

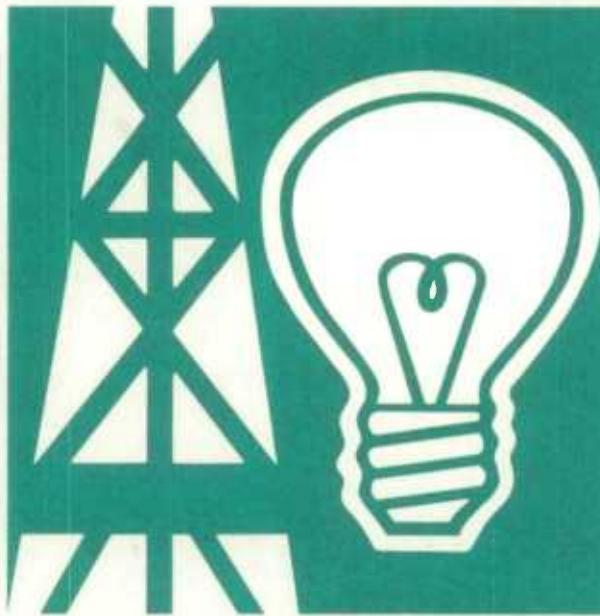
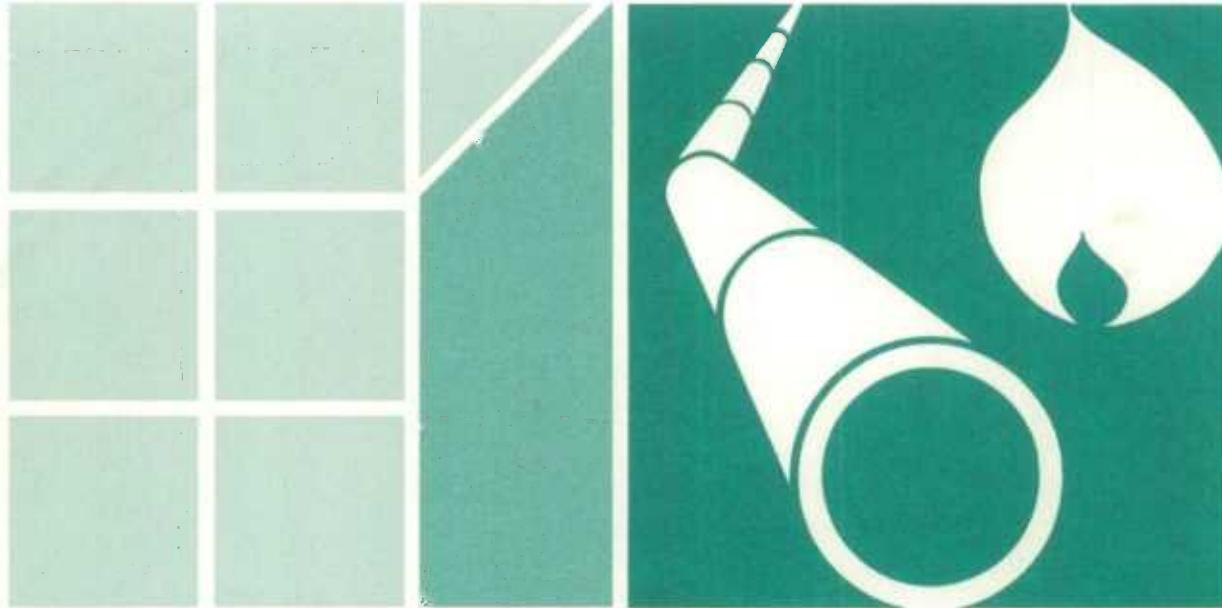
Catalogue 57-204 Annual

c 3

1989 actual  
1990-1999 forecast

## Electric power statistics

Volume 1

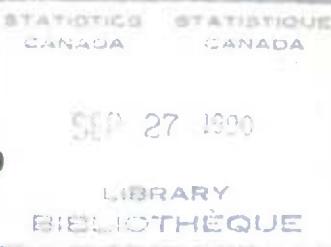
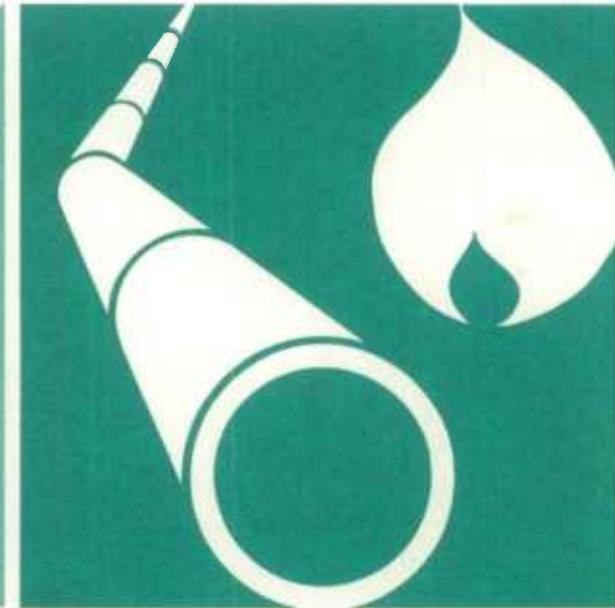


Catalogue 57-204 Annuel

Données réelles pour 1989  
Prévision pour 1990-1999

## Statistique de l'énergie électrique

Volume 1



## 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	1-800-263-1136
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

Facsimile 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)
Montreal	(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	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-472-9708
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	1-800-663-1551
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913

Appelez à frais virez 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 télex 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

1989 actual  
1990-1999 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 1989  
Prévision pour 1990-1999

## **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 1990

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.

September 1990

Price: Canada. \$27.00  
United States. US\$32.00  
Other Countries. US\$38.00

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'État chargé des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1990

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.

Septembre 1990

Prix: Canada. 27,00 \$  
Etats-Unis. 32\$US  
Autres pays. 38\$US

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.
- X confidential 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)	= " "	$\times 10^3$

