



**Electric Power  
Capability  
and Load**

**2000**



**Puissance maximale  
de l'énergie électrique  
et charge des réseaux**

**2000**



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program Inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-204-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$23.00 per issue. To obtain single issues or to subscribe, visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service at a price of CDN \$48.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single Issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°57-204-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 23\$ CA l'exemplaire. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 48 \$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## **Electric Power Capability and Load**

**2000**

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de  
l'énergie  
Section de l'énergie

## **Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux**

**2000**

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

**March 2002**

Catalogue no. 57-204-XIB  
Frequency: Annual  
ISSN 1492-3505  
Ottawa

### **Note of appreciation**

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

**Mars 2002**

N° 57-204-XIB au catalogue  
Périodicité: annuelle  
ISSN 1492-3505  
Ottawa

### **Note de reconnaissance**

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication, the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. 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.

## Metric Measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x  $10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x  $10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x  $10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x  $10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section
- **Suzette DesRosiers**, Energy Section  
(613) 951-6311

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. 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.

## Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x  $10^{12}$

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x  $10^9$

MW.h. (mégawatt heure) = Watt heure x  $10^6$

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x  $10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef de sous-section, Section de l'énergie
- **Suzette DesRosiers**, Section de l'énergie  
(613) 951-6311

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



**Table of Contents**

	Page
Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

**Table des matières**

	Page
Publications connexes	4
Introduction	5
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.*

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Introduction

This report presents the results of the 47th annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 2000 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the nameplate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 47e édition annuelle de la Prévion de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ). Les représentants régionaux de l'ACÉ fournissent les données préliminaires pour leur région et rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et d'effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'ACÉ et par ses membres est très appréciée.

### Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de la Prévion de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 2000. Cette enquête est remplie par le service d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service d'électricité qui remplit l'enquête et de données estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production d'énergie électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

## 2000 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 2000/01 decreased by 0.4% to 104 776 MW. Decreased generating capacity of the steam and nuclear stations is the main reason for this decrease.

The indicated peak within Canada increased by 1.8% in 2000/01.

Firm electric energy available within Canada increased by 3.6% to 550 129 GW.h in 2000 from 531 193 GW.h in 1999.

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 balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 2000

### Revue des résultats de l'enquête

En 2000/01, la puissance maximale de production nette a diminué de 0,4% pour totaliser 104 776 MW. La diminution de la puissance des centrales à vapeur et nucléaires est la raison principale de cette diminution.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 1,8% en 2000/01.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada a augmenté de 3,6% à 550 129 GW.h en 2000 de 531 193 GW.h en 1999.

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 ne concordent pas avec les livraisons. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

En plus, à cause de la synchronisation, des limites de transmission, etc., les données concernant les réserves ne sont pas appropriées.



## Concepts and Definitions

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

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in the 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 are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 2000-2001 were as follows:

Newfoundland – Labrador	January 17
– Island	December 24
Prince Edward Island	December 14
Nova Scotia	December 14
New Brunswick	February 22
Quebec	December 13
Ontario	December 12
Manitoba	December 12
Saskatchewan	December 14
Alberta	December 13
British Columbia	December 14
Yukon	January 14
Northwest Territories	December 19
Nunavut	February 29
Nunavut	February 29

## 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 civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fût remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par souci 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 en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 2000-2001 sont:

Terre-Neuve – Labrador	17 janvier
– Île	24 décembre
Île du Prince Édouard	14 décembre
Nouvelle-Écosse	14 décembre
Nouveau-Brunswick	22 février
Québec	13 décembre
Ontario	12 décembre
Manitoba	12 décembre
Saskatchewan	14 décembre
Alberta	13 décembre
Colombie-Britannique	14 décembre
Yukon	14 janvier
Territoires du Nord Ouest	19 décembre
Nunavut	29 février
Nunavut	29 février

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 territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. 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 levels 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 levels, 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. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory 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.

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

Les écarts entre la puissance maximale 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. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causée par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada est non-coincident (*i.e.*, la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) et doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal coïncident.

**Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite**, qui ont servi à établir la puissance maximale 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. 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.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, 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 l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

**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 or territory 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 or territory 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.

**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 ou territoire 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 ou du territoire 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 maximal 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.

Table 1. - CANADA

Tableau 1. - CANADA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	57 481	64 424	64 650	Hydraulique	1
2 Steam	24 940	26 534	26 018	Vapeur	2
3 Nuclear	13 075	9 322	8 982	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	456	662	651	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	2 070	4 264	4 475	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	98 022	105 206	104 776	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	852	600	1 050	États-Unis	8
9 Provinces	...	...	...	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	784	2 657	2 048	États-Unis	10
11 Provinces	...	...	...	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	98 090	103 149	103 778	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	39	153	116	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	...	...	...	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	98 051	102 996	103 662	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		81 967	80 398	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	80 367	90 818	92 886	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	1 770	381	612	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	...	...	...	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	1 347	2 913	3 597	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	...	...	...	- Provinces	21
22 Peak met	80 790	88 286	89 901	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	497	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	63	155	225	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	...	...	...	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	81 224	88 131	89 676	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.1%	1.8%	changement annuel	27
28 Curtailable load	1 276	2 493	2 246	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	...	...	...	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	293 811	342 223	354 811	Hydraulique	31
32 Steam	100 740	133 302	143 036	Vapeur	32
33 Nuclear	67 761	69 331	68 674	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	907	1 365	1 357	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	3 180	13 852	17 893	Turbine à combustion	35
36 Total	466 399	560 073	585 771	Total	36
37 Receipts - United States	17 781	16 017	15 342	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	...	...	...	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	7 005	18 772	16 146	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	...	...	...	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	11 123	26 125	34 838	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	466 052	531 193	550 129	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	455	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	638	..	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	...	...	...	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	464 959	531 193	550 129	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		3.0%	3.6%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Island]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (île)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.
	1990-91	1999-00	2000-01	
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>
1 Hydro	1 149	1 174	1 175	Hydraulique 1
2 Steam	515	466	466	Vapeur 2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire 3
4 Internal Combustion	49	82	76	Combustion interne 4
5 Combustion Turbine	158	166	165	Turbine à combustion 5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié 6
7 Total	1 871	1 888	1 882	Total 7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:
8 United States	-	-	-	États-Unis 8
9 Provinces	-	-	-	Provinces 9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:
10 United States	-	-	-	États-Unis 10
11 Provinces	-	-	-	Provinces 11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 871	1 888	1 882	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis 13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces 14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 871	1 888	1 882	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
16 ACTUAL CAPABILITY		1 645	1 641	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
17 Net Power Generation	1 484	1 472	1 499	Production de puissance nette 17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis 18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces 19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis 20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces 21
22 Peak met	1 484	1 472	1 499	Appel maximal satisfait 22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite 23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis 24
25 - Provinces	-	-	-	- Provinces 25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 484	1 472	1 499	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
27 annual change		0.2%	1.8%	changement annuel 27
28 Curtailable load		52	46	Puissance réductible 28
29 RESERVE (15-26+28)	387	468	429	RÉSERVE (15-26+28) 29
30 percent of indicated capability	20.7%	24.8%	22.8%	pourcentage de puissance maximale indiquée 30
	1990	1999	2000	
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>
31 Hydro	5 386	6 805	7 096	Hydraulique 31
32 Steam	1 865	919	970	Vapeur 32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire 33
34 Internal Combustion	63	334	313	Combustion interne 34
35 Combustion Turbine	5	-5	3	Turbine à combustion 35
36 Total	7 319	8 053	8 382	Total 36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis 37
38 - Provinces	-	-	-	- Provinces 38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis 39
40 - Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces 40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis 41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces 42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	7 319	8 053	8 382	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures 44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis 45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces 46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	7 319	8 053	8 382	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
48 annual change		7.1%	4.1%	changement annuel 48

Table 1. - NEWFOUNDLAND [Labrador]

Tableau 1. - TERRE-NEUVE (Labrador)

