

# Electric power statistics

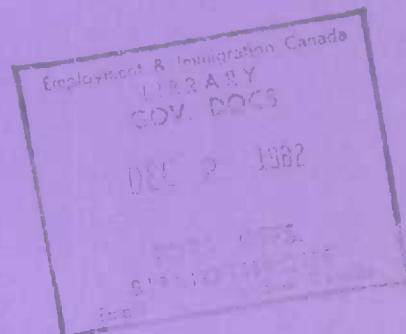
Volume I  
Annual electric power  
survey of capability  
and load

1981 actual  
1982-1991 forecast

# Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1981  
Prévision pour 1982-1991



## 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 printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

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

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

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

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

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

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

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

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

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section de vente et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

# Electric power statistics

Volume I  
Annual electric power survey of capability and load

1981 actual  
1982-1991 forecast

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

# Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1981  
Prévision pour 1982-1991

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

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

November 1982  
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00  
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Novembre 1982  
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.00  
Autres pays, \$7.20

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, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	

**TABLE OF CONTENTS - Concluded**

	Page
<b>Appendix</b>	
A. Principal Changes in Capability 1981-1991	49
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57
Selected Publications	59

**TABLE DES MATIÈRES - fin**

	Page
<b>Appendice</b>	
A. Changements majeurs de la puissance 1981- 1991	49
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57
Choix de publications	59

## INTRODUCTION

This report presents the results of the 28th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

Respondents to this survey are required to prepare their data by March 1st following the year in question after which the Area Representatives must review the data and prepare their estimates. It should be noted therefore that the forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

## INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 28ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

Les répondants de la présente enquête doivent transmettre leurs données avant le 1er mars de l'année qui suit l'année de référence, après quoi les représentants régionaux se chargent de passer les données en revue et de préparer les prévisions. Par conséquent, il convient de noter que les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1er avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour une dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

## 1981 Capability and Load Survey

### **Review of Survey Results**

Total net generating capability in 1981 decreased 2.9% (2 237 MW) to 75 303 MW as compared with an increase of 4.3% the previous year. This represents the largest decrease since the survey was inaugurated. Although many factors affect generating capability (see Concepts and Definitions), this decrease results principally from the fact that for the first time a number of calendar year peaks occurred in January when icing conditions at hydro plants are more severe than in December. It also should be noted that even though significant capacity was added in 1981 (1 665 MW in Quebec) the new units were not in service until later in the year, and therefore not available at time of peak.

The forecast years, 1981-1991, indicate a compound growth of 4.3% (3.6% if adjusted to take into account the very low 1981 total) compared with the 1971-1981 rate of 4.0%. The rates of growth for the major components are as follows:

Compound growth rate		
	1971-1981	1981-1991
per cent		
Hydro	4.3	3.9
Thermal:		
Conventional steam	6.0	2.2
Nuclear	14.8	11.1

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1981-1991), are indicated for: Quebec (20 431 MW), Ontario (9 300 MW), British Columbia (3 964 MW), Alberta (3 067 MW), Saskatchewan (1 112 MW), and New Brunswick (640 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 16 861 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 2 863 MW yet to be decided. In Ontario, 474 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 8 588 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 2 916 MW hydro. Alberta estimates an increase of 2 976 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of

## Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1981

### **Revue des résultats de l'enquête**

En 1981, la puissance maximale possible de production nette a diminué de 2.9 % (2 237 MW) pour totaliser 75 303 MW, comparativement à une augmentation de 4.3 % l'année précédente. Il s'agit de la plus forte baisse à être enregistrée depuis le début de l'enquête. Même si bon nombre de facteurs peuvent influer sur la puissance maximale possible (voir les Concepts et définitions), cette dernière a diminué surtout parce que, pour la première fois, l'appel maximal de puissance pour l'année civile s'est produite en janvier dans plusieurs provinces, lorsque les conditions de givre aux centrales hydro-électriques sont pires qu'en décembre. À noter également que même si la puissance installée a passablement augmenté en 1981 (de 1 665 MW au Québec), les nouvelles unités sont entrées en service tardivement dans l'année et n'étaient donc daucune utilité au moment de l'appel maximal.

Les prévisions pour les années 1981-1991 représentent un taux de croissance composé de 4.3 % (3.6 % si on tient compte du très faible total de 1981) contre 4.0 % pour les années 1971-1981. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

Taux de croissance composé		
	1971-1981	1981-1991
pourcentage		
Hydro	4.3	3.9
Centrale thermique:		
Classique	6.0	2.2
Nucléaire	14.8	11.1

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1981-1991 devraient se produire au Québec (20 431 MW), en Ontario (9 300 MW), en Colombie-Britannique (3 964 MW), en Alberta (3 067 MW), en Saskatchewan (1 112 MW), et au Nouveau-Brunswick (640 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 16 861 MW dans les installations hydro-électriques 605 MW nucléaires et 2 863 MW encore à déterminer. En Ontario, on interviendra pour 474 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 8 588 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 916 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de

683 MW conventional steam and 429 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 630 MW nuclear.

In the period 1971-1981 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.1%. This growth rate is expected to remain steady at 5.1% during the period 1981-1991. The indicated reserve is expected to be 17 082 MW in 1991. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 27.1% in 1981 and it is forecast that it will be 17.4% in 1991.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 1.5% from 335 246 GW.h in 1980 to 340 437 GW.h in 1981. The compound growth rate was 5.0% in the previous 10-year period and is expected to be 4.9% for the period 1981-1991. 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.

#### Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually 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 of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

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,

puissance de 2 976 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 683 MW des centrales thermiques à combustibles et 429 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 630 MW vapeur méthode-nucléaire.

Au cours de la période 1971-1981, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.1% et il devrait demeurer stable à 5.1% dans les années 1981-1991. La puissance en réserve augmenterait à 17 082 MW en 1991. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 27.1% en 1981 et l'on prévoit qu'elle sera 17.4% en 1991.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 1.5%, de 335 246 GW.h en 1980 à 340 437 GW.h en 1981. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.0% au cours des 10 dernières années et devrait être 4.9% pour la période allant de 1981-1991. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

#### Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement 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. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

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

or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Starting in 1980, respondents were requested to report capability and peak load, data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days were as follows:

Newfoundland - Labrador	December 1
- Island	December 29
Prince Edward Island	January 5
Nova Scotia	January 5
New Brunswick	January 5
Quebec	January 4
Ontario	January 12
Manitoba	December 29
Saskatchewan	December 15
Alberta	December 14
British Columbia	November 30
Yukon	December 30
Northwest Territories	December 29

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

Data for the forecast years are based on December peaks.

**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 secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

**Peak loads** are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity 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 power peak loads

d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

À partir de 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis sont:

Terre-Neuve - Labrador	1 Décembre
- Île	29 Décembre
Île-du-Prince-Édouard	5 Janvier
Nouvelle-Écosse	5 Janvier
Nouveau-Brunswick	5 Janvier
Québec	4 Janvier
Ontario	12 Janvier
Manitoba	29 Décembre
Saskatchewan	15 Décembre
Alberta	14 Décembre
Colombie-Britannique	30 Novembre
Yukon	30 Décembre
Territoires du Nord-Ouest	29 Décembre

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) peut égaler ou être supérieur à l'appel maximal des provinces.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

**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 excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

**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.

exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

**Indicated shortages** (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortage have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' 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.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1982-1991.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

**La puissance souscrite délestée** (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

**La puissance en réserve d'une province** (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satistais. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. 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 utilisées à fond.

. La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1982-1991.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnées ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

100% of the patients had a history of smoking, and 65% were smokers at the time of diagnosis.

The mean age at diagnosis was 57 years (range 29-85). The mean age at diagnosis for men was 58 years (range 30-85) and for women 56 years (range 29-85).

The mean duration of symptoms before diagnosis was 12 months (range 1-24). The mean duration of symptoms for men was 13 months (range 1-24) and for women 11 months (range 1-24).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

The mean number of symptoms reported by each patient was 3.8 (range 1-10). The mean number of symptoms for men was 4.0 (range 1-10) and for women 3.6 (range 1-10).

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

No.	Canada	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	29 593	41 856	43 883	46 960	45 247	
2 Steam	12 568	22 310	22 719	22 569	22 492	
3 Nuclear	1 320	4 504	5 248	5 248	5 248	
4 Internal combustion	350	440	499	467	485	
5 Gas turbine	985	1 974	1 999	2 296	1 831	
<b>6 Total capability</b>	<b>44 816</b>	<b>71 084</b>	<b>74 348</b>	<b>77 540</b>	<b>75 303</b>	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	...	...	...	...	...	
8 United States	3	26	14	351	345	
<b>9 Total receipts</b>	<b>3</b>	<b>26</b>	<b>14</b>	<b>351</b>	<b>345</b>	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	...	...	...	...	...	
11 United States	453	396	637	608	268	
<b>12 Total deliveries</b>	<b>453</b>	<b>396</b>	<b>637</b>	<b>608</b>	<b>268</b>	
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>44 366</b>	<b>70 714</b>	<b>73 725</b>	<b>77 283</b>	<b>75 380</b>	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within Canada	35 720	54 106	55 210	58 528	58 797	
15 Indicated shortages	-	-	489	642	40	
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN CANADA (14 + 15)</b>	<b>35 720</b>	<b>54 106</b>	<b>55 699</b>	<b>59 170</b>	<b>59 237</b>	
17 Firm power peak load on Canada (12 + 16)	36 173	54 502	56 336	59 778	59 505	
18 Indicated reserve (13 - 16)	8 646	16 608	18 026	18 113	16 143	
	GWh					
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	160 412	233 976	243 070	250 987	263 164	
20 Steam	49 481	69 672	73 410	76 930	74 806	
21 Nuclear	3 988	29 436	33 275	35 885	37 799	
22 Internal combustion	594	798	901	895	953	
23 Gas turbine	589	1 683	1 806	2 078	1 950	
<b>24 Total generation</b>	<b>215 064</b>	<b>335 565</b>	<b>352 462</b>	<b>366 775</b>	<b>378 672</b>	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	3 249	2 099	1 791	2 937	1 496	
26 United States	3 249	2 099	1 791	2 937	1 496	
<b>27 Total receipts</b>	<b>3 249</b>	<b>2 099</b>	<b>1 791</b>	<b>2 937</b>	<b>1 496</b>	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	1 859	3 938	6 692	7 236	4 111	
29 United States	5 127	17 655	24 687	22 944	30 410	
30 Secondary	5 127	21 593	31 379	30 180	35 372	
31 Other provinces	6 986	316 071	322 874	339 532	344 796	
<b>32 Total deliveries</b>	<b>211 327</b>	<b>316 071</b>	<b>322 874</b>	<b>339 532</b>	<b>344 796</b>	
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>211 327</b>	<b>316 071</b>	<b>322 874</b>	<b>339 532</b>	<b>344 796</b>	
34 Secondary energy delivered within Canada	1 320	4 073	3 440	4 286	4 359	
35 Firm energy available within Canada (33 - 34)	210 007	311 998	319 434	335 246	340 437	
36 Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35)	211 866	315 936	326 126	342 482	345 139	

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions						Canada	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
MW							
<u>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
49 920	52 614	55 729	57 503	57 601	66 401	Hydro	1
23 525	23 890	24 795	24 983	25 566	27 966	Vapeur	2
5 878	6 999	9 531	10 047	10 797	15 071	Nucléaire	3
481	488	503	511	520	563	Combustion interne	4
2 032	2 086	2 161	2 161	4 775		Turbine à gaz	5
81 836	85 877	92 644	95 205	96 645	114 776	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
... 343	... 341	... 339	... 337	435	433	Autres provinces	7
						Etats-Unis	8
343	341	339	337	435	433	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
... 620	... 620	... 622	... 437	437	324	Autres provinces	10
						Etats-Unis	11
620	620	622	437	437	324	Livraisons totales	12
81 559	85 598	92 361	95 105	96 643	114 885	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximales:							
64 695	68 753	73 070	77 003	79 651	96 708	Appel maximal de puissance souscrite au Canada	14
720	788	851	915	935	1 095	Puissance souscrite délestée	15
65 415	69 541	73 921	77 918	80 586	97 803	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE AU CANADA (14 + 15)	16
66 335	70 161	74 543	78 355	81 023	98 127	Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	17
12 144	16 057	18 440	17 187	16 057	17 082	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MW							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Hydro	19
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Vapeur	20
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Nucléaire	21
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Combustion interne	22
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Turbine à gaz	23
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
... 296	... 354	... 354	... 354	354	354	Autres provinces	25
						Etats-Unis	26
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
... 5 407	... 7 849	... 7 873	... 4 652	3 597	2 770	Souscrite Autres provinces Etats-Unis	28 29
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Excédentaire Autres provinces Etats-Unis	30 31
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Livraisons totales	32
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	... ...	Energie excédentaire livrée au Canada	34
139 710	381 324	403 614	424 760	448 314	548 300	Energie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	35
342 336	387 423	411 487	429 412	451 911	551 070	Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	36