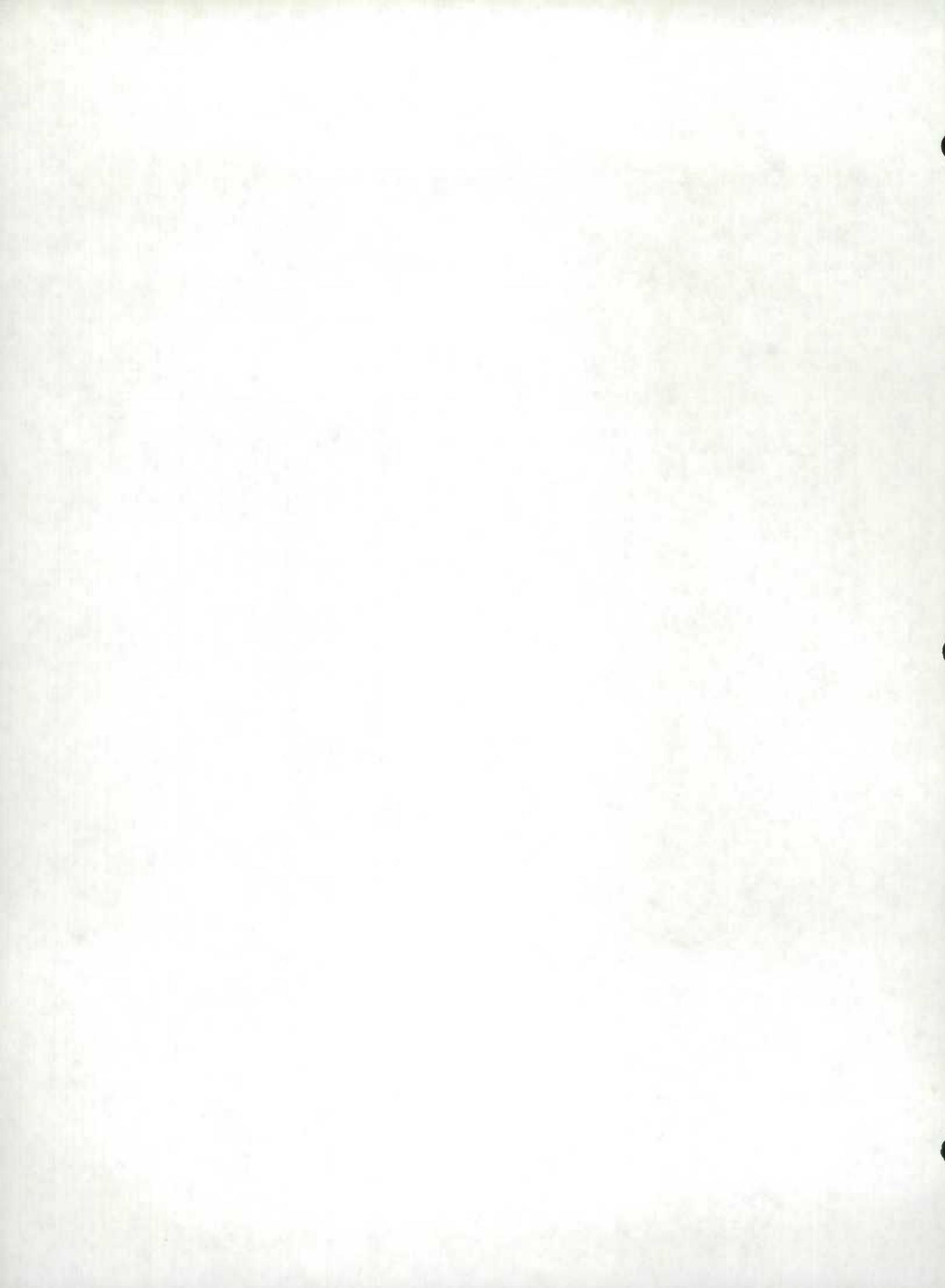
## Table of Contents

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	10
Summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
<b>Appendix</b>	
A. Principal Changes in Capability, 1989-2000	40
B. Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members	42
Selected Publications	43

## Table des matières

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10
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.	

	Page
<b>Appendice</b>	
A. Changements majeurs de la puissance, 1989-2000	40
B. Association Canadienne de l'Électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité	42
Choix de publications	43



## Introduction

This report presents the results of the 36th 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 inter-provincial 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 1<sup>st</sup>.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 36ième 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'Électricité.

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

## 1989 Capability and Load Survey

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1989/90 increased 0.3% (271 MW) to 96 913 MW compared with an increase of 2.8% the previous year.

The forecast years, 1989-1999, indicate an increase of 25.3 GW in total net generating capability which represents a compound growth of 2.32% compared with the 1979-1989 rate of 2.71%. The rates of growth for the major components are as follows:

## Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1989

### Revue des résultats de l'enquête

En 1989/90, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 0.3% (271 MW) pour totaliser 96 913 MW, comparativement à une augmentation de 2.8% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1989-1999 représentent un accroissement de 25.3 GW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 2.32% contre 2.71% pour les années 1979-1989. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Compound growth rate – Taux de croissance composé	
	1979-1989	1989-1999
per cent – pourcentage		
Hydro	2.8	2.2
Steam – Vapeur	0.9	2.1
Nuclear – Nucléaire	8.5	2.6

Indicated internal firm peak within Canada increased 3.0% in 1989/90. The compound growth is forecast at 2.24% for the period 1989-90 – 1999/2000. The 1989/90 reserve amounted to 18.8% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 17.8% in 1999/2000.

Firm energy available within Canada increased 4.3% from 452 843 GW.h in 1988 to 472 437 GW.h in 1989. The compound growth rate was 4.0% 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.

L'appel maximal garanti indiqué au Canada a augmenté de 3.0% en 1989/90. On prévoit un taux de croissance composé de 2.24% pour la période 1989/90 - 1999/2000. La réserve pour 1989/90 se chiffrait à 18.8% de l'appel maximal garanti indiqué souscrit au Canada et est prévus à 17.8% en 1999/2000.

L'énergie disponible souscrite au Canada a augmenté de 452 843 GW.h en 1988 à 472 437 GW.h en 1989 soit de 4.3%. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 4.0% 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 – 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.

### 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 provinciales.

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.

### 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.

The days for the winter 1989-1990 were as follows:

Newfoundland	- Labrador	January 18
	- Island	February 3
Prince Edward Island		December 18
Nova Scotia		December 29
New Brunswick		February 27
Quebec		December 14
Ontario		December 13
Manitoba		December 20
Saskatchewan		December 20
Alberta		December 20
British Columbia		January 31
Yukon		February 12
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.

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.

### 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.

Les jours choisis pour l'hiver 1989-1990 sont:

Terre-Neuve - Labrador	18 janvier
- île	3 février
Île-du-Prince-Édouard	18 décembre
Nouvelle-Écosse	29 décembre
Nouveau-Brunswick	27 février
Québec	14 décembre
Ontario	13 décembre
Manitoba	20 décembre
Saskatchewan	20 décembre
Alberta	20 décembre
Colombie-Britannique	31 janvier
Yukon	12 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.

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.

**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 extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

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).

**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 comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits 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 interconnexions, 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 extrêmes s'appliquent.