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	5 445	5 447	5 428	Hydraulique	1
2 Steam	7	7	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	29	35	32	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	27	27	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	5 481	5 516	5 487	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	4 256	4 083	4 083	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 225	1 433	1 404	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	79	92	92	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 146	1 341	1 312	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		1 253	1 253	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	5 582	5 587	5 579	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	5 139	5 123	5 089	- Provinces	21
22 Peak met	443	464	490	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	79	118	117	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	364	346	373	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		3.6%	7.8%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	782	995	939	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	68.2%	74.2%	71.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	29 208	34 577	35 216	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	28	-	-	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	29 236	34 577	35 216	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	12	12	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	26 164	31 438	31 793	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3 072	3 151	3 435	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	518	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 554	3 151	3 435	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		-8.3%	9.0%	changement annuel	48

Table 1. - NEWFOUNDLAND

Tableau 1. - TERRE-NEUVE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	6 594	6 621	6 603	Hydraulique	1
2 Steam	522	473	466	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	78	117	108	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	158	193	192	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	7 352	7 404	7 369	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	4 256	4 083	4 083	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 096	3 321	3 286	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	79	92	92	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	3 017	3 229	3 194	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		2 898	2 894	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	7 066	7 059	7 078	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	5 139	5 123	5 089	- Provinces	21
22 Peak met	1 927	1 936	1 989	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	79	118	117	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 848	1 818	1 872	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.8%	3.0%	changement annuel	27
28 Curtailable load		52	46	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	...	...	...	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	34 594	41 382	42 312	Hydraulique	31
32 Steam	1 865	919	970	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	91	334	313	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	5	-5	3	Turbine à combustion	35
36 Total	36 555	42 630	43 598	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	12	12	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	26 164	31 438	31 793	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	10 391	11 204	11 817	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	518	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9 873	11 204	11 817	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		2.3%	5.5%	changement annuel	48

Table 1. - PRINCE EDWARD ISLAND

Tableau 1. - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	-	-	-	Hydraulique	1
2 Steam	65	60	60	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	10	11	11	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	39	42	40	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	114	113	111	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	45	80	85	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	159	193	196	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	2	2	2	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	157	191	194	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		180	185	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	30	26	56	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	105	153	131	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	135	179	187	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	2	2	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	135	177	185	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		0.0%	4.5%	changement annuel	27
28 Curtailable load	6	19	31	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	28	33	40	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	17.8%	17.3%	20.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	-	-	-	Hydraulique	31
32 Steam	77	8	40	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	4	-	2	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	6	Turbine à combustion	35
36 Total	81	8	48	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	672	994	1 004	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	7	15	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	753	995	1 037	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	753	995	1 037	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		4.7%	4.2%	changement annuel	48



Table 1. - NOVA SCOTIA

Tableau 1. - NOUVELLE-ÉCOSSE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1	397	400	400	Hydraulique	1
2	1 458	1 665	1 668	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	-	-	-	Combustion interne	4
5	222	222	222	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	2 077	2 287	2 290	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	-	-	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	-	-	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	2 077	2 287	2 290	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	2 077	2 287	2 290	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	-	2 131	2 143	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17	1 827	2 037	2 054	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	-	-	-	- Provinces	19
20	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	2	80	-	- Provinces	21
22	1 825	1 957	2 054	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	-	5	-	- Provinces	25
26	1 825	1 952	2 054	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	-	3.6%	5.2%	changement annuel	27
28	155	371	390	Puissance réductible	28
29	407	706	626	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	19.6%	30.9%	27.3%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31	1 150	1 085	924	Hydraulique	31
32	8 261	10 051	10 679	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	-	-	-	Combustion interne	34
35	19	7	22	Turbine à combustion	35
36	9 430	11 143	11 625	Total	36
37	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38	365	289	136	- Provinces	38
39	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42	116	240	256	- Non garantie - Provinces	42
43	9 679	11 192	11 505	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46	..	..	..	- Provinces	46
47	9 679	11 192	11 505	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	-	4.7%	2.8%	changement annuel	48

