3.19	2.11	1.14		Réceptions des États-Unis 18
76	71	70					Réceptions des autres provinces 19
							Livraisons aux États-Unis 20
							Livraisons à d'autres provinces 21
							L'appel maximal satisfait 22
							Charge non garantie 23
							Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
							Appel maximal garanti non satisfait 25
							Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
							Pertes - livraisons inter province 27
							" - exportations 28
							APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
							RÉSERVE (16 - 29) 30
							Appel maximal garanti réductible 31
GW.h							
							ÉNERGIE
1992	1993	1998	1978	1988	1988		Production nette:
			1988	1993	1998		Hydro 32
							Vapeur 33
							Nucléaire 34
							Combustion interne 35
							Turbine à combustion 36
							Total 37
							Réceptions d'énergie:
							États-Unis 38
							Autres provinces 39
							Réceptions totales 40
							Livraisons d'énergie:
							Garantie: États-Unis 41
							Autres provinces 42
							Non garantie: États-Unis 43
							Autres provinces 44
							Livraisons totales 45
							TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
							Livraisons non garanties intérieures 47
							Pertes - livraisons inter provinces 48
							" - exportations 49
610	619	644	3.66	2.42	1.61		ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

APPENDIX A

Principal Changes in Capability, 1988-1998

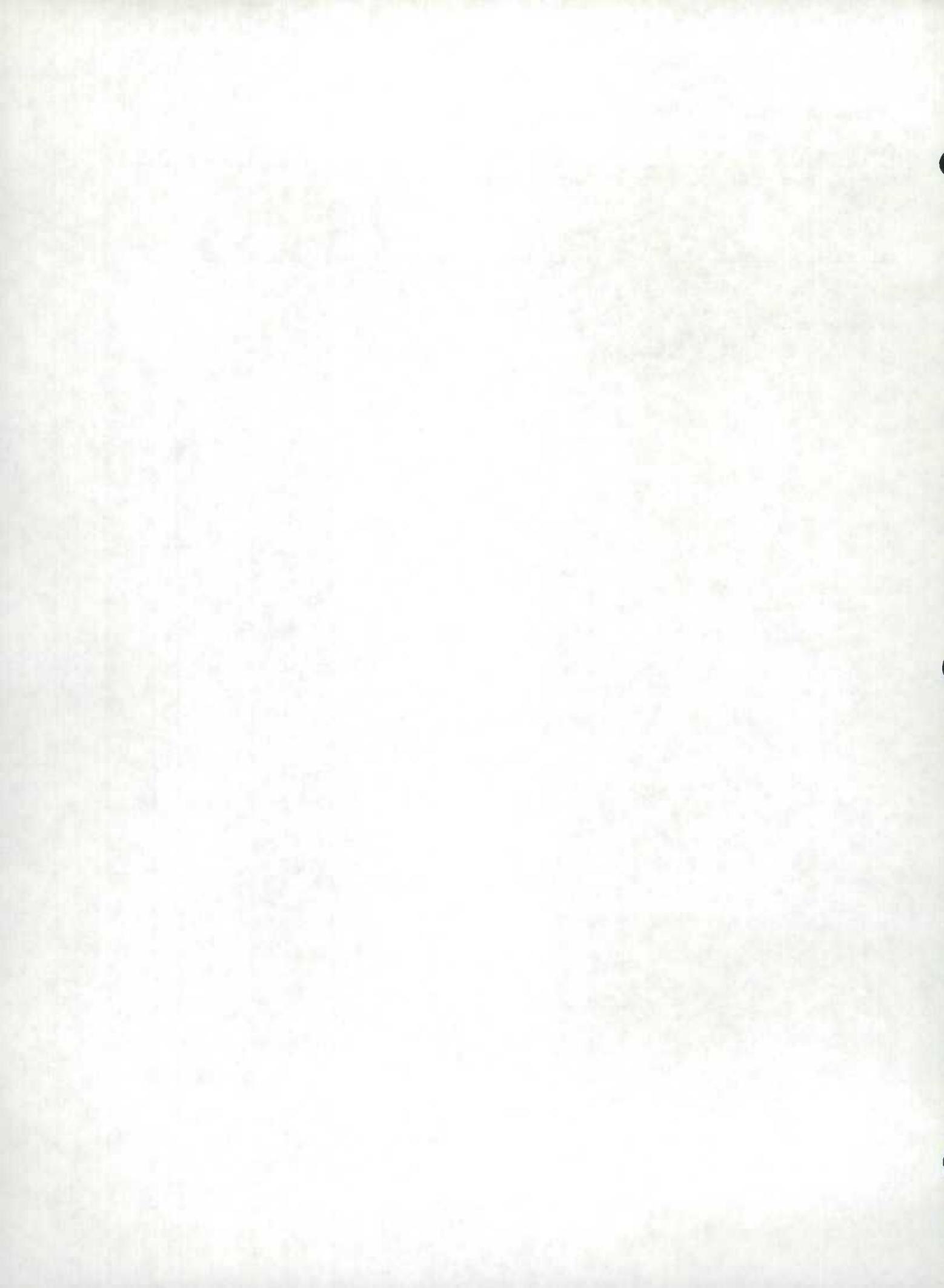
APPENDICE A

Changements majeurs de la puissance, 1988-1998

Utility or company	Station or location		Units	Capability
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement	Type	Unités	Total Puissance
			MW	
Newfoundland – Terre-Neuve				
Newfoundland & Labrador Hydro	Undecided/indécis	1993-94	CT	75
"		1998-99	H	920
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse				