**STATISTICAL TABLES**

**TABLEAUX STATISTIQUES**

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

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93
<b>CAPABILITY</b>								
MW								
<b>Net generating capability:</b>								
1 Hydro	43,681	57,005	57,501	57,385	58,199	59,827	61,428	
2 Steam	22,726	23,989	24,710	25,081	26,342	26,898	27,187	
3 Nuclear	5,248	11,329	11,889	11,899	11,542	13,304	15,466	
4 Internal combustion	499	463	475	474	481	500	504	
5 Combustion turbine	1,999	1,938	2,067	2,074	2,114	2,681	2,923	
6 Total	74,153	94,724	96,642	96,913	98,678	103,210	107,808	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>								
7 United States	15	402	752	952	852	852	802	
8 Other provinces	...	...	...	...	...	...	...	
9 Total receipts	15	402	752	952	852	852	802	
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>								
10 United States	637	844	872	852	973	978	884	
11 Other provinces	...	...	...	...	...	...	...	
12 Total deliveries	637	844	872	852	973	978	884	
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)</b>	<b>73,831</b>	<b>94,282</b>	<b>96,522</b>	<b>97,013</b>	<b>98,557</b>	<b>103,084</b>	<b>107,426</b>	
<b>14 Contractual losses - interprov. deliveries</b>	...	...	...	...	...	...	...	
15 " " - exports	...	32	31	32	39	39	42	
<b>16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)</b>	<b>73,831</b>	<b>94,250</b>	<b>96,491</b>	<b>96,981</b>	<b>98,518</b>	<b>103,045</b>	<b>107,384</b>	
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net power generation		79,866	81,379	78,296				
18 Receipts from the United States		119	448	2,595				
19 Receipts from other provinces		6,019	4,547	6,190				
20 Deliveries to the United States		1,716	2,030	1,128				
21 Deliveries to other provinces		5,982	5,349	5,502				
22 Peak met	55,188	78,296	78,995	80,451				
23 Non firm load	5	1,044	464	274				
24 Firm peak met(22-23)	55,183	77,252	78,531	80,177				
25 Firm load not met	489		772	1,511				
26 Indicated firm peak(24+25)	55,672	77,252	79,303	81,688				
27 Losses - interprovincial deliveries	...	...	...	...				
28 " - exports	...	107	82	71				
<b>29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)</b>	<b>55,672</b>	<b>77,145</b>	<b>79,221</b>	<b>81,617</b>	<b>85,300</b>	<b>87,382</b>	<b>89,912</b>	
<b>30 RESERVE (16 - 29)</b>	<b>17,859</b>	<b>17,105</b>	<b>17,270</b>	<b>15,364</b>	<b>13,197</b>	<b>15,630</b>	<b>17,394</b>	
<b>31 Firm load curtailable</b>			935	1,828	1,653	1,880	1,942	
<b>ENERGY</b>								
GWh								
<b>Net generation</b>								
32 Hydro	243,193	314,060	304,511	287,626				
33 Steam	73,656	92,711	103,836	115,427				
34 Nuclear	33,272	72,883	78,176	75,350				
35 Internal combustion	1,134	839	863	920				
36 Combustion turbine	1,796	3,150	3,267	3,454				
37 Total	353,051	483,643	490,653	482,777				
<b>Receipts of energy:</b>								
38 United States	2,295	3,471	6,212	12,971	7,009	563	2,031	
39 Other provinces	49,846	48,464	41,562	38,154	37,580	38,414	39,269	
40 Total receipts	52,141	51,935	47,774	51,125	44,589	38,977	41,300	
<b>Deliveries of energy:</b>								
41 Firm: United States	6,692	8,793	8,330	8,377	11,264	12,819	12,962	
42 Other provinces	39,861	33,501	34,153	29,281	35,280	35,180	35,241	
43 Non firm: United States	24,687	38,632	25,726	13,951				
44 Other provinces	9,984	14,963	7,408	8,871				
45 Total deliveries	81,224	95,889	73,617	60,480				
<b>46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)</b>	<b>323,968</b>	<b>439,689</b>	<b>462,810</b>	<b>473,422</b>				
47 Internal non-firm deliveries	3,397	13,929	8,724	807				
48 Losses - interprovincial deliveries	...	...	...	...				
49 " - exports	1,151	2,105	1,243	678				
<b>50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE</b>	<b>319,380</b>	<b>423,685</b>	<b>452,843</b>	<b>472,437</b>	<b>479,832</b>	<b>496,518</b>	<b>510,702</b>	

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

			Percentage change - Compounded			No.	
			Pourcentage de variation - Composé				
Forecast - Prévisions	Winter - Hiver		1979	1989-90	1988-89		
1993-94	1994-95	1999-2000	1989-90	1994-95	1999-2000		
MW							
61.896	63.688	71.648					
27.907	28.218	30.668					
14.692	14.687	15.456					
507	513	524					
3.164	3.214	3.525					
108.166	110.320	121.921	2.71	2.62	2.32		
502	502	1.303					
...	...	...					
502	502	1.303					
1.384	1.389	2.517					
...	...	...					
1.384	1.389	2.517					
107.284	109.433	120.707	2.81	2.44	2.21	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 + 12)	
...	...	...					
92	92	165				Pertes contractuelles - livraisons inter prov.	
107.192	109.341	120.542	2.80	2.42	2.19	" " - exportations	
						PUISSEANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)	
						16	
						APPEL MAXIMAL	
91.386	93.184	101.869	3.90	2.67	2.24	Production de puissance nette	
15.688	15.872	18.111				Réceptions des États Unis	
1.994	2.044	2.030				Réceptions des autres provinces	
						Livraisons aux États 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 INDICUÉ (26-27-28)	
						29	
						RÉSERVE (16 - 29)	
						30	
						Appel maximal garanti réductible	
						31	
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
522	297	99				Hydro	
38.941	38.774	43.126				Vapeur	
39.463	39.071	43.225				Nucléaire	
						Combustion interne	
						Turbine à combustion	
						Total	
						Réceptions d'énergie:	
14.260	15.395	25.004				États-Unis	
34.472	34.000	36.456				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)	
						46	
						Livraisons non garanties intérieures	
						Pertes - livraisons inter provinces	
						" " - exportations	
824.383	834.509	891.897	3.99	2.49	2.27	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE	
						80	

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

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93	
<b>CAPABILITY</b>									
MW									
<b>Net generating capability:</b>									
1 Hydro		846	1,138	1,141	1,149	1,149	1,149	1,149	
2 Steam		322	470	493	515	515	515	515	
3 Nuclear									
4 Internal combustion		49	53	47	47	47	47	47	
5 Combustion turbine		158	158	158	158	158	158	158	
6 Total		1,375	1,819	1,839	1,869	1,869	1,869	1,869	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>									
7 United States									
8 Other provinces									
9 Total receipts									
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>									
10 United States									
11 Other provinces									
12 Total deliveries									
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)</b>		<b>1,375</b>	<b>1,819</b>	<b>1,839</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	
<b>14 Contractual losses - interprov. deliveries</b>									
<b>15 " " - exports</b>									
<b>16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)</b>		<b>1,375</b>	<b>1,819</b>	<b>1,839</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	<b>1,869</b>	
<b>PEAK LOAD</b>									
17 Net power generation				1,308	1,454	1,516			
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		1,033	1,308	1,454	1,516				
23 Non firm load									
24 Firm peak met(22-23)		1,033	1,308	1,454	1,516				
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)		1,033	1,308	1,454	1,516				
27 Losses - interprovincial deliveries									
28 " - exports									
<b>29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)</b>		<b>1,033</b>	<b>1,308</b>	<b>1,454</b>	<b>1,516</b>	<b>1,438</b>	<b>1,489</b>	<b>1,561</b>	
<b>30 RESERVE (16 - 29)</b>		<b>342</b>	<b>511</b>	<b>385</b>	<b>353</b>	<b>431</b>	<b>380</b>	<b>308</b>	
31 Firm load curtailable									
		1979	1987	1988	1989	1990	1991	1992	
<b>ENERGY</b>									
GWh									
<b>Net generation</b>									
32 Hydro		3,873	4,453	5,792	5,314				
33 Steam		1,317	2,266	1,420	2,026				
34 Nuclear									
35 Internal combustion		65	78	74	63				
36 Combustion turbine		4	52	4	5				
37 Total		5,259	6,849	7,290	7,608				
<b>Receipts of energy:</b>									
38 United States									
39 Other provinces									
40 Total receipts									
<b>Deliveries of energy:</b>									
41 Firm: United States									
42 Other provinces									
43 Non firm: United States									
44 Other provinces									
45 Total deliveries									
<b>46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 + 45)</b>		<b>5,259</b>	<b>6,849</b>	<b>7,290</b>	<b>7,608</b>				
47 Internal non-firm deliveries									
48 Losses - interprovincial deliveries									
49 " - exports									
<b>50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE</b>		<b>5,259</b>	<b>6,849</b>	<b>7,290</b>	<b>7,408</b>	<b>7,449</b>	<b>7,760</b>	<b>7,983</b>	