Note: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Newfoundland (total)	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	1 899	6 502	6 493	6 640	6 624	
2 Steam	335	323	322	464	463	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	27	20	70	75	72	
5 Gas turbine	28	158	158	158	158	
6 Total capability	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	-	-	-	-	
8 United States	---	---	---	---	---	
9 Total receipts	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	12	4 295	4 295	4 296	5 367	
11 United States	---	---	---	---	---	
12 Total deliveries	12	4 295	4 295	4 296	5 367	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 277	2 708	2 748	3 041	1 950	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	774	1 462	1 528	1 538	1 314	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	774	1 462	1 528	1 538	1 314	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	786	5 757	5 823	5 834	6 681	
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 503	1 246	1 220	1 503	636	
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	4 722	44 045	42 212	44 855	44 213	
20 Steam	245	856	1 298	1 387	450	
21 Nuclear	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	27	1	90	99	110	
23 Gas turbine	-	3	4	10	4	
24 Total generation	4 994	44 905	43 604	46 351	44 777	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	-	-	-	-	-	
26 United States	---	---	---	---	---	
27 Total receipts	---	---	---	---	---	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	244	37 003	35 277	37 808	35 929	
29 United States	-	-	-	-	---	
Secondary						
30 Other provinces	16	22	13	21	22	
31 United States	-	---	---	---	---	
32 Total deliveries	260	37 025	35 290	37 829	35 951	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 734	7 880	8 314	8 522	8 826	
34 Secondary energy delivered within province	243	85	35	23	126	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	4 491	7 795	8 279	8 499	8 700	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 735	44 798	43 556	46 307	44 629	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (total)	N°	
1982	1983	1984	1985	1986	1991			
<b>MW</b>								
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>								
Puissance maximale possible de production nette:								
6 250	6 250	6 377	6 383	6 383	7 185	Hydro	1	
463	463	463	463	463	463	Vapeur	2	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3	
72	72	72	72	72	72	Combustion interne	4	
158	158	183	183	183	183	Turbine à gaz	5	
6 943	6 943	7 070	7 101	7 101	7 903	Total de la puissance maximale possible	6	
Réceptions de puissance souscrite:								
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	8	
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9	
Livraisons de puissance souscrite:								
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Autres provinces	10	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	11	
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Livraisons totales	12	
2 674	2 847	2 974	3 005	3 005	3 807	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13	
Appels maximaux:								
1 619	1 671	1 739	1 837	1 962	2 407	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15	
1 619	1 671	1 739	1 837	1 962	2 407	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16	
3 888	5 767	5 835	5 933	6 058	6 503	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17	
1 055	1 176	1 235	1 168	1 043	1 400	Puissance en réserve (13 - 16)	18	
<b>GW.h</b>								
<b>ÉNERGIE</b>								
Production nette:								
...	...	...	...	...	...	Hydro	19	
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20	
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21	
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22	
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23	
...	...	...	...	...	...	Production totale	24	
Réceptions d'énergie:								
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	26	
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27	
Livraisons d'énergie:								
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	30 716	Souscrite		
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	29	
...	...	...	...	...	...	Excédentaire		
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	30	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	31	
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32	
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33	
...	...	...	...	...	...	Energie excédentaire livrée dans la province	34	
9 569	9 913	10 205	10 686	11 352	13 485	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35	
1 888	41 671	40 921	41 402	42 068	44 201	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Newfoundland (Island)	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	..	..	846	922	925	
2 Steam	..	..	322	464	463	
3 Nuclear	..	..	-	-	-	
4 Internal combustion	..	..	49	54	62	
5 Gas turbine	..	..	158	158	158	
<b>6 Total capability</b>	..	..	<b>1 375</b>	<b>1 598</b>	<b>1 608</b>	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	..	..	-	-	-	
8 United States	..	..	..	..	..	
<b>9 Total receipts</b>	..	..	-	-	-	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	..	..	-	-	-	
11 United States	..	..	..	..	..	
<b>12 Total deliveries</b>	..	..	-	-	-	
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	..	..	<b>1 375</b>	<b>1 598</b>	<b>1 608</b>	
Peak loads:						
<b>14 Firm power peak load within province</b>	..	..	<b>1 033</b>	<b>1 065</b>	<b>974</b>	
<b>15 Indicated shortages</b>	..	..	-	-	-	
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	..	..	<b>1 033</b>	<b>1 065</b>	<b>974</b>	
<b>17 Firm power peak load on province (12 + 16)</b>	..	..	<b>1 033</b>	<b>1 065</b>	<b>974</b>	
<b>18 Indicated reserve (13 - 16)</b>	..	..	<b>342</b>	<b>533</b>	<b>634</b>	
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	..	..	3 857	4 067	5 174	
20 Steam	..	..	1 298	1 387	450	
21 Nuclear	..	..	-	-	-	
22 Internal combustion	..	..	60	69	76	
23 Gas turbine	..	..	4	10	4	
<b>24 Total generation</b>	..	..	<b>5 219</b>	<b>5 533</b>	<b>5 704</b>	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	..	..	-	-	-	
26 United States	..	..	..	..	..	
<b>27 Total receipts</b>	..	..	..	..	..	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	..	..	-	-	-	
29 United States	..	..	..	..	..	
Secondary						
30 Other provinces	..	..	-	-	-	
31 United States	..	..	..	..	..	
<b>32 Total deliveries</b>	..	..	-	-	-	
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	..	..	<b>5 219</b>	<b>5 533</b>	<b>5 704</b>	
34 Secondary energy delivered within province	..	..	35	23	123	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	..	..	5 184	5 510	5 581	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	..	5 184	5 510	5 581	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (île)	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
MW							
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
1 036	1 056	1 113	1 139	1 179	1 141	Hydro	1
563	563	463	463	463	463	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
62	62	62	62	62	62	Combustion interne	4
158	158	158	183	183	183	Turbine à gaz	5
1 689	1 689	1 816	1 847	1 847	1 849	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	800	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	...	Etats-Unis	8
-	-	-	-	-	800	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 689	1 689	1 816	1 847	1 847	2 049	TOTAL DE LA PUISSE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appel maximal:							
1 734	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 274	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 274	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
415	365	425	360	236	602	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MWh							
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
...	...	...	...	...	3 500	Autres provinces	25
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
...	...	...	...	...	...	Souscrite	28
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	29
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	29
...	...	...	...	...	...	Excédentaire	30
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	31
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	31
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
3 554	6 699	7 000	7 473	8 132	10 226	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
3 554	6 699	7 000	7 473	8 132	10 226	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.		Actual - Réel					
		1971	1978	1979	1980	1981	
MW							
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	..	..	5 647	5 718	5 699		
2 Steam	..	..	-	-	-		
3 Nuclear	..	..	-	-	-		
4 Internal combustion	..	..	21	21	10		
5 Gas turbine	..	..	-	-	-		
<b>6 Total capability</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>5 668</b>	<b>5 739</b>	<b>5 709</b>		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	..	..	-	-	-		
8 United States	..	..	...	...	...		
<b>9 Total receipts</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	..	..	4 295	4 296	5 367		
11 United States	..	..	...	...	...		
<b>12 Total deliveries</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>4 295</b>	<b>4 296</b>	<b>5 367</b>		
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>1 373</b>	<b>1 443</b>	<b>342</b>		
Peak loads:							
<b>14 Firm power peak load within province</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>495</b>	<b>473</b>	<b>340</b>		
<b>15 Indicated shortages</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>495</b>	<b>473</b>	<b>340</b>		
<b>17 Firm power peak load on province (12 + 16)</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>4 790</b>	<b>4 769</b>	<b>5 707</b>		
<b>18 Indicated reserve (13 - 16)</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>878</b>	<b>970</b>	<b>2</b>		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	..	..	38 355	40 788	39 039		
20 Steam	..	..	-	-	-		
21 Nuclear	..	..	-	-	-		
22 Internal combustion	..	..	30	30	34		
23 Gas turbine	..	..	-	-	-		
<b>24 Total generation</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>38 385</b>	<b>40 818</b>	<b>39 073</b>		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	..	..	-	-	-		
26 United States	..	..	...	...	...		
<b>27 Total receipts</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>...</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of energy:							
Firm							
28 Other provinces	..	..	35 277	37 808	35 929		
29 United States	..	..	...	...	...		
Secondary							
30 Other provinces	..	..	13	21	22		
31 United States	..	..	...	...	...		
<b>32 Total deliveries</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>35 290</b>	<b>37 829</b>	<b>35 951</b>		
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>3 095</b>	<b>2 989</b>	<b>3 122</b>		
34 Secondary energy delivered within province	..	..	-	-	-	3	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	..	..	3 095	2 989	3 119		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	..	38 372	40 797	39 048		

(1) 3 500 GW.h to Island.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Labrador)	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
<u>MW</u>						<u>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE</u>	
Puissance maximale possible de production nette:							
5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
10	10	10	10	10	10	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
5 254	5 254	5 254	5 254	5 254	6 054	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	...	...	...	...	...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Autres provinces	10
...	...	...	...	...	...	États-Unis	11
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Livraisons totales	12
985	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
345	347	348	350	351	360	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
345	347	348	350	351	360	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
8 614	4 443	4 444	4 446	4 447	5 256	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
640	811	810	808	807	798	Puissance en réserve (13 - 16)	18
<u>GWh</u>							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	...	...	...	...	...	États-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	34 216(1)	Souscrite	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	28
...	...	...	...	...	...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	30
...	...	...	...	...	...	États-Unis	31
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
3 215	3 214	3 205	3 213	3 220	3 259	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
35 534	34 972	33 921	33 929	33 936	37 475	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

1000 GWh à l'île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Prince Edward Island	Actual - Rec'd				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	-	-	-	-	-	-
2 Steam	66	67	67	67	68	68
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	7	6	6	6	6	6
5 Gas turbine	14	39	39	39	39	39
<b>6 Total capability</b>	<b>87</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>113</b>	<b>113</b>
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	-	-	-	5	10
8 United States	...	...	...	...	...	...
<b>9 Total receipts</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	-	-	-	-	-
11 United States	...	...	...	...	...	...
<b>12 Total deliveries</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>87</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>117</b>	<b>123</b>
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	60	98	98	104	95	95
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	-
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>60</b>	<b>98</b>	<b>98</b>	<b>104</b>	<b>95</b>	<b>95</b>
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	60	98	98	104	95	95
18 Indicated reserve (13 - 16)	27	14	14	13	28	28
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	-	-	-	-	-	-
20 Steam	272	202	147	122	91	91
21 Nuclear	-	-	-	-	-	-
22 Internal combustion	2	-	-	1	-	-
23 Gas turbine	-	8	4	3	1	1
<b>24 Total generation</b>	<b>274</b>	<b>210</b>	<b>151</b>	<b>126</b>	<b>91</b>	<b>91</b>
Receipts of energy:						
25 Other provinces	-	723	394	380	484	484
26 United States	...	...	...	...	...	...
<b>27 Total receipts</b>	<b>-</b>	<b>723</b>	<b>394</b>	<b>380</b>	<b>484</b>	<b>484</b>
Deliveries of energy:						
28 Firm	-	-	-	-	-	-
29 Other provinces	...	...	...	...	...	...
30 United States	...	...	...	...	...	...
<b>31 Total deliveries</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>32 TOTAL ENERGY AVAILABLE (28 + 29 + 31)</b>	<b>274</b>	<b>479</b>	<b>312</b>	<b>314</b>	<b>315</b>	<b>315</b>
Expenditure energy delivered within province						
33 Firm energy available within province (32 - 34)	245	479	312	314	315	315
34 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	245	479	312	314	315	315