Nova Scotia Power Corp.	Trenton	1991	S	+ 1
	Undecided/indécis	1994	S	+ 1
"		1996	S	+ 1
"		1998	S	+ 1
New Brunswick – Nouveau-Brunswick				
New Brunswick Electric Power Commission	Beldune	1993	S	450
	Undecided/indécis	1995	S	200
Québec				
Hydro Québec	Manic 5	1989	H	+ 4
	LG 2 A	1992	H	+ 3
"		1993	H	+ 3
	LA 1	1995	H	+ 6
	LG 1	1995	H	+ 6
"		1996	H	+ 6
	Brisay	1996	H	+ 2
	Manic 3	1997	H	+ 1
Ontario				
Ontario Hydro	Darlington	1989	N	+ 1
"		1990	N	+ 1
"		1991	N	+ 1
"		1992	N	+ 1
Manitoba				
Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+ 2
"		1991	H	+ 5
"		1992	H	+ 3

Principal Changes in Capability, 1988-1998 – Concluded**Changements majeurs de la puissance, 1988-1998 – fin**

Utility or company Services d'utilité ou société	Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units	Capability	
			Unités	Total	
			MW	Puissance	
Saskatchewan					
Saskatchewan Power Corp	Meadow Lake Ermine Saskatoon Shand Island Falls Shand	1991 1993 1998 1992 1994 1995	CT CT CT S H S	+ 1 + 1 + 1 + 1 + 1 + 1	50 50 50 280 85 280
Alberta					
Alberta Power Ltd.	Fort McMurray Sturgeon Simmonette	1989 1995 1996	IC CT CT	-6 -2 -1	14 18 20
TransAlta Utilities Corp. and Alberta Power Ltd.	Sheerness	1990	S	+ 1	380
Edmonton Power Ltd.	Genesee " Rossdale 1990	1989 1991 1989 S	S S CT -3	+ 1 + 1 -2 70	406 406 56
Alberta System/reseau	Undecided/indécis "	1994-99 1998-99	CT S	0- 1200 380-1125
British Columbia – Colombie-Britannique					
Alcan Ltd.	Kemano	1995	H + 1	230	
West Kootenay Power and Light Co. Ltd.	West Kootenay	1990	CT	+ 1	140



APPENDIX B

Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee

APPENDICE B

Association canadienne de l'électricité – Comité des statistiques de l'électricité

Chairman – Président:

H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission

Committee members – Membres du comité:

M. Boulanger, National Energy Board
H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro
N.B. Cameron, Manitoba Hydro
M.I. Cavanagh, Statistics Canada
M. Choret, TransAlta Utilities Corp.
D.A. Conrad, N.S. Power Corp.
J.J. Gibbon, B.C. Hydro
P.C. Lee, Energy, Mines and Resources
D. Madsen, Statistics Canada
J. Parenteau, Hydro-Québec
I.M. Phillips, Canadian Electrical Association
W.F. Thiele, Saskatchewan Power Corp.
K.B. Wilson, Ontario Hydro

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

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

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

- 57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

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

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

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

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

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

- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des générateurs.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

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

No 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.

1986 CENSUS PROFILES

LES PROFILS DU RECENSEMENT DE 1986

**YOUR TICKET
TO ANY
COMMUNITY
IN CANADA**

The 1986 Profiles will put you on the fast track to any Canadian community you want to study.

You're looking for a fast introduction to the social and demographic realities of a city, a town, a municipality or an entire province. And you don't have the time to wade through piles of statistics.

Focus in on the area of your choice with a CENSUS PROFILE. Each PROFILE features more than 120 items of information on the area that interests you... from population counts, to the living arrangements of its elderly.

Choose a PROFILE on any one of

- 6009 Census Sub divisions (municipalities)
- 266 Census Divisions (counties)
- 295 Federal Electoral Districts
- 25 Census Metropolitan Areas
- 114 Census Agglomerations
- a variety of urban/rural breakdowns
- and, more.

With 52 publications in this series, we can fast track you to any destination you want.

For more information, call us at 1-800-267-6677 and request the Census brochure (which includes ordering information), or write us at:

Publications Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

**VOTRE
LAISSEZ-PASSER
POUR MIEUX
CONNAÎTRE
LES CANADIENS**

Le Canada et ses régions sont à votre portée grâce aux Profils du recensement de 1986.

Vous désirez connaître le portrait socio démographique d'une province, d'une ville ou d'une municipalité en particulier, mais la perspective d'avoir à vous battre avec des montagnes de statistiques vous effraie?

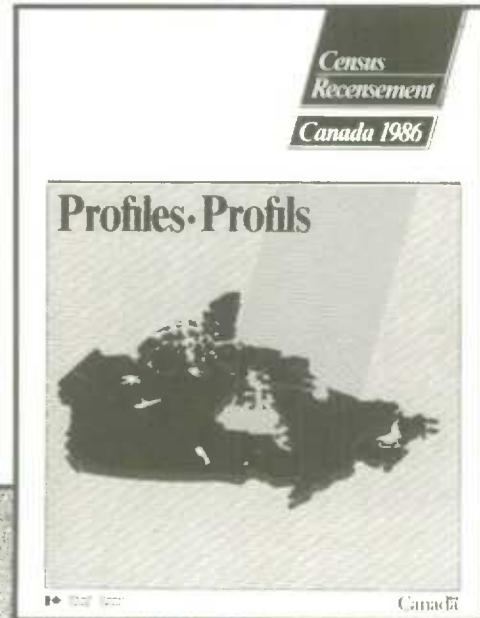
Balayez toute appréhension! Les Profils du recensement de 1986 vous épargneront temps et effort. Chaque Profil présente plus de 120 éléments différents d'information sur chacune des régions répertoriées. Des chiffres de population aux données sur les modes de vie de la population âgée, vous saurez tout.