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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.	
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé				
1993-94	1994-95	1999-2000	1979	1989-90	1988-89		
			1989-90	1994-95	1999-2000		
MW	PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE						
1.149 515	1.149 515	1.210 515				Puissance maximale possible de production nette:	
47 208	47 258	47 308				Hydro 1 Vapeur 2 Nucléaire 3 Combustion interne 4 Turbine à combustion 5 Total 6	
1,919	1,969	2,080	3.12	1.04	1.07	Contrats de réceptions de puissance garantie:	
			845			États-Unis 7 Autres provinces 8 Réceptions totales 9	
			845			Contrats de livraisons de puissance garantie:	
						États-Unis 10 Autres provinces 11 Livraisons totales 12	
1,919	1,969	2,925	3.12	1.04	4.58	<b>TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)</b> 13	
1,919	1,969	2,925	3.12	1.04	4.58	Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14 " " - exportations 15 <b>PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)</b> 16	
APPEL MAXIMAL							
1,619	1,668	1,810	3.91	1.92	1.78	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 <b>APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28)</b> 29	
300	301	1,115				RÉSERVE (16 - 29) 30	
						Appel maximal garanti réductible 31	
1993	1994	1999	1979	1989	1989	ÉNERGIE	
			1989	1994	1999	Production nette:	
2.829	2.829					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	
						<b>TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 + 45)</b> 46	
						Livraisons non garanties intérieures 47 Pertes - livraisons inter provinces 48 " - exportations 49	
8,126	8,306	9,079	3.48	2.31	2.05	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE</b> 50	

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

NO.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93	
<b>CAPABILITY</b>									
MW									
<b>Net generating capability:</b>									
1 Hydro		5,445	5,445	5,445	5,445	5,445	5,445	5,445	
2 Steam		7	7	7	7	7	7	7	
3 Nuclear									
4 Internal combustion		21	27	26	29	29	29	29	
5 Combustion turbine							25	25	
6 Total		5,473	5,479	5,478	5,481	5,481	5,506	5,506	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>									
7 United States									
8 Other provinces									
9 Total receipts									
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>									
10 United States		4,295	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	4,242	
11 Other provinces		4,295	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	4,242	
12 Total deliveries									
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		1,178	1,223	1,222	1,225	1,225	1,260	1,260	
14 Contractual losses - interprov. deliveries		145	145	145	105	105	105	105	
15 " " - exports									
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		1,033	1,078	1,077	1,120	1,120	1,155	1,155	
<b>PEAK LOAD</b>									
17 Net power generation			5,734	5,598	5,608				
18 Receipts from the United States									
19 Receipts from other provinces									
20 Deliveries to the United States									
21 Deliveries to other provinces			5,309	5,091	5,114				
22 Peak met		473	425	507	494				
23 Non firm load									
24 Firm peak met(22-23)		473	425	507	494				
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)		473	425	507	494				
27 Losses - interprovincial deliveries		180	180	173	126				
28 " - exports									
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		293	245	334	368	377	388	388	
30 RESERVE (16 - 29)		740	833	743	752	743	767	767	
31 Firm load curtailable									
<b>ENERGY</b>									
GWh									
<b>Net generation</b>									
32 Hydro		38,355	33,357	33,933	27,490				
33 Steam			23						
34 Nuclear									
35 Internal combustion		30	24	26	28				
36 Combustion turbine									
37 Total		38,385	33,404	33,959	27,518				
<b>Receipts of energy:</b>									
38 United States									
39 Other provinces									
40 Total receipts									
<b>Deliveries of energy:</b>									
41 Firm: United States		35,290	30,392	30,727	24,370	30,706	30,686	30,615	
42 Other provinces									
43 Non firm: United States									
44 Other provinces									
45 Total deliveries		35,290	30,392	30,727	24,370				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 + 45)		3,095	3,012	3,232	3,148				
47 Internal non-firm deliveries		670	580	595	486				
48 Losses - interprovincial deliveries									
49 " - exports									
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		2,425	2,432	2,637	2,662	2,744	2,782	2,790	

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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.	
			Pourcentage de variation - Composé				
1993-94	1994-95	1995-2000	1979	1989-90	1988-89		
			1989-90	1994-95	1995-2000		
MW	<b>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE</b>						
5,445 7	5,445 7	6,365 7				Puissance maximale possible de production nette:	
29 25	29 25	29 25				Hydro 1 Vapeur 2 Nucléaire 3 Combustion interne 4 Turbine à combustion 5 Total 6	
5,506	5,506	6,426	0.01	0.08	1.60	Contrats de réceptions de puissance garantie:	
4,246 4,246	4,246 4,246	5,140 5,140				États-Unis 7 Autres provinces 8 Réceptions totales 9	
1,260	1,260	1,286	0.38	0.55	0.48	Contrats de livraisons de puissance garantie:	
105	105	126				États-Unis 10 Autres provinces 11 Livraisons totales 12	
1,185	1,185	1,160	0.81	0.61	0.34	<b>TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 + 12) 13</b>	
						Perdes contractuelles - livraisons inter prov. 14 " " - exportations 15	
						<b>PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16</b>	
<b>APPEL MAXIMAL</b>							
389	389	417	2.30	1.11	1.26	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 Perdes - livraisons inter province 27 " - exportations 28	
766	766	743				<b>APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29</b>	
						RÉSERVE (16 - 29) 30	
						Appel maximal garanti réductible 31	
1993	1994	1995	1979	1989	1989		
			1989	1994	1999		
GW.h	<b>ÉNERGIE</b>						
30,615	30,615	33,505				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	
						<b>TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46</b>	
						Livraisons non garanties intérieures 47 Perdes - livraisons inter provinces 48 " - exportations 49	
2,793	2,797	2,887	0.93	0.98	0.81	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE</b> 50	

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

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93
<b>CAPABILITY</b>								
MW								
<b>Net generating capability:</b>								
1 Hydro	6,291	6,583	6,586	6,594	6,594	6,594	6,594	
2 Steam	329	477	500	522	522	522	522	
3 Nuclear								
4 Internal combustion	70	80	73	76	76	76	76	
5 Combustion turbine	158	158	158	158	158	183	183	
6 Total	6,848	7,298	7,317	7,350	7,350	7,375	7,375	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>								
7 United States								
8 Other provinces								
9 Total receipts								
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>								
10 United States	4,295	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	4,242	
11 Other provinces	4,295	4,256	4,256	4,256	4,256	4,246	4,242	
12 Total deliveries								
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,553	3,042	3,061	3,094	3,094	3,129	3,129	
14 Contractual losses - interprov. deliveries	145	145	145	105	105	105	105	
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	2,408	2,897	2,916	2,989	2,989	3,024	3,024	
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net power generation		7,042	7,052	7,124				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces								
20 Deliveries to the United States								
21 Deliveries to other provinces		5,309	5,091	5,114				
22 Peak met	1,506	1,733	1,961	2,010				
23 Non firm load								
24 Firm peak met(22-23)	1,506	1,733	1,961	2,010				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	1,506	1,733	1,961	2,010				
27 Losses - interprovincial deliveries	180	180	173	126				
28 " - exports								
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,326	1,553	1,788	1,884	1,815	1,877	1,949	
30 RESERVE (16 - 29)	1,082	1,344	1,128	1,105	1,174	1,147	1,075	
31 Firm load curtailable								
		1979	1987	1988	1989	1990	1991	1992
<b>ENERGY</b>								
GWh								
<b>Net generation</b>								
32 Hydro	42,228	37,810	39,725	32,804				
33 Steam	1,317	2,289	1,420	2,026				
34 Nuclear								
35 Internal combustion	95	102	100	91				
36 Combustion turbine	4	52	4	5				
37 Total	43,644	40,253	41,249	34,926				
<b>Receipts of energy:</b>								
38 United States								
39 Other provinces								
40 Total receipts								
<b>Deliveries of energy:</b>								
41 Firm: United States								
42 Other provinces	35,290	30,392	30,727	24,370	30,706	30,686	30,615	
43 Non firm: United States								
44 Other provinces								
45 Total deliveries	35,290	30,392	30,727	24,370				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	8,384	9,861	10,522	10,886				
47 Internal non-firm deliveries								
48 Losses - interprovincial deliveries	670	580	595	486				
49 " - exports								
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	7,684	9,281	9,927	10,070	10,193	10,542	10,743	