Table 1. - NEW BRUNSWICK

Tableau 1. - NOUVEAU-BRUNSWICK

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1	934	913	935	Hydraulique	1
2	1 430	2 093	2 094	Vapeur	2
3	635	635	635	Nucléaire	3
4	4	6	5	Combustion interne	4
5	48	327	329	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	3 051	3 974	3 998	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	2	-	-	États-Unis	8
9	150	400	300	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	307	664	79	États-Unis	10
11	25	380	385	Provinces	11
12	2 871	3 330	3 834	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	2	33	4	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	..	4	13	- Provinces	14
15	2 869	3 293	3 817	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16		3 333	3 873	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17	2 719	2 930	3 190	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	413	512	596	- Provinces	19
20	436	243	376	Livraisons - États-Unis	20
21	64	350	46	- Provinces	21
22	2 632	2 849	3 364	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	1	12	19	Pertes - États-Unis	24
25	4	3	1	- Provinces	25
26	2 627	2 834	3 344	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27		16.8%	18.0%	changement annuel	27
28	21			Puissance réductible	28
29	263	459	473	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	9.2%	13.9%	12.4%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31	3 483	3 381	3 293	Hydraulique	31
32	7 842	11 206	12 005	Vapeur	32
33	4 338	4 083	3 959	Nucléaire	33
34	-	5	6	Combustion interne	34
35	2	2	32	Turbine à combustion	35
36	15 665	18 677	19 295	Total	36
37	162	155	105	Réceptions - États-Unis	37
38	2 775	4 581	2 421	- Provinces	38
39	2 397	514	566	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	258	556	339	- Garantie - Provinces	40
41	1 878	4 530	3 852	- Non garantie - États-Unis	41
42	1 896	2 674	931	- Non garantie - Provinces	42
43	12 173	15 139	16 133	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	79	..	..	Pertes - États-Unis	45
46	79	..	..	- Provinces	46
47	12 015	15 139	16 133	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48		0.6%	6.6%	changement annuel	48

Table 1. - QUÉBEC

Tableau 1. - QUÉBEC

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	25 978	32 309	32 456	Hydraulique	1
2 Steam	625	771	766	Vapeur	2
3 Nuclear	670	675	675	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	60	130	126	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	462	898	898	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	27 795	34 783	34 921	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	400	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	4 257	5 350	5 350	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	257	902	673	États-Unis	10
11 Provinces	181	345	435	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	32 014	38 886	39 163	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	17	59	44	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	11	22	28	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	31 986	38 805	39 091	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		28 625	29 205	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	23 480	29 925	31 902	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	600	-	40	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	5 128	5 089	4 513	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	236	1 304	2 069	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	183	1 121	709	- Provinces	21
22 Peak met	28 789	32 589	33 677	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	497	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	15	74	135	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	12	63	46	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	29 259	32 452	33 496	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		-11.6%	3.2%	changement annuel	27
28 Curtailable load	364	1 860	1 582	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	3 091	8 213	7 177	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	9.7%	21.2%	18.4%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	129 939	162 889	173 179	Hydraulique	31
32 Steam	1 638	2 092	1 265	Vapeur	32
33 Nuclear	4 070	3 775	4 886	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	237	223	231	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-2	196	196	Turbine à combustion	35
36 Total	135 882	169 175	179 757	Total	36
37 Receipts - United States	1 188	2 613	3 992	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	27 718	35 274	33 497	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	2 990	11 711	8 833	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	3 687	3 981	1 900	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	413	4 238	11 871	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	23	3 744	2 823	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	157 675	183 388	191 819	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	181	..	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	144	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	157 350	183 388	191 819	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		4.8%	4.6%	changement annuel	48