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ile-du-Prince-Édouard	N°	
1982	1983	1984	1985	1986	1991			
<b>MW</b>								
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>								
Puissance maximale possible de production nette:								
~	~	~	~	~	~	Hydro	1	
68	68	68	68	68	68	Vapeur	2	
~	~	~	~	~	~	Nucléaire	3	
6	6	14	14	14	20	Combustion interne	4	
39	39	39	39	39	39	Turbine à gaz	5	
113	113	121	121	121	127	Total de la puissance maximale possible	6	
Réceptions de puissance souscrite:								
20	20	20	20	20	20	Autres provinces	7	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	8	
20	20	20	20	20	20	Réceptions totales	9	
Livraisons de puissance souscrite:								
~	~	~	~	~	~	Autres provinces	10	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	11	
~	~	~	~	~	~	Livraisons totales	12	
133	133	141	141	141	147	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13	
Appels maximaux:								
96	98	100	102	104	115	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	
~	~	~	~	~	~	Puissance souscrite délestée	15	
26	98	100	102	104	115	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16	
26	98	100	102	104	115	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17	
37	35	41	39	37	32	Puissance en réserve (13 - 16)	18	
<b>ÉNERGIE</b>								
Production nette:								
...	...	...	...	...	...	Hydro	19	
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20	
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21	
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22	
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23	
...	...	...	...	...	...	Production totale	24	
Réceptions d'énergie:								
150	158	158	158	158	158	Autres provinces	25	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	26	
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27	
Livraisons d'énergie:								
~	~	~	~	~	~	Souscrite Autres provinces	28	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	29	
~	~	~	~	~	~	Excédentaire Autres provinces	30	
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	31	
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32	
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33	
...	...	...	...	...	...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34	
219	528	539	549	560	574	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35	
219	528	539	549	560	574	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.		Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	160	356	356	376	376	
2 Steam	767	1 100	1 247	1 354	1 354	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	3	-	-	-	-	
5 Gas turbine	25	205	205	205	205	
<b>6 Total capability</b>	<b>955</b>	<b>1 661</b>	<b>1 808</b>	<b>1 935</b>	<b>1 935</b>	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	-	-	-	-	
8 United States	***	***	***	***	***	
<b>9 Total receipts</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	25	150	-	-	-	
11 United States	-	***	***	***	***	
<b>12 Total deliveries</b>	<b>25</b>	<b>150</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>930</b>	<b>1 511</b>	<b>1 808</b>	<b>1 935</b>	<b>1 935</b>	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	808	1 168	1 159	1 197	1 198	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>808</b>	<b>1 168</b>	<b>1 159</b>	<b>1 197</b>	<b>1 198</b>	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	833	1 318	1 159	1 197	1 198	
18 Indicated reserve (13 - 16)	122	343	649	738	739	
	GWh					
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	784	772	1 176	903	1 167	
20 Steam	3 296	5 348	4 983	5 955	5 397	
21 Nuclear	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	-	-	-	-	-	
23 Gas turbine	6	12	7	5	5	
<b>24 Total generation</b>	<b>4 086</b>	<b>6 132</b>	<b>6 166</b>	<b>6 863</b>	<b>6 569</b>	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	153	232	502	172	303	
26 United States	***	***	***	***	***	
<b>27 Total receipts</b>	<b>153</b>	<b>232</b>	<b>502</b>	<b>172</b>	<b>303</b>	
Deliveries of energy:						
28 Firm Other provinces	-	-	151	226	111	
29 United States	***	***	***	***	***	
30 Secondary Other provinces	145	40	-	-	-	
31 United States	-	***	***	***	***	
<b>32 Total deliveries</b>	<b>145</b>	<b>40</b>	<b>151</b>	<b>226</b>	<b>111</b>	
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>4 094</b>	<b>6 324</b>	<b>6 517</b>	<b>6 809</b>	<b>6 761</b>	
34 Secondary energy delivered within province	28	-	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	4 066	6 324	6 517	6 809	6 733	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 066	6 324	6 668	7 035	6 872	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouvelle-Ecosse	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
<b>MW</b>							
<b>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
382	400	400	400	400	400	Hydro	1
1 355	1 355	1 655	1 655	1 655	1 655	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	4
205	205	205	205	205	205	Turbine à gaz	5
1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraison de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
675	656	915	873	828	610	Puissance en réserve (13 - 16)	18
<b>h.h</b>							
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	28
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	29
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	30
...	...	...	...	...	...	Excédentaire	31
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	32
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	33
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	34
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	35
...	...	...	...	...	...	Energie excédentaire livrée dans la province	36
7 125	7 361	7 493	7 704	7 996	9 214	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	37
7 125	7 361	7 493	7 704	7 996	9 214	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	38

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	New Brunswick	Actuals - MW					
		1971	1978	1979	1980	1981	
MW							
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	580	698	675	890	884		
2 Steam	623	1 605	1 628	1 805	1 785		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	4	5	5	5	4		
5 Gas turbine	25	27	27	27	27		
<b>6 Total capability</b>	<b>1 232</b>	<b>2 335</b>	<b>2 335</b>	<b>2 727</b>	<b>2 700</b>		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	133	150	-	-	-		
8 United States	...	...	...	...	...		
<b>9 Total receipts</b>	<b>133</b>	<b>150</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	6	-	-	5	10		
11 United States	368	327	461	458	223		
<b>12 Total deliveries</b>	<b>374</b>	<b>327</b>	<b>461</b>	<b>463</b>	<b>233</b>		
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>991</b>	<b>2 158</b>	<b>1 874</b>	<b>2 264</b>	<b>2 467</b>		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	809	1 439	1 504	1 699	1 721		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-		
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>809</b>	<b>1 439</b>	<b>1 504</b>	<b>1 699</b>	<b>1 721</b>		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 183	1 766	1 965	2 162	1 954		
18 Indicated reserve (13 - 16)	182	719	370	565	746		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	2 058	2 059	3 113	2 664	3 831		
20 Steam	3 568	5 753	6 044	6 614	5 105		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	7	12	9	1	-		
23 Gas turbine	-	1	-	-	-		
<b>24 Total generation</b>	<b>5 633</b>	<b>7 825</b>	<b>9 166</b>	<b>9 279</b>	<b>8 936</b>		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	319	3 583	3 739	3 900	3 832		
26 United States	145	47	24	54	54		
<b>27 Total receipts</b>	<b>464</b>	<b>3 630</b>	<b>3 763</b>	<b>3 954</b>	<b>3 886</b>		
Deliveries of energy:							
Firm							
28 Other provinces	-	-	-	4	45		
29 United States	1 176	2 213	2 892	2 849	1 079		
Secondary							
30 Other provinces	190	336	864	556	742		
31 United States	159	502	998	1 028	2 168		
<b>32 Total deliveries</b>	<b>1 525</b>	<b>3 051</b>	<b>4 754</b>	<b>4 437</b>	<b>4 034</b>		
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>4 572</b>	<b>8 404</b>	<b>8 175</b>	<b>8 796</b>	<b>8 788</b>		
34 Secondary energy delivered within province	101	31	8	-	-		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	4 471	8 373	8 167	8 796	8 788		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	5 647	10 586	11 059	11 649	9 973		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouveau-Brunswick	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
<u>MW</u>						<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
Puissance maximale possible de production nette:							
884	884	884	884	884	884	Hydro	1
1 785	1 785	1 795	1 795	1 795	1 795	Vapeur	2
630	630	630	630	630	630	Nucléaire	3
4	4	4	4	4	4	Combustion interne	4
27	27	27	27	27	27	Turbine à gaz	5
3 330	3 330	3 340	3 340	3 340	3 340	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	...	...	...	...	...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
20	20	20	20	20	20	Autres provinces	10
564	564	566	433	433	320	États-Unis	11
584	584	586	453	453	340	Livraisons totales	12
2 746	2 746	2 754	2 887	2 887	3 000	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 748	1 811	1 879	1 953	2 026	2 394	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 748	1 811	1 879	1 953	2 026	2 394	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 332	2 395	2 465	2 406	2 479	2 734	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
998	935	875	934	861	606	Puissance en réserve (13 - 16)	18
<u>MWh</u>							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
150	158	158	158	158	158	Souscrite	
1 434	3 824	3 835	3 686	3 048	2 213	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	30
...	...	...	...	...	...	États-Unis	31
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
3 504	9 834	10 232	10 532	10 818	12 247	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
10 988	13 816	14 225	14 376	14 024	14 618	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Quebec	Actual - Réel					
		1971	1978	1979	1980	1981	
MWh							
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	12 897	14 956	16 216	17 600	16 472		
2 Steam	665	667	636	621	625		
3 Nuclear	116	-	-	-	-		
4 Internal combustion	34	92	105	70	51		
5 Gas turbine	36	164	152	421	190		
6 Total capability	13 748	15 879	17 109	18 712	17 338		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	18	4 743	4 955	4 955	4 296		
8 United States	3	14	1	1	1		
9 Total receipts	21	4 757	4 956	4 956	4 297		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	358	58	61	60	60		
11 United States	3	14	13	67	42		
12 Total deliveries	361	72	74	127	102		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	13 408	20 564	21 991	23 541	21 533		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	11 494	18 984	18 875	20 123	20 495		
15 Indicated shortages	-	-	489	557	445		
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	11 494	18 984	19 364	20 680	20 940		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	11 855	19 056	19 438	20 807	21 042		
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 914	1 580	2 627	2 861	523		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	75 252	85 440	88 506	97 560	102 728		
20 Steam	688	138	141	8	33		
21 Nuclear	96	-	-	-	-		
22 Internal combustion	52	308	337	219	143		
23 Gas turbine	-	11	3	20	- 1		
24 Total generation	76 088	85 897	88 987	97 807	102 903		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	629	37 481	35 519	37 874	36 009		
26 United States	2	21	5	6	7		
27 Total receipts	631	37 502	35 524	37 880	36 016		
Deliveries of energy:							
28 Firm Other provinces	3 374	3 265	2 676	3 292	2 539		
29 United States	12	680	3 146	3 194	3 072		
30 Secondary Other provinces	2 693	8 939	6 340	6 136	7 671		
31 United States	55	738	4 517	4 913	5 242		
32 Total deliveries	6 134	13 622	16 679	17 535	18 524		
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	70 585	109 777	107 832	118 152	120 395		
34 Secondary energy delivered within province	789	3 900	3 058	4 217	4 225		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	69 796	105 877	104 774	113 935	116 170		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	73 182	109 822	110 596	120 421 <sup>E</sup>	121 781		