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

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions				
		Winter - Hiver							
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93	
<b>CAPABILITY</b>									
MW									
<b>Net generating capability:</b>									
1 Hydro		67	65	65	65	65	65	65	
2 Steam									
3 Nuclear									
4 Internal combustion		6	10	10	10	10	10	10	
5 Combustion turbine		39	39	39	39	39	39	39	
6 Total		112	114	114	114	114	114	114	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>									
7 United States									
8 Other provinces									
9 Total receipts			24	29	34	44	49	49	
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>									
10 United States									
11 Other provinces									
12 Total deliveries			24	29	34	44	49	49	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		112	138	143	148	158	163	163	
14 Contractual losses - interprov. deliveries									
15 " " - exports									
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		112	138	143	148	158	163	163	
<b>PEAK LOAD</b>									
17 Net power generation									
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		98	119	127	133				
23 Non firm load		5	6	6	6				
24 Firm peak met(22-23)		93	113	121	127				
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)		93	113	121	127				
27 Losses - interprovincial deliveries									
28 " " - exports									
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		93	113	121	127	132	138	139	
30 RESERVE (16 - 29)		19	25	22	21	26	28	24	
31 Firm load curtailable									
<b>ENERGY</b>									
GWh									
<b>Net generation:</b>									
32 Hydro									
33 Steam		147	51	78	97				
34 Nuclear									
35 Internal combustion			1						
36 Combustion turbine		4	6	7	8				
37 Total		151	58	85	105				
<b>Receipts of energy:</b>									
38 United States									
39 Other provinces		361	591	606	623	668	688	710	
40 Total receipts		361	591	606	623	668	688	710	
<b>Deliveries of energy:</b>									
41 Firm: United States									
42 Other provinces									
43 Non firm: United States									
44 Other provinces									
45 Total deliveries									
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		512	649	691	728				
47 Internal non-firm deliveries									
48 Losses - interprovincial deliveries									
49 " " - exports									
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		512	649	691	728	763	783	805	

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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.	
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé				
1993-94	1994-95	1995-2000	1979	1989-90	1988-89		
			1989-90	1994-95	1995-2000		
MW	PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
65	65	65				Puissance maximale possible de production nette:	
10	10	10				Hydro 1	
39	39	39				Vapeur 2	
114	114	114	0.17	0.00	0.00	Nucléaire 3	
						Combustion interne 4	
						Turbine à combustion 5	
						Total 6	
54	59	79				Contrats de réceptions de puissance garantie:	
54	59	79				États-Unis 7	
						Autres provinces 8	
						Réceptions totales 9	
168	173	193	2.82	3.15	2.69	Contrats de livraisons de puissance garantie:	
						États-Unis 10	
						Autres provinces 11	
						Livraisons totales 12	
						<b>TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)</b> 13	
168	173	193	2.82	3.15	2.69	Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14	
						" " - exportations 15	
						<b>PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)</b> 16	
APPEL MAXIMAL							
144	148	166	3.16	3.10	2.71	Production de puissance nette 17	
24	25	27				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	
						<b>APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28)</b> 29	
						RÉSERVE (16 - 29) 30	
						Appel maximal garanti réductible 31	
1993	1994	1999	1979	1989	1989		
			1989	1994	1999		
ÉNERGIE							
741	769	885				Production nette:	
741	769	885				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	
						<b>TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)</b> 46	
						Livraisons non garanties intérieures 47	
						Pertes - livraisons inter provinces 48	
						" - exportations 49	
836	864	980	3.88	3.47	3.02	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE</b> 50	

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

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver							
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93	
<b>CAPABILITY</b>									
MW									
<b>Net generating capability:</b>									
1 Hydro	356	400	387	388	388	388	388	388	
2 Steam	1,247	1,414	1,430	1,430	1,430	1,580	1,580	1,580	
3 Nuclear									
4 Internal combustion									
5 Combustion turbine	205	205	222	222	222	222	222	222	
6 Total	1,808	2,019	2,039	2,040	2,040	2,190	2,190	2,190	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>									
7 United States									
8 Other provinces									
9 Total receipts									
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>									
10 United States									
11 Other Provinces									
12 Total deliveries									
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)</b>	<b>1,808</b>	<b>2,019</b>	<b>2,039</b>	<b>2,040</b>	<b>2,040</b>	<b>2,190</b>	<b>2,190</b>	<b>2,190</b>	
<b>14 Contractual losses - interprov. deliveries</b>									
15 " " - exports									
<b>16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)</b>	<b>1,808</b>	<b>2,019</b>	<b>2,039</b>	<b>2,040</b>	<b>2,040</b>	<b>2,190</b>	<b>2,190</b>	<b>2,190</b>	
<b>PEAK LOAD</b>									
17 Net power generation		1,871	1,654	1,708					
18 Receipts from the United States									
19 Receipts from other provinces									
20 Deliveries to the United States									
21 Deliveries to other provinces		229	1	1					
22 Peak met	1,159	1,642	1,653	1,707					
23 Non firm load		99	93	80					
24 Firm peak met(22-23)	1,159	1,543	1,560	1,627					
25 Firm load not met									
26 Indicated firm peak(24+25)	1,159	1,543	1,560	1,627					
27 Losses - interprovincial deliveries									
28 " - exports									
<b>29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)</b>	<b>1,159</b>	<b>1,543</b>	<b>1,560</b>	<b>1,627</b>	<b>1,858</b>	<b>1,914</b>	<b>1,964</b>		
<b>30 RESERVE (16 - 29)</b>	<b>649</b>	<b>476</b>	<b>479</b>	<b>413</b>	<b>182</b>	<b>276</b>	<b>226</b>		
31 Firm load curtailable									
		1979	1987	1988	1989	1990	1991	1992	
<b>ENERGY</b>									
GWh									
<b>Net generation</b>									
32 Hydro	1,176	787	1,133	970					
33 Steam	4,987	6,954	7,730	8,133					
34 Nuclear									
35 Internal combustion		9							
36 Combustion turbine	7	10	27	68					
37 Total	6,179	7,751	8,890	9,171					
<b>Receipts of energy:</b>									
38 United States									
39 Other provinces	494	659	186	443					
40 Total receipts	494	659	186	443					
<b>Deliveries of energy:</b>									
41 Firm: United States									
42 Other provinces						9			
43 Non firm: United States									
44 Other provinces	151	82	166	332					
45 Total deliveries	151	82	166	341					
<b>46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)</b>	<b>6,522</b>	<b>8,328</b>	<b>8,910</b>	<b>9,273</b>					
47 Internal non-firm deliveries		3	1	3	25				
48 Losses - interprovincial deliveries									
49 " - exports									
<b>50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE</b>	<b>6,519</b>	<b>8,327</b>	<b>8,907</b>	<b>9,268</b>	<b>10,195</b>	<b>10,485</b>	<b>10,733</b>		