Table 1. - ONTARIO

Tableau 1. - ONTARIO

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	7 133	6 919	6 918	Hydraulique	1
2 Steam	11 888	10 508	10 261	Vapeur	2
3 Nuclear	11 770	8 012	7 672	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	10	49	68	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	420	1 111	1 111	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	31 221	26 599	26 030	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	450	États-Unis	8
9 Provinces	200	245	335	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	19	150	220	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	31 402	26 694	26 595	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	..	..	..	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	31 402	26 694	26 595	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		18 883	16 840	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	22 636	24 193	22 605	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	984	232	450	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	234	207	800	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	102	517	220	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	23 752	24 115	23 635	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	..	..	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	-	-	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	23 752	24 115	23 635	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		13.8%	-2.0%	changement annuel	27
28 Curtailable load	330			Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	7 980	2 579	2 960	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	25.4%	9.7%	11.1%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	40 561	37 294	37 908	Hydraulique	31
32 Steam	28 952	41 444	47 503	Vapeur	32
33 Nuclear	59 353	61 473	59 829	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	1	202	137	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	903	7 979	7 923	Turbine à combustion	35
36 Total	129 770	148 392	153 300	Total	36
37 Receipts - United States	13 339	3 000	3 543	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	2 362	4 870	4 153	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	229	378	458	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	1	6	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	1 821	3 565	5 005	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	118	1 999	1 758	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	143 302	150 314	153 775	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	..	..	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	..	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	143 302	150 314	153 775	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		3.2%	2.3%	changement annuel	48

Table 1. - MANITOBA

Tableau 1. - MANITOBA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1	4 017	5 007	5 106	Hydraulique	1
2	254	254	252	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	14	8	9	Combustion interne	4
5	-	-	-	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	4 285	5 269	5 367	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	300	500	500	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	725	860	États-Unis	10
11	200	200	200	Provinces	11
12	4 385	4 844	4 807	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	61	68	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	..	17	16	- Provinces	14
15	4 385	4 766	4 723	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16		4 483	4 478	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17	3 971	4 539	4 918	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	153	109	135	- Provinces	19
20	209	849	932	Livraisons - États-Unis	20
21	356	101	293	- Provinces	21
22	3 559	3 698	3 828	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	15	69	71	Pertes - États-Unis	24
25	20	8	22	- Provinces	25
26	3 524	3 621	3 735	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27		1.7%	3.1%	changement annuel	27
28		75	84	Puissance réductible	28
29	861	1 220	1 072	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	19.6%	25.6%	22.7%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31	19 827	28 137	31 536	Hydraulique	31
32	388	542	954	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	27	11	10	Combustion interne	34
35	-	-	-	Turbine à combustion	35
36	20 242	28 690	32 500	Total	36
37	991	2 385	1 220	Réceptions - États-Unis	37
38	1 089	819	869	- Provinces	38
39	262	4 869	5 421	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	1 066	1 959	1 614	- Garantie - Provinces	40
41	1 788	3 947	4 485	- Non garantie - États-Unis	41
42	1 686	1 364	2 018	- Non garantie - Provinces	42
43	17 520	19 755	21 051	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	130	..	..	Pertes - États-Unis	45
46	139	..	..	- Provinces	46
47	17 251	19 755	21 051	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48		1.2%	6.6%	changement annuel	48

Table 1. - SASKATCHEWAN

Tableau 1. - SASKATCHEWAN

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	847	853	853	Hydraulique	1
2 Steam	1 713	1 964	1 964	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	3	9	9	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	136	307	307	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	2 699	3 133	3 133	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	150	100	100	États-Unis	8
9 Provinces	7	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	1	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 855	3 233	3 233	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	..	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 855	3 233	3 233	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		3 037	2 799	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	2 182	2 651	2 938	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	170	149	122	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	4	232	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	154	69	- Provinces	21
22 Peak met	2 356	2 878	2 991	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	..	..	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 356	2 878	2 991	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		9.1%	3.9%	changement annuel	27
28 Curtailable load	148	116	113	Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	647	471	355	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	22.7%	14.6%	11.0%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	4 215	3 689	3 046	Hydraulique	31
32 Steam	9 275	12 951	12 910	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	3	39	28	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	77	308	1 504	Turbine à combustion	35
36 Total	13 570	16 987	17 488	Total	36
37 Receipts - United States	107	611	855	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	1 180	1 912	2 068	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	101	227	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	7	530	489	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	122	131	97	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	1 074	706	969	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 654	18 042	18 629	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	..	..	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	..	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13 654	18 042	18 629	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		0.3%	3.3%	changement annuel	48