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak.  
 (2) Includes 2 863 MWh of undetermined peaking equipment.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Québec	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
MM							
<b>PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
20 890	22 430	24 668	26 253	26 267	33 333	Hydro	1
621	621	621	621	641	641	Vapeur	2
-	605	605	605	605	605	Nucléaire	3
57	63	70	78	86	137	Combustion interne	4
421	421	421	421	421	3 053(1)	Turbine à gaz	5
21 989	24 140	26 385	27 978	28 020	37 769	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Autres provinces	7
1	1	1	1	1	1	Etats-Unis	8
4 270	4 097	4 097	4 097	4 097	4 097	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
60	60	60	60	60	60	Autres provinces	10
52	52	52	-	-	-	Etats-Unis	11
112	112	112	60	60	60	Livraisons totales	12
26 147	28 125	30 370	32 015	32 057	41 806	TOTAL DE LA PUISSE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
23 230	25 341	27 633	29 270	29 930	37 975	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
600	660	720	780	800	930	Puissance souscrite délestée	15
23 830	26 001	28 353	30 050	30 730	38 905	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
23 942	26 113	28 465	30 110	30 790	38 965	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
2 317	2 124	2 017	1 965	1 327	2 901	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MM							
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	30 716	Autres provinces	25
5	5	5	5	5	5	Etats-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
2 410	3 037	3 038	3 032	3 032	532	Souscrite	28
3 424	3 480	3 492	419	-	-	Autres provinces	29
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	
...	...	...	...	...	...	Excédentaire	30
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	31
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
129 942	129 605	139 927	149 816	162 012	209 462	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
129 780	136 122	146 457	153 267	165 044	209 994	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.  
Inclus 2 863 MW d'équipement indéterminé d'appel maximal.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Ontario No.	Actual - Réel									
	1971	1978	1979	1980	1981					
	MW									
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>										
Net generating capability:										
1 Hydro	6 820	6 983	7 029	7 036	6 914					
2 Steam	6 192	11 667	11 828	10 659	10 746					
3 Nuclear	1 204	4 504	5 248	5 248	5 248					
4 Internal combustion	8	8	8	8	8					
5 Gas turbine	373	666	650	666	479					
<b>6 Total capability</b>	<b>14 597</b>	<b>23 828</b>	<b>24 763</b>	<b>23 617</b>	<b>23 395</b>					
Receipts of firm power from:										
7 Other provinces	250	209	261	259	59					
8 United States	-	12	13	-	44					
<b>9 Total receipts</b>	<b>250</b>	<b>221</b>	<b>274</b>	<b>259</b>	<b>103</b>					
Deliveries of firm power:										
10 Other provinces	-	-	-	-	-					
11 United States	48	53	54	35	-					
<b>12 Total deliveries</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>54</b>	<b>35</b>	<b>-</b>					
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>14 799</b>	<b>23 996</b>	<b>24 983</b>	<b>23 841</b>	<b>23 498</b>					
Peak loads:										
14 Firm power peak load within province	12 239	16 684	17 274	17 767	18 171					
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-					
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>12 239</b>	<b>16 684</b>	<b>17 274</b>	<b>17 767</b>	<b>18 171</b>					
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	12 287	16 737	17 328	17 802	18 171					
18 Indicated reserve (13 - 16)	2 560	7 312	7 709	6 074	5 327					
GW.h										
<b>ENERGY</b>										
Net generation:										
19 Hydro	38 041	39 095	42 224	40 193	38 241					
20 Steam	26 390	32 324	32 239	32 731	33 574					
21 Nuclear	3 892	29 436	33 275	35 885	37 799					
22 Internal combustion	25	2	1	1	1					
23 Gas turbine	115	1 195	1 342	1 324	1 357					
<b>24 Total generation</b>	<b>68 463</b>	<b>102 052</b>	<b>109 081</b>	<b>110 134</b>	<b>110 972</b>					
Receipts of energy:										
25 Other provinces	6 154	9 940	7 257	7 200	7 652					
26 United States	2 554	757	420	249	344					
<b>27 Total receipts</b>	<b>8 708</b>	<b>10 697</b>	<b>7 677</b>	<b>7 449</b>	<b>7 996</b>					
Deliveries of energy:										
Firm										
28 Other provinces	-	-	-	-	-					
29 United States	400	357	340	320	263					
Secondary										
30 Other provinces	332	473	253	45	58					
31 United States	3 659	10 505	11 853	10 993	11 046					
<b>32 Total deliveries</b>	<b>4 391</b>	<b>11 335</b>	<b>12 446</b>	<b>11 358</b>	<b>11 367</b>					
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>72 780</b>	<b>101 414</b>	<b>104 312</b>	<b>106 225</b>	<b>107 601</b>					
34 Secondary energy delivered within province	9	-	-	-	5					
35 Firm energy available within province (33 - 34)	72 771	101 414	104 312	106 225	107 596					
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	73 171	101 771	104 652	106 545	107 559					

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ontario	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
MW							
<b>PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
7 380	7 129	7 157	7 152	7 152	7 152	Hydro	1
10 972	10 971	11 189	11 189	11 189	11 189	Vapeur	2
9 298	5 764	8 296	8 812	9 562	13 836	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
406	460	460	510	510	510	Turbine à gaz	5
23 725	24 327	27 090	27 671	28 421	32 695	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
59	59	59	59	59	59	Autres provinces	7
42	40	38	36	34	32	Etats-Unis	8
101	99	97	95	93	91	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
23 826	24 426	27 187	27 766	28 514	32 786	TOTAL DE LA PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
12 997	19 937	30 211	30 920	31 048	35 406	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
18 997	19 607	20 311	20 970	21 640	25 406	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
18 997	19 607	20 311	20 970	21 640	25 406	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
4 829	4 819	6 876	6 796	6 874	7 380	Puissance en réserve (13 - 17)	18
MW							
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
2 459	3 714	3 810	3 037	3 082	532	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
1	1	1	1	1	1	Souscrite	28
1	1	1	1	1	1	Autres provinces	29
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	
...	...	...	...	...	...	Excédentaire	30
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	31
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
111 695	115 428	119 833	123 579	127 443	149 839	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
111 696	115 429	119 834	123 580	127 444	149 840	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Manitoba	Actual = Real					
		1971	1978	1979	1980	1981	
MW							
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	1 473	3 070	3 620	3 620	3 644		
2 Steam	392	416	416	416	392		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	23	28	29	29	31		
5 Gas turbine	24	24	24	24	24		
<b>6 Total capability</b>	<b>1 912</b>	<b>3 538</b>	<b>4 089</b>	<b>4 089</b>	<b>4 091</b>		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	91	71	74	74			
8 United States	-	-	-	300	300		
<b>9 Total receipts</b>	<b>91</b>	<b>71</b>	<b>74</b>	<b>374</b>	<b>300</b>		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	2	190	350	300	374		
11 United States	33	-	106	45	-		
<b>12 Total deliveries</b>	<b>35</b>	<b>150</b>	<b>456</b>	<b>345</b>	<b>374</b>		
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>1 968</b>	<b>3 459</b>	<b>3 707</b>	<b>4 118</b>	<b>4 017</b>		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	1 665	2 471	2 542	2 681	2 570		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-		
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>1 665</b>	<b>2 471</b>	<b>2 542</b>	<b>2 681</b>	<b>2 570</b>		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 700	2 621	2 998	3 026	2 944		
18 Indicated reserve (13 - 16)	303	988	1 165	1 437	1 447		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	9 122	16 979	20 443	19 092	17 900		
20 Steam	562	439	122	317	477		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	37	52	49	49	49		
23 Gas turbine	-	-	-	-	-		
<b>24 Total generation</b>	<b>9 721</b>	<b>17 470</b>	<b>20 614</b>	<b>19 458</b>	<b>18 426</b>		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	579	825	797	950	1 063		
26 United States	2	30	-	121	196		
<b>27 Total receipts</b>	<b>581</b>	<b>855</b>	<b>797</b>	<b>1 141</b>	<b>1 259</b>		
Deliveries of energy:							
Firm	28 Other provinces	13	921	1 133	1 427	1 145	
29 United States	91	677	303	861	536		
Secondary	30 Other provinces	306	1 148	1 957	1 598	1 210	
31 United States	596	2 381	3 778	2 668	3 145		
<b>32 Total deliveries</b>	<b>1 006</b>	<b>5 127</b>	<b>7 171</b>	<b>6 554</b>	<b>6 036</b>		
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>9 296</b>	<b>13 198</b>	<b>14 240</b>	<b>14 045</b>	<b>13 649</b>		
34 Secondary energy delivered within province	16	27	59	17	3		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	9 280	13 171	14 181	14 028	13 646		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	9 384	14 769	15 617	16 316	15 322		

Note: The term actual demand for power and energy is dependent to cover losses associated with exports.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Manitoba	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
<b>MW</b>							
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
3 644	3 644	3 644	3 644	3 644	3 644	Hydro	1
392	392	392	392	392	392	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
31	31	31	31	31	31	Combustion interne	4
24	24	24	24	24	24	Turbine à gaz	5
4 091	4 091	4 091	4 091	4 091	4 091	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
300	300	300	300	300	300	États-Unis	8
300	300	300	300	300	300	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 594	1 489	1 385	1 261	1 136	576	Puissance en réserve (13 - 17)	18
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
---	---	---	---	---	---	Hydro	19
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23
---	---	---	---	---	---	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
187	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
261	261	261	261	261	261	États-Unis	26
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
612	307	139	139	139	139	Souscrite	28
447	442	442	442	442	442	Autres provinces	29
-	-	-	-	-	-	États-Unis	
---	---	---	---	---	---	Excédentaire	30
---	---	---	---	---	---	Autres provinces	31
---	---	---	---	---	---	États-Unis	
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales	32
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ENERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
---	---	---	---	---	---	Energie excédentaire livrée dans la province	34
12 997	14 538	15 001	15 606	16 203	18 913	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
15 058	15 273	15 582	16 187	16 784	19 494	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