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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1993-94	1994-95	1995-2000	1979	1989-90	1988-89	
1989-90	1994-95	1995-2000				
MW	<b>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE</b>					
388 1,745	388 1,745	388 2,029				Puissance maximale possible de production nette:
222 2,355	222 2,355	222 2,739	1.21	2.91	2.99	Hydro 1 Vapeur 2 Nucléaire 3 Combustion interne 4 Turbine à combustion 5 <b>Total</b> 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7 Autres provinces 8 <b>Réceptions totales</b> 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10 Autres provinces 11 <b>Livraisons totales</b> 12
2,355	2,355	2,739	1.21	2.91	2.99	<b>TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)</b> 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14 " " - exportations 15
2,355	2,355	2,739	1.21	2.91	2.99	<b>PIUSSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)</b> 16
<b>APPEL MAXIMAL</b>						
2,017	2,070	2,410	3.66	4.93	4.01	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
338	285	329				<b>APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28)</b> 29
						<b>RÉSERVE (16 - 29)</b> 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1993	1994	1995	1979	1989	1989	
			1989	1994	1995	
GW.h	<b>ÉNERGIE</b>					
10,988	11,236	12,885	3.55	3.95	3.37	Production nette: Hydro 32 Vapeur 33 Nucléaire 34 Combustion interne 35 Turbine à combustion 36 <b>Total</b> 37
						Réceptions d'énergie: États-Unis 38 Autres provinces 39 <b>Réceptions totales</b> 40
						Livraisons d'énergie: Garantis: États-Unis 41 Autres provinces 42
						Non garantis: États-Unis 43 Autres provinces 44
						<b>Livraisons totales</b> 45
						<b>TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)</b> 46
						Livraisons non garanties intérieures 47 Pertes - livraisons inter provinces 48 " - exportations 49
						<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE</b> 50

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

No.		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		Winter - Hiver						
		1979	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	1991-92	1992-93
<b>CAPABILITY</b>								
MW								
<b>Net generating capability:</b>								
1 Hydro	675	926	924	819	939	939	939	
2 Steam	1,628	1,447	1,644	1,539	1,786	1,786	1,786	
3 Nuclear		633	635	635	635	635	635	
4 Internal combustion	5	4	4	4	4	4	4	
5 Combustion turbine	27	18	23	48	48	548	548	
6 Total	2,335	3,028	3,230	3,045	3,412	3,912	3,912	
<b>Contracts for receipts of firm power:</b>								
7 United States		2	2	2	2	2	2	
8 Other provinces			100	150	125	250	350	
9 Total receipts		2	102	152	127	252	352	
<b>Contracts for deliveries of firm power:</b>								
10 United States	461	301	307	307	307	307	267	
11 Other provinces		20	25	35	45	450	450	
12 Total deliveries	461	321	332	342	352	757	717	
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)</b>	<b>1,874</b>	<b>2,709</b>	<b>3,000</b>	<b>2,855</b>	<b>3,187</b>	<b>3,407</b>	<b>3,847</b>	
<b>14 Contractual losses - interprov. deliveries</b>						5	5	
15 " " - exports		2	2	2	2	2	2	
<b>16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)</b>	<b>1,874</b>	<b>2,707</b>	<b>2,998</b>	<b>2,853</b>	<b>3,185</b>	<b>3,400</b>	<b>3,840</b>	
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net power generation		2,479	2,803	2,721				
18 Receipts from the United States		2						
19 Receipts from other provinces		246	220	405				
20 Deliveries to the United States		318	609	459				
21 Deliveries to other provinces			44	39				
22 Peak met	1,504	2,409	2,370	2,628				
23 Non firm load		42	40	67				
24 Firm peak met(22-23)	1,504	2,367	2,330	2,561				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	1,504	2,367	2,330	2,561				
27 Losses - interprovincial deliveries			1	1				
28 " - exports		10	19	4				
<b>29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)</b>	<b>1,504</b>	<b>2,357</b>	<b>2,310</b>	<b>2,556</b>	<b>2,661</b>	<b>2,743</b>	<b>2,819</b>	
<b>30 RESERVE (16 - 29)</b>	<b>370</b>	<b>350</b>	<b>688</b>	<b>297</b>	<b>524</b>	<b>657</b>	<b>721</b>	
31 Firm load curtailable								
		1979	1987	1988	1989	1990	1991	1992
<b>ENERGY</b>								
GW.h								
<b>Net generation</b>								
32 Hydro	3,136	2,246	2,615	2,389				
33 Steam	6,070	5,279	7,972	9,877				
34 Nuclear		5,107	5,342	5,269				
35 Internal combustion	12							
36 Combustion turbine		2	3	9				
37 Total	9,218	12,634	15,932	17,544				
<b>Receipts of energy:</b>								
38 United States	24	266	216	264	4	5	5	
39 Other provinces	3,739	6,598	3,132	3,419	3,418	3,472	3,372	
40 Total receipts	3,763	6,864	3,348	3,683	3,422	3,477	3,377	
<b>Deliveries of energy:</b>								
41 Firm: United States	2,892	2,318	2,522	2,399	2,357	2,357	2,270	
42 Other provinces		108	155	270	668	688	920	
43 Non firm: United States	998	3,822	2,695	2,241				
44 Other provinces	855	1,211	1,209	2,866				
45 Total deliveries	4,745	7,459	6,581	7,776				
<b>46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 + 45)</b>	<b>8,236</b>	<b>12,039</b>	<b>12,699</b>	<b>13,451</b>				
47 Internal non-firm deliveries	25	69	36	101				
48 Losses - interprovincial deliveries	144	227	113	97				
49 " - exports								
<b>50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE</b>	<b>8,067</b>	<b>11,763</b>	<b>12,550</b>	<b>13,253</b>	<b>13,804</b>	<b>14,246</b>	<b>14,617</b>	

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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compoundé			No.	
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé				
1993-94	1994-95	1999-2000	1979	1989-90	1988-89		
			1989-90	1994-95	1999-2000		
MW	<b>PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE</b>						
939	939	939				Puissance maximale possible de production nette:	
2,206	2,356	2,356				Hydro 1	
635	635	635				Vapeur 2	
4	4	4				Nucléaire 3	
548	548	548				Combustion interne 4	
4,332	4,482	4,482	2.69	8.02	3.93	Turbine à combustion 5	
						Total 6	
2	2	3				Contrats de réceptions de puissance garantie:	
350						États-Unis 7	
352	2	3				Autres provinces 8	
						Réceptions totales 9	
267	272	282				Contrats de livraisons de puissance garantie:	
455	460	380				États-Unis 10	
722	732	662				Autres provinces 11	
3,962	3,752	3,823	4.30	5.61	2.96	Livraisons totales 12	
5	5	4				<b>TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)</b> 13	
2	2	2				Perdes contractuelles - livraisons inter prov. 14	
3,955	3,745	3,817	4.29	5.58	2.95	" " - exportations 15	
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16</b>	
<b>APPEL MAXIMAL</b>							
2,906	2,991	3,397	8.44	3.19	2.89	Production de puissance nette 17	
1,049	784	420				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	
						Perdes - livraisons inter province 27	
						" " - exportations 28	
						<b>APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29</b>	
						<b>RÉSERVE (16 - 29) 30</b>	
						Appel maximal garanti réductible 31	
1993	1994	1999	1979	1989	1989		
			1989	1994	1999		
GW.h	<b>ÉNERGIE</b>						
6	6	B				Production nette:	
2,552	2,002					Hydro 32	
2,558	2,008	B				Vapeur 33	
						Nucléaire 34	
						Combustion interne 35	
						Turbine à combustion 36	
						Total 37	
2,270	2,310	2,390				Réceptions d'énergie:	
951	979	1,043				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	
						<b>TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46</b>	
						Livraisons non garanties intérieures 47	
						Partes - livraisons inter provinces 48	
						" " - exportations 49	
18,040	18,482	17,230	8.08	3.15	2.66	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE</b> 50	