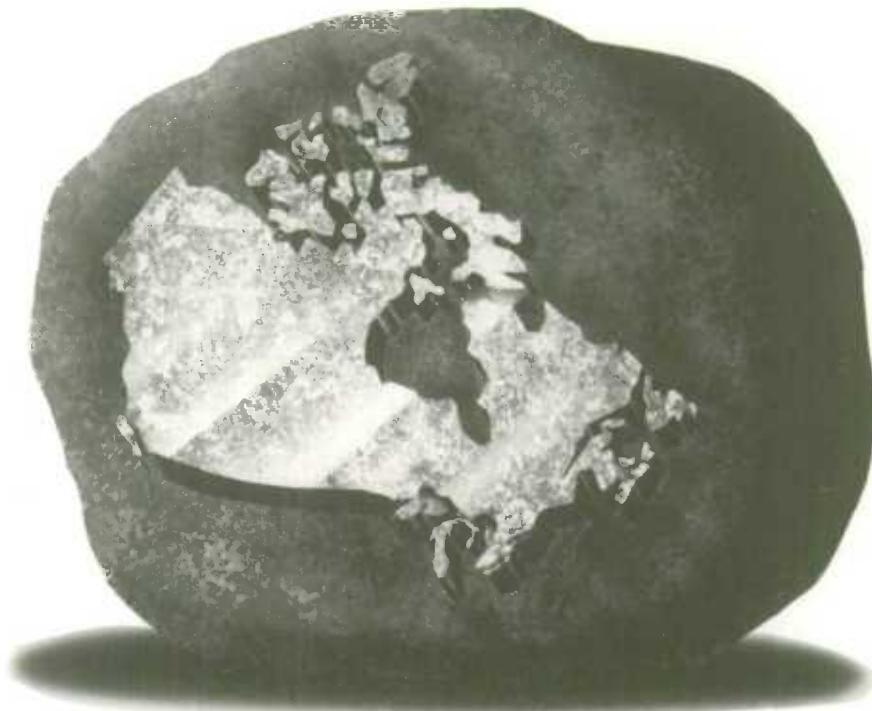
Vous n'avez qu'à faire votre choix. Et quel choix! Les 52 publications de la série portent sur:

- 6,009 municipalités (subdivisions de recensement);
- 266 comtés (divisions de recensement);
- 295 circonscriptions électorales fédérales;
- 25 régions métropolitaines de recensement;
- 114 agglomérations de recensement;
- diverses régions urbaines et rurales;
- et plus encore...

Pour de plus amples renseignements, composez le 1-800-267-6677 et demandez notre brochure, qui vous renseignera sur les modalités de commande. Ou, si vous le préférez, écrivez à:

Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6





ROCK SOLID INFORMATION

Get a focus on Canada's markets and business opportunities with the source of reliable information... Statistics Canada and its unequalled family of outstanding publications and services.

Relying on Statistics Canada means you're building your decisions on hard facts assembled by a professional organization with a world-wide reputation for scrupulous accuracy and complete reliability.

Join the thousands of corporations and individuals who base their Canadian business decisions on Statistics Canada publications. Year after year.

For more information on Statistics Canada's extensive range of publications and information services, please call toll-free 1-800-267-6677.

At Statistics Canada, we provide information you can build on.

DE L'INFORMATION SOLIDE COMME LE ROC

Statistique Canada vous offre des produits et services de qualité qui vous donnent une image claire du secteur canadien des affaires.

Joignez-vous aux milliers de personnes et d'entreprises qui, année après année, fondent leurs décisions sur les publications de Statistique Canada.

Vous fier à Statistique Canada, c'est fonder vos décisions sur des renseignements solides, recueillis par un organisme dont la réputation internationale en est une d'exactitude et de fiabilité.

Pour obtenir plus de renseignements sur toute la gamme de publications et de services qu'offre Statistique Canada, veuillez composer le numéro sans frais 1-800-267-6677.

Statistique Canada fournit l'information à la base des grandes réalisations.

ORDER FORM		Client Reference Number		
Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6		METHOD OF PAYMENT <input type="checkbox"/> Purchase Order Number (please enclose) _____ <input type="checkbox"/> Payment enclosed \$ _____ <input type="checkbox"/> Charge to my: <input type="checkbox"/> MasterCard <input type="checkbox"/> VISA Account Number _____ Expiry Date _____ <input type="checkbox"/> Bill me later Signature		
Company	Department	Attention	Address	
City	Province			
Postal Code	Tel.			
Catalogue No.	Title	Quantity	Price	Total
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.			PF 03551 06/89 VISA and MasterCard Accounts	
For faster service		 1-800-267-6677 		