Note: La prévision sur la demande de puissance et d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	MM	Actual - Réel					
		1971	1978	1979	1980	1981	
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	582	585	585	585	392		
2 Steam	786	1 317	1 257	1 539	1 426		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	29	9	9	9	54		
5 Gas turbine	88	115	100	100	57		
<b>6 Total capability</b>	<b>1 485</b>	<b>2 026</b>	<b>1 951</b>	<b>2 233</b>	<b>1 929</b>		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	2	-	-	-	-		
8 United States	-	-	-	-	-		
<b>9 Total receipts</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	91	71	74	1	1		
11 United States	-	-	-	-	-		
<b>12 Total deliveries</b>	<b>91</b>	<b>71</b>	<b>74</b>	<b>1</b>	<b>1</b>		
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>1 396</b>	<b>1 955</b>	<b>1 877</b>	<b>2 232</b>	<b>1 928</b>		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	1 083	1 667	1 721	2 000	1 743		
15 Indicated shortages	-	-	-	85	5		
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>1 083</b>	<b>1 667</b>	<b>1 721</b>	<b>2 085</b>	<b>1 748</b>		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 174	1 738	1 795	2 086	1 749		
18 Indicated reserve (13 - 16)	313	288	156	147	180		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	2 568	2 546	2 416	2 549	3 101		
20 Steam	3 236	6 166	6 630	6 562	6 532		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	114	11	15	14	32		
23 Gas turbine	118	117	45	64	11		
<b>24 Total generation</b>	<b>6 036</b>	<b>8 840</b>	<b>9 106</b>	<b>9 189</b>	<b>9 676</b>		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	58	790	1 261	1 579	1 192		
26 United States	-	-	-	-	-		
<b>27 Total receipts</b>	<b>58</b>	<b>790</b>	<b>1 261</b>	<b>1 579</b>	<b>1 192</b>		
Deliveries of energy:							
Firm	540	514	533	955	297		
28 Other provinces							
29 United States	-	-	-	-	-		
Secondary	39	293	243	-	771		
30 Other provinces							
31 United States	-	-	-	-	-		
<b>32 Total deliveries</b>	<b>579</b>	<b>807</b>	<b>776</b>	<b>955</b>	<b>1 068</b>		
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>5 515</b>	<b>8 823</b>	<b>9 591</b>	<b>9 813</b>	<b>9 800</b>		
34 Secondary energy delivered within province	56	28	280	29	-		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	5 459	8 795	9 311	9 784	9 760		
<b>36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)</b>	<b>5 999</b>	<b>9 309</b>	<b>9 844</b>	<b>10 739</b>	<b>10 727</b>		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Réseau - Prévisions						Saskatchewan	N°	
1982	1983	1984	1985	1986	1991			
<b>GW</b>								
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>								
Puissance maximale possible de production nette:								
569	569	569	737	821	821	Hydro	1	
1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	2 075	Vapeur	2	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3	
45	45	45	45	45	45	Combustion interne	4	
100	100	100	100	100	100	Turbine à gaz	5	
2 516	2 516	2 516	2 684	2 768	3 041	Total de la puissance maximale possible	6	
Réceptions de puissance souscrite:								
-	-	-	-	100	100	Autres provinces	7	
-	-	-	-	100	100	États-Unis	8	
-	-	-	-	100	100	Réceptions totales	9	
Livraisons de puissance souscrite:								
1	1	1	1	1	1	Autres provinces	10	
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11	
1	1	1	1	1	1	Livraisons totales	12	
2 515	2 515	2 515	2 683	2 867	3 140	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13	
Appels maximaux:								
1 889	1 987	2 080	2 196	2 283	2 633	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	
120	128	131	135	135	165	Puissance souscrite désistée	15	
2 009	2 115	2 211	2 331	2 418	2 798	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16	
2 010	2 116	2 212	2 332	2 419	2 799	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17	
306	400	304	352	449	342	Puissance en réserve (13 - 16)	18	
<b>GW</b>								
<b>ÉNERGIE</b>								
Production nette:								
---	---	---	---	---	---	Hydro	19	
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20	
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21	
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22	
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23	
---	---	---	---	---	---	Production totale	24	
Réceptions d'énergie:								
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25	
30	88	88	88	88	88	États-Unis	26	
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27	
Livraisons d'énergie:								
190	3	3	3	3	3	Souscrite		
88	88	88	88	88	88	Autres provinces	28	
---	---	---	---	---	---	États-Unis	29	
---	---	---	---	---	---	Excédentaire		
---	---	---	---	---	---	Autres provinces	30	
---	---	---	---	---	---	États-Unis	31	
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales	32	
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33	
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province	34	
990	10 702	11 178	11 787	12 238	14 051	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35	
10 268	10 793	11 269	11 878	12 329	14 142	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Alberta	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	681	801	801	801	677	
2 Steam	1 755	3 945	4 116	4 458	4 451	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	29	35	37	39	38	
5 Gas turbine	183	237	305	320	307	
6 Total capability	2 648	5 018	5 259	5 618	5 473	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	1	1	1	2	
8 United States	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	-	1	1	1	2	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	21	2	-	-	-	
11 United States	-	-	-	-	-	
12 Total deliveries	21	2	-	-	-	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 627	5 017	5 260	5 619	5 475	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	2 090	3 381	3 578	3 879	4 005	
18 Indicated reserve (13 - 16)	558	1 638	1 682	1 740	1 470	
GW.h						
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	1 201	1 831	1 415	1 699	2 035	
20 Steam	9 368	16 859	19 717	20 992	21 834	
21 Nuclear	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	57	41	41	30	31	
23 Gas turbine	361	353	429	676	600	
24 Total generation	10 987	19 084	21 602	23 397	24 500	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	3	227	106	104	168	
26 United States	-	2	-	-	-	
27 Total receipts	3	229	106	104	168	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	152	280	394	384	262	
29 United States	-	-	-	-	-	
Secondary						
30 Other provinces	-	-	-	-	-	
31 United States	-	-	-	-	-	
32 Total deliveries	152	280	394	384	262	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406	
34 Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 990	19 313	21 708	23 501	24 668	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Alberta	N°	
1982	1983	1984	1985	1986	1991			
<b>MW</b>								
<b>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE</b>								
Puissance maximale possible de production nette:								
801	801	801	801	801	768	Hydro	1	
4 849	5 226	5 603	5 791	6 354	7 458	Vapeur	2	
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3	
37	38	38	38	39	25	Combustion interne	4	
307	307	307	307	307	289	Turbine à gaz	5	
<b>5 994</b>	<b>6 372</b>	<b>6 749</b>	<b>6 937</b>	<b>7 501</b>	<b>8 540</b>	<b>Total de la puissance maximale possible</b>	<b>6</b>	
Réceptions de puissance souscrite:								
1	1	1	301	301	301	Autres provinces	7	
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8	
1	1	1	301	301	301	Réceptions totales	9	
Livraisons de puissance souscrite:								
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10	
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11	
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12	
<b>5 995</b>	<b>6 373</b>	<b>6 750</b>	<b>7 238</b>	<b>7 802</b>	<b>8 841</b>	<b>TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)</b>	<b>13</b>	
Appels maximale:								
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15	
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16	
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17	
1 326	1 227	1 139	837	902	559	Puissance en réserve (13 - 17)	18	
<b>ÉNERGIE</b>								
Production nette:								
---	---	---	---	---	---	Hydro	19	
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20	
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21	
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22	
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23	
---	---	---	---	---	---	Production totale	24	
Réceptions d'énergie:								
7	7	8	8	8	9	Autres provinces	25	
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26	
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27	
Livraisons d'énergie:								
-	-	-	-	-	-	Souscrite	28	
---	---	---	---	---	---	Autres provinces	29	
---	---	---	---	---	---	États-Unis		
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	30	
---	---	---	---	---	---	Autres provinces	31	
---	---	---	---	---	---	États-Unis		
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales	32	
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33	
---	---	---	---	---	---	Energie excédentaire livrée dans la province	34	
22 083	30 004	32 786	35 629	38 580	48 205	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35	
22 083	30 004	32 786	35 629	38 580	48 205	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	British Columbia	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	4 440	7 790	7 990	9 294	9 138	
2 Steam	986	1 203	1 202	1 186	1 182	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	130	135	131	125	122	
5 Gas turbine	187	336	336	336	345	
6 Total capability	5 743	9 464	9 659	10 941	10 787	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	21	-	-	-	-	
8 United States	-	-	-	50	-	
9 Total receipts	21	-	-	50	-	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	1	1	1	1	
11 United States	1	2	3	3	3	
12 Total deliveries	1	3	4	4	4	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	5 763	9 461	9 655	10 987	10 783	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	4 633	6 615	6 783	7 388	7 317	
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 131	2 849	2 876	3 603	3 470	
GW.h						
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	26 260	40 611	40 958	40 859	49 407	
20 Steam	1 853	1 587	2 089	2 242	1 374	
21 Nuclear	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	178	220	226	250	255	
23 Gas turbine	- 11	- 18	- 29	- 25	- 27	
24 Total generation	28 280	42 400	43 244	43 326	51 009	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	152	280	395	384	262	
26 United States	546	1 242	1 342	2 437	897	
27 Total receipts	698	1 522	1 737	2 821	1 159	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	3	4	4	4	4	
29 United States	180	11	11	12	12	
Secondary						
30 Other provinces	-	223	99	95	161	
31 United States	658	3 695	3 541	3 342	8 809	
32 Total deliveries	841	3 933	3 655	3 453	8 986	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	28 137	39 989	41 326	42 694	43 182	
34 Secondary energy delivered within province	23	-	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	28 114	39 989	41 326	42 694	43 182	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	28 297	40 004	41 341	42 710	43 190	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Colombie-Britannique	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
MM							
<b>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</b>							
Puissance maximale possible de production nette:							
9 286	10 186	11 103	11 103	11 103	12 054	Hydro	1
1 215	1 207	1 207	1 207	1 207	2 230	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
122	122	122	122	122	122	Combustion interne	4
345	345	345	345	345	345	Turbine à gaz	5
10 968	11 860	12 777	12 777	12 777	14 751	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
1	1	2	2	2	3	Autres provinces	10
4	4	4	4	4	4	Etats-Unis	11
5	5	6	6	6	7	Livraisons totales	12
10 963	11 855	12 771	12 771	12 771	14 744	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximale:							
8 212	8 714	9 193	9 583	9 943	11 835	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
8 212	8 714	9 193	9 583	9 943	11 835	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
3 217	8 719	9 199	9 589	9 949	11 842	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
3 751	3 141	3 578	3 188	2 828	2 909	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MM							
<b>ÉNERGIE</b>							
Production nette:							
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	26
...	...	...	...	...	...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
4	4	5	5	5	6	Souscrite	
13	14	15	16	18	26	Autres provinces	28
						Etats-Unis	29
...	...	...	...	...	...	Excédentaire	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	30
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	31
...	...	...	...	...	...	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	...	...	...	...	...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
49 653	52 715	55 442	57 878	60 099	71 199	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
49 670	52 733	55 462	57 899	60 122	71 231	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Yukon	Actual - Rel				
		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>						
Net generating capability:						
1 Hydro	26	58	58	58	62	
2 Steam	-	-	-	-	-	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	26	39	37	39	37	
5 Gas turbine	-	-	-	-	-	
6 Total capability	52	97	95	97	99	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	-	-	-	-	
8 United States	...	...	...	...	...	
9 Total receipts	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	-	-	-	-	
11 United States	...	...	...	...	...	
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	52	97	95	97	99	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	40	69	74	75	78	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	40	69	74	75	78	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	40	69	74	75	78	
18 Indicated reserve (13 - 16)	12	28	21	22	21	
	GWh					
<b>ENERGY</b>						
Net generation:						
19 Hydro	191	323	317	321	290	
20 Steam	-	-	-	-	-	
21 Nuclear	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	47	44	36	62	102	
23 Gas turbine	-	-	-	-	-	
24 Total generation	238	367	353	383	392	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	-	-	-	-	-	
26 United States	...	...	...	...	...	
27 Total receipts	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	-	-	-	-	-	
29 United States	...	...	...	...	...	
Secondary						
30 Other provinces	-	-	-	-	-	
31 United States	...	...	...	...	...	
32 Total deliveries	-	-	-	-	-	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	238	367	353	383	392	
34 Secondary energy delivered within province	19	2	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	219	365	353	383	392	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	219	365	353	383	392	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Yukon	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
MW						<u>PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
62	62	82	82	82	82	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
37	37	37	37	37	37	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
99	99	119	119	119	119	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
99	99	119	119	119	119	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
86	86	86	86	88	97	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
86	86	86	86	88	97	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
86	86	86	86	88	97	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
13	13	33	33	31	22	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MWh						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	...	...	...	...	...	Hydro	19
...	...	...	...	...	...	Vapeur	20
...	...	...	...	...	...	Nucléaire	21
...	...	...	...	...	...	Combustion interne	22
...	...	...	...	...	...	Turbine à gaz	23
...	...	...	...	...	...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	28
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	...	...	...	...	...	Autres provinces	30
...	...	...	...	...	...	Etats-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
...	...	...	...	...	...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
						Energie excédentaire livrée dans la province	34
436	436	444	452	461	511	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
436	436	444	452	461	511	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

No.		Actual - MW					
		1971	1978	1979	1980	1981	
MM							
<b>CAPABILITY AND PEAK LOAD</b>							
Net generating capability:							
1 Hydro	35	57	60	60	64		
2 Steam	1	-	-	-	-		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	30	63	62	62	62		
5 Gas turbine	2	3	3	-	-		
<b>6 Total capability</b>	<b>68</b>	<b>123</b>	<b>125</b>	<b>122</b>	<b>126</b>		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	-	-	-	-	-		
8 United States	***	***	***	***	***		
<b>9 Total receipts</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	-	-	-	-	-		
11 United States	***	***	***	***	***		
<b>12 Total deliveries</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)</b>	<b>68</b>	<b>123</b>	<b>125</b>	<b>122</b>	<b>126</b>		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	47	73	78	81	84		
15 Indicated shortagee	-	-	-	-	-		
<b>16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)</b>	<b>47</b>	<b>73</b>	<b>78</b>	<b>81</b>	<b>84</b>		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	47	73	78	81	84		
18 Indicated reserve (13 - 16)	21	50	47	41	42		
GW.h							
<b>ENERGY</b>							
Net generation:							
19 Hydro	213	275	290	292	251		
20 Steam	3	-	-	-	-		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	48	107	97	170	230		
23 Gas turbine	-	1	1	-	-		
<b>24 Total generation</b>	<b>264</b>	<b>383</b>	<b>388</b>	<b>462</b>	<b>481</b>		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	-	-	-	-	-		
26 United States	***	***	***	***	***		
<b>27 Total receipts</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
Deliveries of energy:							
28 Firm	-	-	-	-	-		
28 Other provinces	-	-	-	-	-		
29 United States	***	***	***	***	***		
30 Secondary	-	-	-	-	-		
30 Other provinces	-	-	-	-	-		
31 United States	***	***	***	***	***		
<b>32 Total deliveries</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)</b>	<b>264</b>	<b>383</b>	<b>388</b>	<b>462</b>	<b>481</b>		
34 Secondary energy delivered within province	7	-	-	-	-		
<b>35 Firm energy available within province (33 - 34)</b>	<b>257</b>	<b>383</b>	<b>388</b>	<b>462</b>	<b>481</b>		
<b>36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)</b>	<b>257</b>	<b>383</b>	<b>388</b>	<b>462</b>	<b>481</b>		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions						Territoires du Nord-Ouest	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		No
<u>MW</u>						<u>PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE</u>	
						<u>Puissance maximale possible de production nette:</u>	
24	34	38	44	54	78	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
42	62	62	62	62	62	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
126	126	126	126	126	140	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
126	126	126	126	126	140	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
29	46	87	88	88	99	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
85	86	87	88	88	99	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
25	86	87	88	88	99	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
41	40	39	38	38	41	Puissance en réserve (13 - 16)	18
<u>MWh</u>						<u>ÉNERGIE</u>	
						<u>Production nette:</u>	
-	-	-	-	-	-	Hydro	19
-	-	-	-	-	-	Vapeur	20
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	21
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	22
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	23
-	-	-	-	-	-	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	28
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	29
-	-	-	-	-	-	États-Unis	
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	30
-	-	-	-	-	-	Autre province	31
-	-	-	-	-	-	États-Unis	
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
-	-	-	-	-	-	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
						Energie excédentaire livrée dans la province	34
501	524	534	542	552	600	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
561	524	534	542	552	600	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
	MW						
	1982	1983					
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317	6 943	6 943
Prince Edward Island - Ile-du-							
Prince-Édouard	87	112	112	112	113	113	113
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	955	1 661	1 808	1 935	1 935	1 942	1 960
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 232	2 335	2 335	2 727	2 700	3 330	3 330
Québec	13 748	15 879	17 109	18 712	17 338	21 989	24 140
Ontario	14 597	23 828	24 763	23 617	23 395	23 725	24 327
Manitoba	1 912	3 538	4 089	4 089	4 091	4 091	4 091
Saskatchewan	1 485	2 026	1 951	2 233	1 929	2 516	2 516
Alberta	2 648	5 018	5 259	5 618	5 473	5 994	6 372
British Columbia - Colombie-Britannique	5 743	9 464	9 659	10 941	10 787	10 968	11 860
Yukon	52	97	95	97	99	99	99
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	68	123	125	122	126	126	126
Canada	44 816	71 084	74 348	77 540	75 303	81 836	85 877