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

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compoundé			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1993-94	1994-95	1995-2000	1979 1989-90	1989-90 1994-95	1988-89 1995-2000	
MW						MW
4,943 371	4,943 371	5,218 371				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
20	20	20				Puissance maximale possible de production nette:
5,334	5,334	5,609	0.45	6.39	3.66	Hydro 1 Vapeur 2 Nucléaire 3 Combustion interne 4 Turbine à combustion 5 Total 6
500 500	500 500	500 200 700				Contrats de réceptions de puissance garantie:
4,836	4,834	4,909	1.28	2.78	1.84	États-Unis 7 Autres provinces 8 Réceptions totales 9
50 4,784	50 4,784	20 50 4,839	1.28	2.56	1.39	Contrats de livraisons de puissance garantie:
3,827	3,921	4,314	3.50	1.78	1.86	États-Unis 10 Autres provinces 11 Livraisons totales 12
957	863	825				TOTAL DE LA PUISSANCE 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						
1993	1994	1995	1979 1989 1989	1989 1994	1989 1995	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
175						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
175						RÉSERVE (16 + 29) 30
2,365	3,460	3,285 1,402				Appel maximal garanti réductible 31
GW.h						ÉNERGIE
175						Production nette:
175						Hydro 32 Vapeur 33 Nucléaire 34 Combustion interne 35 Turbine à combustion 36 Total 37
2,365	3,460	3,285 1,402				Réceptions d'énergie:
19,894	20,141	22,626	2.04	2.94	2.65	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





















## Appendix A

### Principal Changes in Capability, 1989-1999

## Appendice A

### Changements majeurs de la puissance, 1989-1999

Utility or company Services d'utilité ou société	Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability Total Puissance
				MW
<b>Newfoundland – Terre-Neuve</b>				
Newfoundland & Labrador Hydro	Undecided/indécis	1991-99	CT	.. 75
"		1998-99	H	.. 980
<b>Nova Scotia – Nouvelle-Écosse</b>				
Nova Scotia Power Corp.	Trenton	1991-92	S	+ 1 150
	Pt. Aconi	1993-94	S	+ 1 165
"		1999-2000	S	+ 2 230
	Undecided/indécis	1999-2000	CT	.. 100
<b>New Brunswick – Nouveau-Brunswick</b>				
New Brunswick Electric Power Commission	Belldune	1990-2000	S	.. 570
	Undecided/indécis	1991-92	CT	.. 500
<b>Québec</b>				
Hydro Québec	Manic 5	1991	H	.. 58
	La Grande 2A	1991	H	+ 3 950
"		1992	H	+ 3 950
	Manic 5	1992	H	.. 58
	undecided	1992	CT	.. 200
"		1993	CT	.. 100
	Manic 5	1993	H	.. 58
	Brisay	1993	H	+ 2 382
	La Forge 1	1994	H	+ 6 817
	La Grande 1	1994	H	+ 6 656
	Manic 5	1994	H	.. 58
	La Forge 2	1995	H	+ 2 270
	La Grange 1	1995	H	+ 6 656
	Manic 3	1996	H	.. 620
	Eastmain 1	1996	H	+ 3 510
	undecided	1996	CT	.. 248
	Manic 2	1997	H	.. 363
	Grande Baleine 1	1998	H	+ 3 1 177
		1999	H	+ 2 785
	Grande Baleine 2	2000	H	+ 3 540
	St-Marquerite 3	2000	H	+ 2 796
	Grande Baleine 3	2000	H	+ 3 562

**Principal Changes in Capability, 1989-2000 – Concluded**

**Changements majeurs de la puissance, 1989-2000 – fin**

Utility or company Services d'utilité ou société	Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability Total Puissance
				MW
<b>Ontario</b>				
Ontario Hydro	Darlington "	1991-92 1992-93	N N	+ 2 + 2 1 762 1 762
<b>Manitoba</b>				
Manitoba Hydro	Limestone " "	1990-91 1991-92 1992-93	H H H	+ 3 + 4 + 4 399 532 399
<b>Saskatchewan</b>				
Saskatchewan Power Corp.	Ermine Saskatoon Shand Island Falls Shand	1993-94 1999-2000 1992-93 1994-95 1999-2000	CT CT S H S	+ 1 + 1 + 1 + 1 + 1 50 50 280 85 280
<b>Alberta</b>				
Alberta Power Ltd.	Fort McMurray Sturgeon Simmonette Battle River	1989 1995 1996 1999	IC CT CT S	-6 -2 -1 -2 15 18 20 60
TransAlta Utilities Corp. and Alberta Power Ltd.	Sheerness	1990	S	+ 1 380
Edmonton Power Ltd.	Genesee " Rossdale	1989 1991 1989 1990-2000	S S CT S	+ 1 + 1 -2 -6 406 406 56 295
Alberta System/reseau	Undecided/Indécis	1994-99	..	.. 1 225
<b>British Columbia – Colombie-Britannique</b>				
Alcan Ltd.	Kemano	1995-2000	H	+ 4 1 520
Small producers	-	1991-94 1993-95	H S	.. 55 310

## **Appendix B**

**Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee**

## **Appendice B**

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

Chairman – Président:

M. Charel, TransAlta Utilities Corp.

Committee members – Membres du comité:

H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission  
K. Boone, Newfoundland & Labrador Hydro  
M. Boulanger, National Energy Board  
M.I. Cavanagh, Statistics Canada  
D.A. Conrad, N.S. Power Corp.  
J.J. Gibbon, B.C. Hydro  
P.C. Lee, Energy, Mines and Resources  
D. Madsen, Statistics Canada  
I.M. Phillips, Canadian Electrical Association  
G. Reault, Manitoba Hydro  
W.F. Thiele, Saskatchewan Power Corp.  
J. Whiteway, Ontario Hydro  
M. Yanire, Hydro-Québec

## 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.

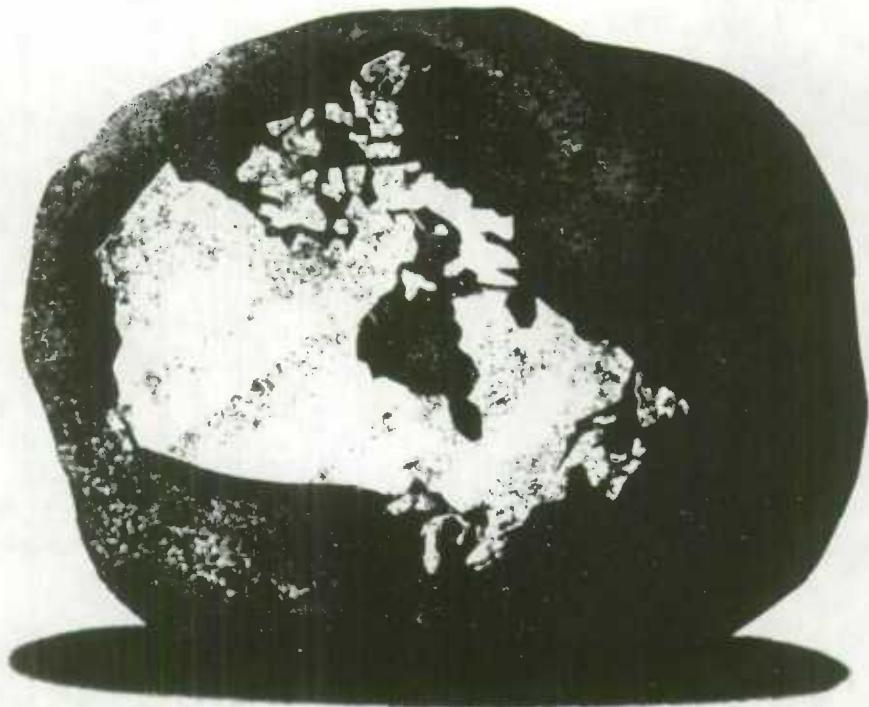
57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des générateurs.