Table 1. - ALBERTA

Tableau 1. - ALBERTA

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1	795	810	765	Hydraulique	1
2	6 507	7 293	7 029	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	10	50	52	Combustion interne	4
5	427	961	1 173	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	7 739	9 114	9 019	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	-	-	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	-	-	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	7 739	9 114	9 019	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	7 739	9 114	9 019	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	6 105	6 105	5 659	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17	6 539	7 327	7 428	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	2	-	-	- Provinces	19
20	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	32	-	-	- Provinces	21
22	6 509	7 327	7 428	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	-	-	-	- Provinces	25
26	6 509	7 327	7 428	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27		7.1%	1.4%	changement annuel	27
28	252			Puissance réductible	28
29	1 482	1 787	1 591	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	19.1%	19.6%	17.6%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31	2 060	2 240	1 845	Hydraulique	31
32	38 985	48 661	49 577	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	30	76	152	Combustion interne	34
35	2 087	4 171	6 840	Turbine à combustion	35
36	43 162	55 148	58 414	Total	36
37	3	641	209	Réceptions - États-Unis	37
38	222	2 299	1 531	- Provinces	38
39	-	19	84	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	80	605	- Garantie - Provinces	40
41	-	6	43	- Non garantie - États-Unis	41
42	-	195	175	- Non garantie - Provinces	42
43	43 387	57 788	59 247	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	455	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	-	..	..	Pertes - États-Unis	45
46	-	..	..	- Provinces	46
47	42 932	57 788	59 247	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48		7.8%	2.5%	changement annuel	48

Table 1. - BRITISH COLUMBIA

Tableau 1. - COLOMBIE-BRITANNIQUE

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	10 658	10 462	10 480	Hydraulique	1
2 Steam	478	1 453	1 458	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	93	59	59	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	140	183	183	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	11 369	12 157	12 180	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	201	216	216	États-Unis	10
11 Provinces	1	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	11 167	11 941	11 964	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	20	..	..	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	..	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	11 147	11 941	11 964	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		11 941	11 964	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	9 728	9 920	10 506	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	16	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	364	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	17	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	9 363	9 920	10 506	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	32	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	2	-	-	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	9 329	9 920	10 506	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		-9.5%	5.9%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	1 818	2 021	1 458	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	16.3%	16.9%	12.2%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	57 308	61 582	60 208	Hydraulique	31
32 Steam	3 457	5 428	7 133	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	225	80	83	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	1 091	1 259	Turbine à combustion	35
36 Total	60 990	68 181	68 683	Total	36
37 Receipts - United States	1 991	6 612	5 418	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	925	196	752	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	1 127	1 180	557	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	10	2	357	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	5 101	9 708	9 485	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	177	1 764	402	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	57 491	62 335	64 052	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	248	..	..	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	36	..	..	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	57 207	62 335	64 052	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		0.2%	2.8%	changement annuel	48



Table 1. - YUKON

Tableau 1. - YUKON

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	78	76	76	Hydraulique	1
2 Steam	-	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	50	48	47	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	128	124	123	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	128	124	123	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	128	124	123	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		124	123	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	82	80	80	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	82	80	80	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	-	-	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	82	80	80	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		37.9%	0.0%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	46	44	43	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	35.9%	35.5%	35.0%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	423	248	261	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	62	48	37	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	-	-	-	Turbine à combustion	35
36 Total	485	296	298	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	-	-	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	485	296	298	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	485	296	298	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		-5.4%	0.7%	changement annuel	48