	Forecast				Percentage change (compounded)		
	Prévisions				Pourcentage de variation (composé)		
	1984	1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991
	MW						

Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	7 070	7 101	7 101	7 903	12.3	- 0.6	0.8
Prince Edward Island - Ile-du-							
Prince-Édouard	121	121	121	127	2.7	1.4	1.2
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 260	2 260	2 260	2 260	7.3	3.2	1.6
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 340	3 340	3 340	3 340	8.2	4.4	2.2
Québec	26 385	27 978	28 020	37 769	2.4	10.1	8.1
Ontario	27 090	27 671	28 421	32 695	4.8	4.0	3.4
Manitoba	4 091	4 091	4 091	4 091	7.9	0.0	0.0
Saskatchewan	2 516	2 684	2 768	3 041	2.7	7.5	4.7
Alberta	6 749	6 937	7 501	8 540	7.5	6.5	4.6
British Columbia - Colombie-Britannique	12 777	12 777	12 777	14 751	6.5	3.4	3.2
Yukon	119	119	119	119	6.7	3.8	1.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	126	126	126	140	6.4	0.0	1.1
Canada	92 644	95 205	96 645	114 776	5.3	5.1	4.3

(1) Table 1, item 6.

(1) Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	774	1 462	1 528	1 538	1 314	1 619	1 671
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard	60	98	98	104	95	96	98
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	808	1 168	1 159	1 197	1 198	1 267	1 304
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	809	1 439	1 504	1 699	1 721	1 748	1 811
Québec	11 494	18 984	18 875	20 123	20 495	23 230	25 341
Ontario	12 239	16 684	17 274	17 767	18 171	18 997	19 607
Manitoba	1 665	2 471	2 542	2 681	2 570	2 797	2 902
Saskatchewan	1 083	1 667	1 721	2 000	1 743	1 889	1 987
Alberta	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005	4 669	5 146
British Columbia - Colombie-Britannique	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313	8 212	8 714
Yukon	40	69	74	75	78	86	86
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47	73	78	81	84	85	86
Canada	35 720	54 106	55 210	58 528	58 787	64 695	68 753
Percentage change (compounded)							
Pourcentage de variation (composé)							
	1984	1985	1986	1991	1971 1981 1986 1991	1981 1986	1981 1991
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1 739	1 837	1 962	2 407	5.4	8.4	6.2
Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard	100	102	104	115	4.7	1.8	1.9
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 345	1 387	1 432	1 650	4.0	3.6	3.3
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 879	1 953	2 026	2 394	7.8	3.3	3.4
Québec	27 633	29 270	29 930	37 975	6.0	7.8	6.4
Ontario	20 311	20 970	21 640	25 406	4.0	3.6	3.4
Manitoba	3 006	3 130	3 255	3 815	4.4	4.8	4.0
Saskatchewan	2 080	2 196	2 283	2 633	4.9	5.6	4.2
Alberta	5 611	6 401	6 900	8 282	6.8	11.5	7.5
British Columbia - Colombie-Britannique	9 193	9 583	9 943	11 835	4.7	6.3	4.9
Yukon	86	86	88	97	6.9	2.4	2.2
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	87	88	88	99	6.0	0.9	1.7
Canada	73 070	77 003	79 651	96 708	5.1	6.3	5.1

(1) Table 1, item 14.

(1) Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	1982
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	4 491	7 795	8 279	8 499	8 700	9 569	9 913
Prince Edward Island - Île-du-							
Prince-Édouard	245	479	512	514	515	519	528
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	4 066	6 324	6 517	6 809	6 761	7 136	7 361
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	4 471	8 373	8 167	8 796	8 788	9 404	9 834
Québec	69 796	105 877 <sup>r</sup>	104 774	113 935	116 170	119 946	129 605
Ontario	72 771	101 414	104 312	106 225	107 596	111 695	115 428
Manitoba	9 280	13 171	14 181	14 028	13 646	13 997	14 524
Saskatchewan	5 459	8 795	9 311	9 784	9 800	9 990	10 702
Alberta	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406	27 083	30 004
British Columbia - Colombie-Britannique	28 114	39 989	41 326	42 694	43 182	49 653	52 715
Yukon	219	365	353	383	392	426	436
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	257	383	388	462	481	501	524
Canada	210 007	311 998	319 434	335 246	340 437	359 919	381 574
GW.h							
Percentage change (compounded)							
Forecast							
Prévisions							
Pourcentage de variation (composé)							
1984		1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	10 205	10 686	11 352	13 485	6.8	5.5	4.5
Prince Edward Island - Île-du-							
Prince-Édouard	539	549	560	574	7.7	1.7	1.1
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	7 493	7 704	7 996	9 214	5.2	3.4	3.1
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10 232	10 532	10 818	12 247	7.0	4.2	3.4
Québec	139 927	149 816	162 012	209 462	5.2	6.9	6.1
Ontario	119 833	123 579	127 443	149 839	4.0	3.4	3.4
Manitoba	15 001	15 606	16 203	18 913	3.9	3.5	3.3
Saskatchewan	11 178	11 787	12 238	14 051	6.0	4.5	3.7
Alberta	32 786	35 629	38 580	48 205	8.5	9.6	7.0
British Columbia - Colombie-Britannique	55 442	57 878	60 099	71 199	4.4	6.8	5.1
Yukon	444	452	461	511	6.0	3.3	2.7
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	534	542	552	600	6.5	2.8	2.2
Canada	403 614	424 760	448 314	548 300	5.0	5.7	4.9

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35.

(1) Le terme "énergie souscrite disponible" est synonyme de "besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast						
						Prévisions	1982					
MW												
<b>Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve et Labrador:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317	6 943	6 943					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	786	5 757	5 823	5 834	6 681	5 888	5 767					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 503	1 246	1 220	1 503	636	1 055	1 176					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	191.2	21.6	21.0	25.8	9.5	17.9	20.4					
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	87	112	112	117	123	133	133					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	60	98	98	104	95	96	98					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	27	14	14	13	28	37	35					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	45.0	14.3	14.3	12.5	29.5	38.5	35.7					
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	955	1 661	1 808	1 935	1 935	1 942	1 960					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	835	1 318	1 159	1 197	1 198	1 267	1 304					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	122	343	649	738	737	675	656					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	13.6	26.0	56.0	61.7	61.5	53.3	50.3					
<b>Percentage change (compounded)</b>												
<b>Forecast</b>												
<b>Prévisions</b>												
<b>Pourcentage de variation (compposé)</b>												
1984		1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991					
MW												
<b>Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve et Labrador:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 070	7 101	7 101	7 903	12.3	+ 0.6	0.8					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 835	5 933	6 058	6 503	23.9	- 1.9	- 0.3					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 235	1 168	1 043	1 400	***	***	***					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.2	19.7	17.2	21.5	***	***	***					
<b>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	141	141	141	147	3.5	2.8	1.8					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	100	102	104	115	4.7	1.8	1.9					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	41	39	37	32	***	***	***					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.0	38.2	35.6	27.8	***	***	***					
<b>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 260	2 260	2 260	2 260	7.3	3.2	1.6					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 345	1 387	1 432	1 650	3.7	3.6	3.3					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	915	873	828	610	***	***	***					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	68.0	62.9	57.8	37.0	***	***	***					

Les fonctions(s) et unité(s) de table.  
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast						
						1982	1983					
MW												
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 365	2 485	2 335	2 727	2 700	3 330	3 330					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 183	1 766	1 965	2 162	1 954	2 332	2 395					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	182	719	370	565	746	998	935					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	15.4	40.7	18.8	26.1	38.2	42.8	39.0					
<b>Québec:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	13 769	20 636	22 065	23 668	21 635	26 259	28 237					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 855	19 056	19 438	20 807	21 042	23 942	26 113					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 914	1 580	2 627	2 861	593	2 317	2 124					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.1	8.3	13.5	13.8	2.8	9.7	8.1					
<b>Ontario:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	14 847	24 049	25 037	23 876	23 498	23 826	24 426					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 287	16 737	17 328	17 802	18 171	18 997	19 607					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 560	7 312	7 709	6 074	5 327	4 829	4 819					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.8	43.7	44.5	34.1	29.3	25.4	24.6					
Percentage change (compounded)												
Forecast												
Prévisions												
Pourcentage de variation (composé)												
1984	1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991						
MW												
<b>New Brunswick - Nouveau-Brunswick:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 340	3 340	3 340	3 340	7.1	4.4	2.2					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 465	2 406	2 479	2 734	5.2	4.9	3.4					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	875	934	861	606	...	...	...					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	35.5	38.8	34.7	22.2	...	...	...					
<b>Québec:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	30 482	32 075	32 117	41 866	4.6	8.2	6.8					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	28 465	30 110	30 790	38 965	5.9	7.9	6.4					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 017	1 965	1 327	2 901	...	...	...					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	7.1	6.5	4.3	7.4	...	...	...					
<b>Ontario:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	27 187	27 766	28 514	32 786	4.7	4.0	3.4					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	20 311	20 970	21 640	25 406	4.0	3.6	3.4					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	6 876	6 796	6 874	7 380	...	...	...					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	33.9	32.4	31.8	29.0	...	...	...					

See footnote(s) at end of table.  
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast						
						1982	1983					
MW												
<b>Manitoba:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 003	3 609	4 163	4 463	4 391	4 391	4 391					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 700	2 621	2 998	3 026	2 944	2 797	2 902					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	303	988	1 165	1 437	1 447	1 594	1 489					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	17.8	37.7	38.9	47.5	49.1	57.0	51.3					
<b>Saskatchewan:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 487	2 026	1 951	2 233	1 929	2 516	2 516					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 174	1 738	1 795	2 086	1 749	2 010	2 116					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	313	288	156	147	180	506	400					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.7	16.6	8.7	7.0	10.3	25.2	18.9					
<b>Alberta:</b>												
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 648	5 019	5 260	5 619	5 475	5 995	6 373					
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 090	3 381	3 578	3 879	4 005	4 669	5 146					
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	558	1 638	1 682	1 740	1 470	1 326	1 227					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.7	48.4	47.0	44.9	36.7	28.4	23.8					

Forecast	Percentage change (compounded)					
	Prévisions					
	Pourcentage de variation (composé)					
1984	1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991

MW							
<b>Manitoba:</b>							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 391	4 391	4 391	4 391	8.2	0.0	0.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 006	3 130	3 255	3 815	5.6	2.0	2.6
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 385	1 261	1 136	576	...	...	...
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	46.1	40.3	34.9	15.1	...	...	...
<b>Saskatchewan:</b>							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 516	2 684	2 868	3 141	2.6	8.3	5.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 212	2 332	2 419	2 799	4.1	6.7	4.8
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	304	352	449	342	...	...	...
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	13.7	15.1	18.6	12.2	...	...	...
<b>Alberta:</b>							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	6 750	7 238	7 802	8 841	7.5	7.3	4.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 611	6 401	6 900	8 282	6.7	11.5	7.5
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 139	837	902	559	...	...	...
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.3	13.1	13.1	6.7	...	...	...