#### 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.



# ROCK SOLID INFORMATION

**G**et 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

# DE L'INFORMATION **SOLIDE** COMME **LE ROC**

**S**tatistique 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.

# THE NEWS BEHIND THE NUMBERS

The 1986 Census Data Base collected the numbers on Canadians – but what do they mean to you? The *FOCUS ON CANADA* Series analyses the issues that emerged from the Census results, in an easy-to-read style.

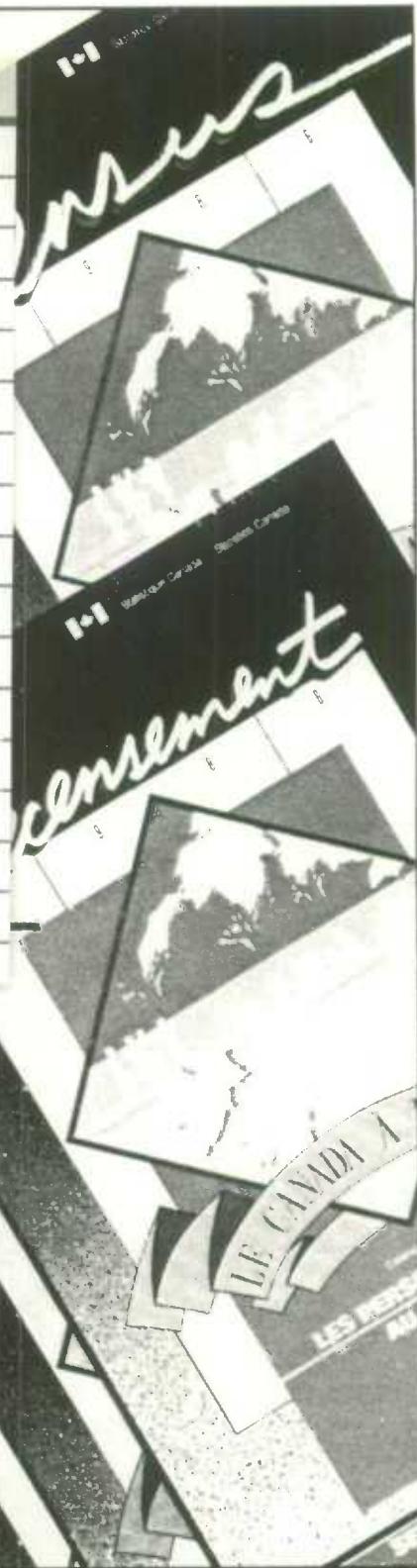
*FOCUS ON CANADA* looks at the issues affecting Canada's seniors and its youth, its ethnic and aboriginal communities; its regions in the far north and the industrial south.

And there's much more to keep you informed – and enlightened. Each publication is bilingual, and costs \$10 in Canada (US\$11 in other countries). Order the full set of 16 for a comprehensive reference tool for home, school or office.

APR - 4 1987	TE DUE
APR - 4 1991	
I AUG - 6 1992	
I	
C	
L	
re	
fe	
C	
si	
C	
ly	
v	
re	
SI	
L	
e	
te	
à	
g	
a	

éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada.

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10 \$ au Canada (11 \$ US à l'étranger). Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison, l'école ou le bureau.



To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using VISA or MasterCard, call toll-free:

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free  
**1-800-267-6677**  
Téléphonez sans  
frais

Vous pouvez commander en écrivant à Vente de publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais et portez votre commande à votre compte VISA ou MasterCard.

Veuillez faire vos cheques ou mandats poste à l'ordre du Receveur général du Canada Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

# No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

## **Canadian Economic Observer**

The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

### **Current economic conditions**

Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator

### **Feature articles**

In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

### **Statistical summary**

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

### **Regional analysis**

Provincial breakdowns of key economic indicators.

### **International overview**

Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

### **Economic and statistical events**

Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

### **Consult with an expert**

The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.

## **The Canadian Economic Observer**

(Catalogue no. 11-010) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne



## **L'Observateur économique canadien**

La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois.

### **Les conditions économiques actuelles**

Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

### **Les études spéciales**

Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

### **L'aperçu statistique**

Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

### **L'analyse régionale**

Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques

### **Le survol de l'économie internationale**

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

### **Événements économiques et statistiques**

Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

### **Consultez un expert**

Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

## **L'Observateur économique canadien.**

(nº 11-010 au catalogue) coûte 220 \$ l'abonnement annuel au Canada, 260 \$ US aux États-Unis et 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télecopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

## ORDER FORM

Mail to:  
Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_ Country \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Tel. \_\_\_\_\_

Client Reference Number \_\_\_\_\_

### METHOD OF PAYMENT

Purchase Order Number (please enclose) \_\_\_\_\_

\$ \_\_\_\_\_

Payment enclosed

Charge to my

MASTERCARD

VISA

Statistics Canada

Account Number \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Bill me later (Max. \$500)

Signature \_\_\_\_\_

Catalogue No.	Title	Issue	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.  
Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US \$. drawn on a US bank.

PF  
03077

For faster service

**1-800-267-6677**

MasterCard and  
Visa accounts

French au verso

## BON DE COMMANDE

Postez à:  
Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

(Caractères d'imprimerie s.v.p.)

Organisme \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

à/s de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_ Pays \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Tél. \_\_\_\_\_

Numéro de référence du client \_\_\_\_\_

### MODE DE PAIEMENT

Numéro de la commande (inclure s.v.p.) \_\_\_\_\_

\$ \_\_\_\_\_

Paiement inclus

Portez à mon compte:

MASTERCARD

VISA

Statistique Canada

N° de compte \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Facturez-moi plus tard (max. 500 \$)

Signature \_\_\_\_\_

N° au catalogue	Titre	Édition	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications  
Les clients canadiens paient en dollars canadiens. Les clients à l'étranger paient en \$ US, tirés sur une banque américaine

PF  
03077

Pour un service  
plus rapide, composez

**1-800-267-6677**

Comptes  
MasterCard et Visa

English on reverse

**BON DE COMMANDE****1010051896**

ce du client \_\_\_\_\_

Postez à:  
Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

(Caractères d'imprimerie s.v.p.)

Organisme \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

a/s de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_ Pays \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Tel \_\_\_\_\_

 Numéro de la commande (inclure s.v.p.) \_\_\_\_\_ Paiement inclus \_\_\_\_\_ \$ \_\_\_\_\_ Portez à mon compte: MASTERCARD VISA Statistique Canada

N° de compte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

 Facturez-moi plus tard (max. 500 \$)

Signature \_\_\_\_\_

N° au catalogue	Titre	Édition	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications  
Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en \$ US, tirés sur une banque américaine.

PF  
03077Pour un service  
plus rapide, composez

1-800-267-6677

Comptes  
MasterCard et Visa

English on reverse

**ORDER FORM**

Mail to:  
Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_ Country \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Tel \_\_\_\_\_

Client Reference Number \_\_\_\_\_

**METHOD OF PAYMENT** Purchase Order Number (please enclose) \_\_\_\_\_ Payment enclosed \_\_\_\_\_ \$ \_\_\_\_\_ Charge to my: MASTERCARD VISA Statistics Canada

Account Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

 Bill me later (Max. \$500)

Signature \_\_\_\_\_

Catalogue No.	Title	Issue	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/ Publications  
Canadian clients pay in Canadian funds; foreign clients pay in US \$ drawn on a US bank.

PF  
03077

For faster service

1-800-267-6677

MasterCard and  
Visa accounts

Français au verso