Table 1. - NORTHWEST TERRITORIES

Tableau 1. - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1 Hydro	50	54	58	Hydraulique	1
2 Steam	-	-	-	Vapeur	2
3 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	3
4 Internal Combustion	124	102	86	Combustion interne	4
5 Combustion Turbine	18	20	20	Turbine à combustion	5
6 Unspecified	-	-	-	Non spécifié	6
7 Total	192	176	164	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8 United States	-	-	-	États-Unis	8
9 Provinces	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10 United States	-	-	-	États-Unis	10
11 Provinces	-	-	-	Provinces	11
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	192	176	164	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13 Contractual losses - United States	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14 - Provinces	-	-	-	- Provinces	14
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	192	176	164	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16 ACTUAL CAPABILITY		176	164	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17 Net Power Generation	107	92	92	Production de puissance nette	17
18 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19 - Provinces	-	-	-	- Provinces	19
20 Deliveries - United States	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21 - Provinces	-	-	-	- Provinces	21
22 Peak met	107	92	92	Appel maximal satisfait	22
23 Load not met	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25 - Provinces	-	-	-	- Provinces	25
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	107	92	92	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27 annual change		-17.1%	0.0%	changement annuel	27
28 Curtailable load				Puissance réductible	28
29 RESERVE (15-26+28)	85	84	72	RÉSERVE (15-26+28)	29
30 percent of indicated capability	44.3%	47.7%	43.9%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31 Hydro	251	296	299	Hydraulique	31
32 Steam	-	-	-	Vapeur	32
33 Nuclear	-	-	-	Nucléaire	33
34 Internal Combustion	227	169	143	Combustion interne	34
35 Combustion Turbine	89	103	108	Turbine à combustion	35
36 Total	567	568	550	Total	36
37 Receipts - United States	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38 - Provinces	-	-	-	- Provinces	38
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40 - Firm - Provinces	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41 - Non-firm - United States	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	567	568	550	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45 Losses - United States	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46 - Provinces	-	-	-	- Provinces	46
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	567	568	550	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48 annual change		-3.2%	-3.2%	changement annuel	48

Table 1. - NUNAVUT

Tableau 1. - NUNAVUT

No.	Actual (Winter) - Réel (Hiver)			No.	
	1990-91	1999-00	2000-01		
<b>CAPABILITY (MW)</b>				<b>PUISSANCE MAXIMALE (MW)</b>	
1	-	-	-	Hydraulique	1
2	-	-	-	Vapeur	2
3	-	-	-	Nucléaire	3
4	-	73	71	Combustion interne	4
5	-	-	-	Turbine à combustion	5
6	-	-	-	Non spécifié	6
7	-	73	71	Total	7
Contracts for receipts of firm power:				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
8	-	-	-	États-Unis	8
9	-	-	-	Provinces	9
Contracts for deliveries of firm power:				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
10	-	-	-	États-Unis	10
11	-	-	-	Provinces	11
12	-	73	71	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
13	-	-	-	Pertes contractuelles - États-Unis	13
14	-	-	-	- Provinces	14
15	-	73	71	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
16	-	51	71	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>PEAK LOAD</b>				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
17	-	39	39	Production de puissance nette	17
18	-	-	-	Réceptions - États-Unis	18
19	-	-	-	- Provinces	19
20	-	-	-	Livraisons - États-Unis	20
21	-	-	-	- Provinces	21
22	-	39	39	Appel maximal satisfait	22
23	-	-	-	Puissance non satisfaite	23
24	-	-	-	Pertes - États-Unis	24
25	-	-	-	- Provinces	25
26	-	39	39	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
27	-	0.0%	0.0%	changement annuel	27
28	-	-	-	Puissance réductible	28
29	-	34	32	RÉSERVE (15-26+28)	29
30	****%	46.6%	45.1%	pourcentage de puissance maximale indiquée	30
	1990	1999	2000		
<b>ENERGY (GW.h)</b>				<b>ÉNERGIE (GW.h)</b>	
31	-	-	-	Hydraulique	31
32	-	-	-	Vapeur	32
33	-	-	-	Nucléaire	33
34	-	178	215	Combustion interne	34
35	-	-	-	Turbine à combustion	35
36	-	178	215	Total	36
37	-	-	-	Réceptions - États-Unis	37
38	-	-	-	- Provinces	38
39	-	-	-	Livraisons - Garantie - États-Unis	39
40	-	-	-	- Garantie - Provinces	40
41	-	-	-	- Non garantie - États-Unis	41
42	-	-	-	- Non garantie - Provinces	42
43	-	178	215	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
44	-	-	-	Livraisons non garanties intérieures	44
45	-	-	-	Pertes - États-Unis	45
46	-	-	-	- Provinces	46
47	-	178	215	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
48	-	0.0%	20.8%	changement annuel	48