See footnote(s) at end of table.  
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province		1971	1978	1979	1980	1981	Forecast							
							Prévisions							
							1982	1983						
MW														
<b>British Columbia - Colombie-Britannique:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	5 764	9 464	9 659	10 991	10 787	10 968	11 860							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 633	6 615	6 783	7 388	7 317	8 217	8 719							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 131	2 849	2 876	3 603	3 470	2 751	3 141							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.4	43.1	42.4	48.8	47.4	33.5	36.0							
<b>Yukon:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	52	97	95	97	99	99	99							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	40	69	74	75	78	86	86							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	12	28	21	22	21	13	13							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	30.0	40.6	28.4	29.3	26.9	15.1	15.1							
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	68	123	125	122	126	126	126							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	47	73	78	81	84	85	86							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	21	50	47	41	42	41	40							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.7	68.5	60.3	50.6	50.0	48.2	46.5							
<b>Canada:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	44 819	71 110	74 362	77 891	75 648	82 179	86 218							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	36 173	54 502	56 336	59 778	59 505	66 035	70 161							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	8 646	16 608	18 026	18 113	16 143	16 184	16 057							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.9	30.5	32.0	30.3	27.1	24.4	22.9							
Percentage change (compounded)														
Forecast		Prévisions												
		Pourcentage de variation (composé)												
1984	1985	1986	1987	1981 1981 1981 1981	1981 1986	1981 1991	1981 1991	1981 1991						
<b>British Columbia - Colombie-Britannique:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	12 777	12 777	12 777	14 751	6.5	3.4	3.2							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 199	9 589	9 949	11 842	4.7	6.3	4.9							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 578	3 188	2 828	2 909	...	...	...							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.9	33.2	28.4	24.6	...	...	...							
<b>Yukon:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	119	119	119	119	6.7	3.8	1.9							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	86	86	88	97	6.9	2.4	2.2							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	33	33	31	22	...	...	...							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.4	38.4	35.2	22.7	...	...	...							
<b>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	126	126	126	140	6.4	0.0	1.1							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	87	88	88	99	6.0	0.9	1.7							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	39	38	38	41	...	...	...							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.8	43.2	43.2	41.4	...	...	...							
<b>Canada:</b>														
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	92 983	95 542	97 080	115 209	5.4	5.1	4.3							
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	74 543	78 355	81 023	98 127	5.1	6.4	5.8							
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	18 440	17 187	16 057	17 082	...	...	...							
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.7	21.9	19.8	17.4	...	...	...							

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18).

(1) Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

**APPENDIX A****APPENDICE A****Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991****Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991**

Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability per unit Puissance par unité
MW			

**Newfoundland - Terre-Neuve**

Upper Salmon	1982	H	+ 1	84
Cat Arm	1985	H	+ 2	63
Port Aux Basques	1985	GT	+ 1	25

**Nova Scotia - Nouvelle-Écosse**

Annapolis	1983	H	+ 1	18
Lingan	1984	S	+ 2	150

**New Brunswick - Nouveau-Brunswick**

Point Lepreau	1982	N	+ 1	630
Fraser Inc. Atholville	1984	S	+ 1	22

**Québec**

La Grande 2	1981	H	+ 5	333
La Grande 3	1982	H	+ 3	192
La Grande 3	1983	H	+ 8	192
Gentilly 2	1983	N	+ 1	685
La Grande 3	1984	H	+ 1	192
La Grande 4	1984	H	+ 7	295
LG 4	1985	H	+ 2	293
Manic 5	1985	H	+ 4	247
Delaney	1987	H	+ 2	255
Peak Equipment de pointe	1987	...	...	1,400
Delaney	1988	H	+ 5	255
Peak Equipment de pointe	1988	...	...	900
La Grande 1	1989	H	+ 6	114
Delaney	1989	H	+ 3	255
Brisay	1989	H	+ 2	217
Peak Equipment de pointe	1989	...	...	400
La Grande 1	1990	H	+ 4	114
Grande Baleine	1990	H	+ 2	392

**Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991 - Continued**

**Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991 - suite**

Station or location	Type	Units	Capability per unit
Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
			MW

**Québec - Concluded - fin**

La Forge 1	1990	H	+ 6	137
Peak Equipment de pointe	1990	...	...	100
Grande Baleine 1	1991	H	+ 3	392
Grande Baleine 2	1991	H	+ 3	160
Grande Baleine 3	1991	H	+ 3	152

**Ontario**

Thunder Bay	1982	S	+ 1	149
Pickering	1982	GT	+ 3	7
Bruce	1982	GT	+ 2	16
Sault Ste Marie	1982	H	...	32
Bruce	1983	GT	+ 2	14
Bruce	1983	GT	+ 2	16
Pickering	1983	N	+ 1	516
Atikokan	1984	S	+ 1	206
Pickering	1984	N	+ 2	515
Bruce	1984	N	+ 2	750
Pickering	1985	N	+ 1	516
Darlington	1985	GT	+ 4	25
Bruce	1986	N	+ 1	750
Bruce	1987	N	+ 1	750
Darlington	1988	N	+ 1	881
Darlington	1989	N	+ 2	881
Darlington	1990	N	+ 1	881

**Saskatchewan**

Kaluim	1981	S	+ 1	20
Poplar River	1982	S	+ 1	280
Nipawin	1985	H	+ 2	84
Nipawin	1986	H	+ 1	84
A.L. Cole	1987	S	- 4	22
Estevan	1989	S	- 3	21
Poplar River	1990	S	+ 1	273
Queen Elizabeth	1990	S	- 2	62

**Alberta**

Battle River	1981	S	+ 2	356
Keephills	1983	S	+ 1	377
Keephills	1984	S	+ 1	377
Sheerness	1985	S	+ 1	377
Sheerness	1986	S	+ 1	377
Genesee	1986	S	+ 1	376
Genesee	1987	S	+ 1	376

Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991 - fin

Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability per unit Puissance par unité	MW
British Columbia - Colombie-Britannique				
Northwood Pulp Ltd.	1982	S	+ 1	28
Columbia River	1983	H	+ 2	450
Columbia River	1984	H	+ 2	450
Woodfibre	1986	S	+ 1	30
Peace River	1987-1988	H	+ 6	150
Hat Creek	1989-1990	S	+ 2	500
Murphy Creek	1991	H	2	25

Legend - Légende

Type:

H Hydro - Hydro-électrique.

S Steam - Vapeur.

N Nuclear - Nucléaire.

GT Gas turbine - Turbine à gaz.

1970 - 1971 - 1972 - 1973 - 1974 - 1975 - 1976 - 1977 - 1978 - 1979

1980 - 1981 - 1982 - 1983 - 1984 - 1985 - 1986 - 1987 - 1988 - 1989

1990 - 1991 - 1992 - 1993 - 1994 - 1995 - 1996 - 1997 - 1998 - 1999

2000 - 2001 - 2002 - 2003 - 2004 - 2005 - 2006 - 2007 - 2008 - 2009

2010 - 2011 - 2012 - 2013 - 2014 - 2015 - 2016 - 2017 - 2018 - 2019

2020 - 2021 - 2022 - 2023 - 2024 - 2025 - 2026 - 2027 - 2028 - 2029

2030 - 2031 - 2032 - 2033 - 2034 - 2035 - 2036 - 2037 - 2038 - 2039

2040 - 2041 - 2042 - 2043 - 2044 - 2045 - 2046 - 2047 - 2048 - 2049

2050 - 2051 - 2052 - 2053 - 2054 - 2055 - 2056 - 2057 - 2058 - 2059

2060 - 2061 - 2062 - 2063 - 2064 - 2065 - 2066 - 2067 - 2068 - 2069

2070 - 2071 - 2072 - 2073 - 2074 - 2075 - 2076 - 2077 - 2078 - 2079

2080 - 2081 - 2082 - 2083 - 2084 - 2085 - 2086 - 2087 - 2088 - 2089

2090 - 2091 - 2092 - 2093 - 2094 - 2095 - 2096 - 2097 - 2098 - 2099

2100 - 2101 - 2102 - 2103 - 2104 - 2105 - 2106 - 2107 - 2108 - 2109

2110 - 2111 - 2112 - 2113 - 2114 - 2115 - 2116 - 2117 - 2118 - 2119

2120 - 2121 - 2122 - 2123 - 2124 - 2125 - 2126 - 2127 - 2128 - 2129

2130 - 2131 - 2132 - 2133 - 2134 - 2135 - 2136 - 2137 - 2138 - 2139

2140 - 2141 - 2142 - 2143 - 2144 - 2145 - 2146 - 2147 - 2148 - 2149

2150 - 2151 - 2152 - 2153 - 2154 - 2155 - 2156 - 2157 - 2158 - 2159

2160 - 2161 - 2162 - 2163 - 2164 - 2165 - 2166 - 2167 - 2168 - 2169

2170 - 2171 - 2172 - 2173 - 2174 - 2175 - 2176 - 2177 - 2178 - 2179

2180 - 2181 - 2182 - 2183 - 2184 - 2185 - 2186 - 2187 - 2188 - 2189

2190 - 2191 - 2192 - 2193 - 2194 - 2195 - 2196 - 2197 - 2198 - 2199

2200 - 2201 - 2202 - 2203 - 2204 - 2205 - 2206 - 2207 - 2208 - 2209

2210 - 2211 - 2212 - 2213 - 2214 - 2215 - 2216 - 2217 - 2218 - 2219

2220 - 2221 - 2222 - 2223 - 2224 - 2225 - 2226 - 2227 - 2228 - 2229

2230 - 2231 - 2232 - 2233 - 2234 - 2235 - 2236 - 2237 - 2238 - 2239

2240 - 2241 - 2242 - 2243 - 2244 - 2245 - 2246 - 2247 - 2248 - 2249

2250 - 2251 - 2252 - 2253 - 2254 - 2255 - 2256 - 2257 - 2258 - 2259

2260 - 2261 - 2262 - 2263 - 2264 - 2265 - 2266 - 2267 - 2268 - 2269

2270 - 2271 - 2272 - 2273 - 2274 - 2275 - 2276 - 2277 - 2278 - 2279

2280 - 2281 - 2282 - 2283 - 2284 - 2285 - 2286 - 2287 - 2288 - 2289

2290 - 2291 - 2292 - 2293 - 2294 - 2295 - 2296 - 2297 - 2298 - 2299

2300 - 2301 - 2302 - 2303 - 2304 - 2305 - 2306 - 2307 - 2308 - 2309

APPENDIX B

APPENDICE B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION  
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ  
MÉMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee

Sous-comité des relevés (enquêtes)

**Chairman - Président:**

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.W. Valiquette, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Couture, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
8. M. Charel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D. Kramer, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
13. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

12062078

100% of the population had  
been born outside the United States.

Source: U.S. Census Bureau

Population estimates

## APPENDIX C

### APPENDICE C

#### **List of Respondents**

#### **Liste des correspondants**

##### **Utilities - Services**

##### **Industrials - Etablissements industriels**

##### **Newfoundland - Terre-Neuve**

The Bowater Power Co. Ltd.  
 Churchill Falls (Labrador)  
 Newfoundland & Labrador Hydro  
 Newfoundland Light & Power Co.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek  
 Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

##### **Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard**

Maritime Electric Co. Ltd.

##### **Nova Scotia - Nouvelle-Écosse**

Nova Scotia Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.  
 Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.  
 Nova Scotia Forest Industries Ltd.  
 Scott Maritimes Ltd.  
 Sydney Steel Corp.

##### **New Brunswick - Nouveau-Brunswick**

Maine and New Brunswick Electric  
 Power Commission, Ltd.  
 New Brunswick Electric Power Commission

Boise Cascade Canada Ltd.  
 Consolidated-Bathurst Ltd.  
 Fraser Inc.  
 Irving Pulp & Paper Ltd.  
 N.B. International Paper Co.  
 Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

##### **Québec**

Commission de contrôle de l'énergie atomique  
 Gulf Power Co.  
 Hart-Jaune Power Co.  
 Hydro-Québec  
 MacLaren-Québec Power Co.  
 La Compagnie Hydroélect. Manicouagan  
 Ottawa Valley Power Co.  
 Pembroke Electric Light Co. Ltd.  
 Hydro-Sherbrooke  
 Smelter Power Corporation

Celanese Canada Ltée.  
 Dominion Textile Ltée.  
 Papier Journal Domtar Inc.  
 E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull)  
 ERCO Industries Ltd.  
 Iron Ore Company of Canada  
 James MacLaren Co. Ltd.  
 La Compagnie Price Ltée.  
 Mines Noranda Ltée.  
 Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée.  
 Société D'Énergie de la Baie James

##### **Ontario**

Atomic Energy of Canada Ltd.  
 Canadian Niagara Power Co. Ltd.  
 Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.  
 Gananoque Light & Power  
 Co. Ltd.  
 Great Lakes Power Co. Ltd.  
 Ontario Hydro  
 Orillia Water, Light & Power Commission

Abitibi Paper Co. Ltd.  
 Algoma Steel Corp. Ltd.  
 Allied Chemical Canada Ltd.  
 American Can of Canada Inc.  
 Boise Cascade Canada Ltd.  
 Dow Chemical of Canada Ltd.  
 E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa)  
 E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola)

**List of Respondents - Concluded**

**Liste des correspondants - fin**

**Utilities - Services**

**Ontario - Concluded - fin**

Ottawa Hydro  
Pembroke Hydro-Electric Commission  
St. Lawrence Power Co.

**Industrials - Établissements industriels**

Great Lakes Forest Products Ltd.  
Inco Metals Co.  
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.  
The Ontario Paper Co. Ltd.  
Polysar Ltd  
Reed Ltd.  
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.  
Stelco Inc.

**Manitoba**

Manitoba Hydro  
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.  
Manitoba Forestry Resources Ltd.

**Saskatchewan**

Churchill River Power Co.  
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.  
PPG Industries Canada Ltd.  
Prince Albert Pulp Co. Ltd.

**Alberta**

A.E.C. Power Ltd.  
Alberta Power Ltd.  
City of Edmonton  
City of Medicine Hat  
TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.  
Foothills Hospital  
Gulf Canada Resources Inc.  
St. Regis (Alberta) Ltd.  
Sherritt Gordon Mines Ltd.  
Suncor Inc. Resources Group (Oil/Sands Div.)

**British Columbia - Colombie-Britannique**

British Columbia Hydro and Power Authority  
City of Nelson  
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Alcan Smelters & Chemicals Ltd.  
B.C. Timber  
B.C. Forest Products Ltd.  
Canadian Forest Products Ltd.  
Cariboo Pulp and Paper Co.  
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.  
Cominco Ltd.  
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.  
Crown Zellerbach Canada Ltd.  
Evans Products Co. Ltd., Golden Division  
MacMillan Bloedel Industries Ltd.  
Northwood Pulp Ltd.  
Petro-Canada Explorations Inc.  
Wesfrob Mines Ltd.  
Western Forest Products Ltd.  
Western Mines Ltd.

**Yukon**

Northern Canada Power Commission  
Yukon Electric Co. Ltd.  
Yukon Hydro Co. Ltd.

**Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest**

Alberta Power Ltd.  
Northern Canada Power Commission

Cominco Ltd.

## **DEFINITIONS**

### **Firm Energy Requirement**

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

### **Firm Power**

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

### **Firm Power Peak Load**

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

### **Firm Obligations**

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

### **Indicated Demand**

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

### **Indicated Reserve**

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

### **Industrial Establishment**

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

### **Net Generating Capability**

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or

## **DEFINITIONS**

### **Besoins d'énergie souscrite**

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

### **Puissance souscrite**

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

### **Appel maximal de puissance souscrite**

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

### **Engagements formels**

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

### **Appel de puissance souscrite**

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

### **Puissance en réserve**

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

### **Industriel générateur**

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

### **Puissance maximale possible de production nette**

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales)

Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

#### Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

#### Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

#### System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

#### Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

## SELECTED PUBLICATIONS

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

### Catalogue

#### Annual

57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics, Bil.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.

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

57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

#### Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

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

## CHOIX DE PUBLICATIONS

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

### Catalogue

#### Annuelle

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

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.

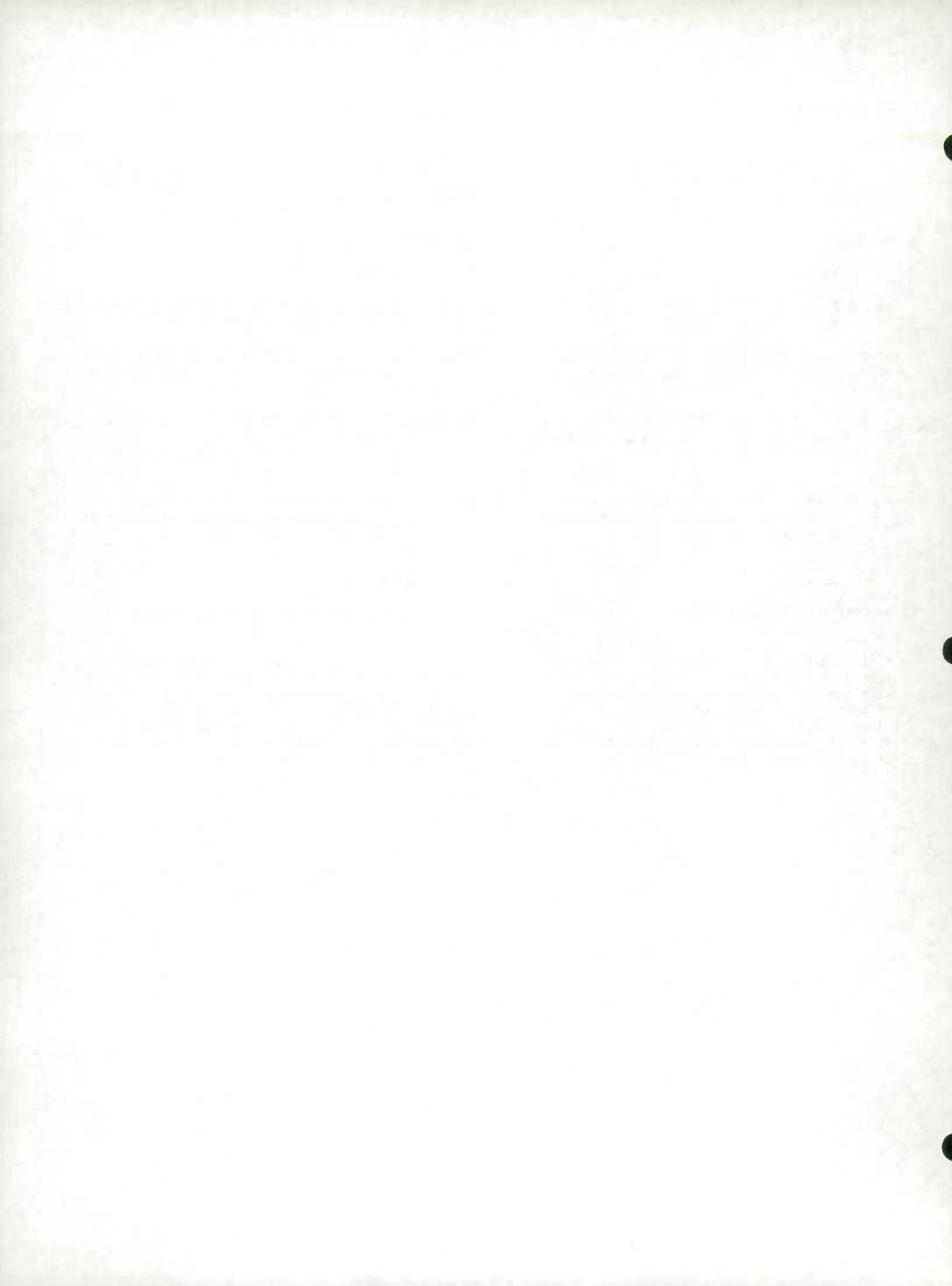
57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

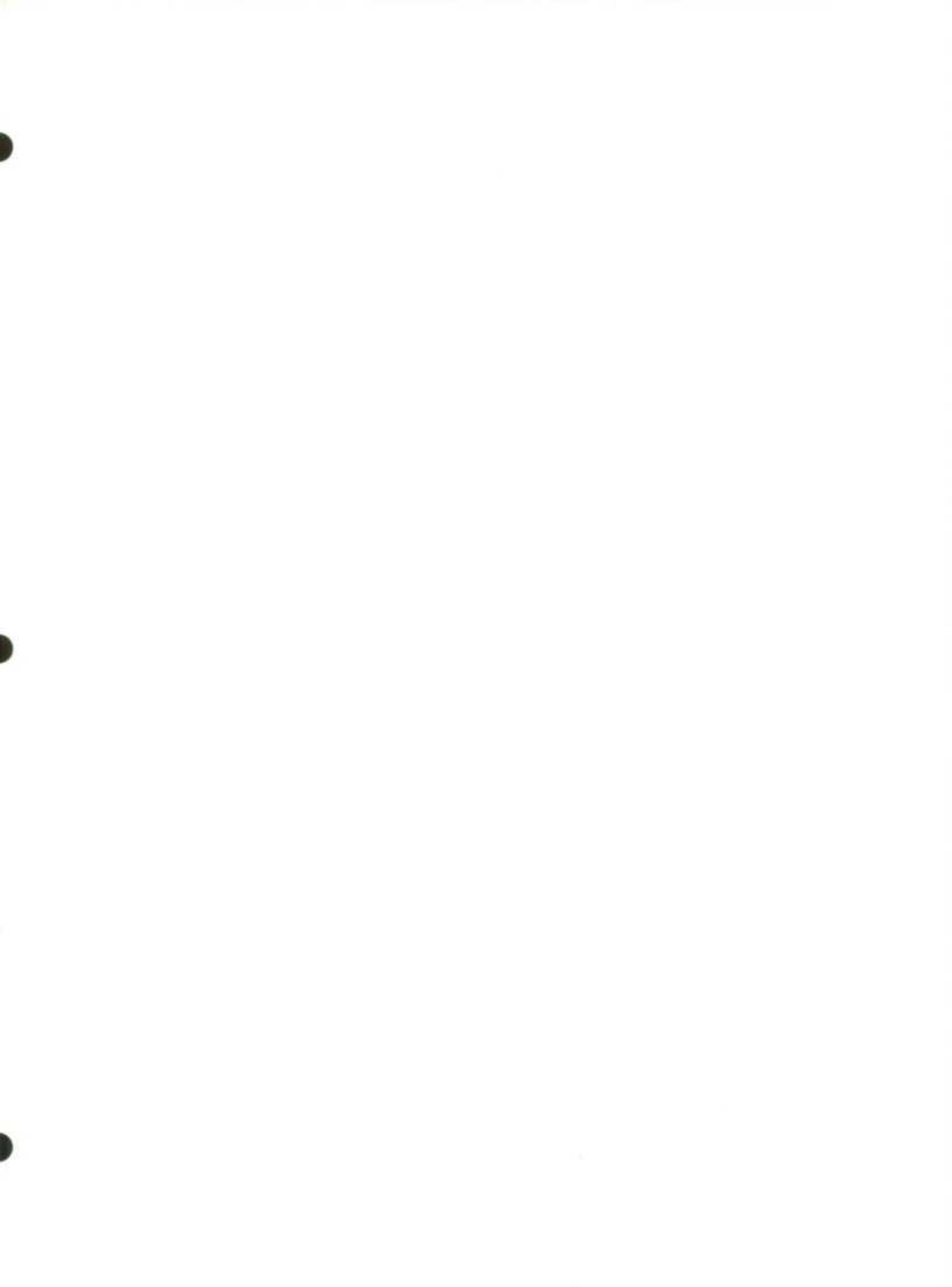
57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

#### Mensuelle

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

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





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010700094

Canada