

Electric power statistics

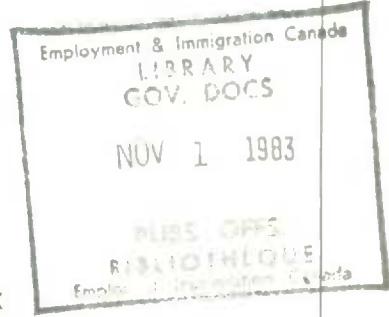
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1982 actual
1983-1992 forecast

Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1982
Prévision pour 1983-1992



Data in Many Forms...

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

How to Obtain More Information

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

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 992-0388) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

Newfoundland and Labrador	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 Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	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: 992-0388) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

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

Comment commander les publications

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

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

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

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1982 actual
1983-1992 forecast

Statistique de l'énergie électrique

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

Données réelles pour 1982
Prévision pour 1983-1992

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 1983

November 1983
5-3301-516

Price: Canada, \$6.35
Other Countries, \$7.60

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 1983

Novembre 1983
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.35
Autres pays, \$7.60

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		Page
Introduction	5	Introduction	5
Table			
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12	Tableau	
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.		1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
2. Total Net Generating Capability by Province	42	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.	
Compares provincial rates of growth in net generating capability.		2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
3. Firm Power Peak Load Within Provinces	43	Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.		3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
4. Firm Energy Requirement Within Provinces	44	Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.		4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
5. Indicated Reserve	45	Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
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.		5. Puissance en réserve	45
Appendix			
A. Principal Changes in Capability, 1982-1992	49	Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1982-1992		49	

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Appendix	
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
Appendice	
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 29th 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).

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.

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% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 29ième 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).

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.

Les répondants de la présente enquête doivent transmettre leurs données avant le 1^{er} 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 1^{er} 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% 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.

1982 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1982 increased 3.8% (2 860 MW) to 78 163 MW as compared with a decrease of 2.9% the previous year. Many factors affect generating capability (see Concepts and Definitions). In 1982 as in 1981, the calendar year peak for many provinces 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 1982 the new units were not in service until later in the year, and therefore not available at time of peak.

The forecast years, 1982-1992, indicate an increase of 27 433 MW of the total net generating capability which represents a compound growth of 3.1% compared with the 1972-1982 rate of 5.1%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate	
	1972-1982	1982-1992
	per cent	
Total	5.1	3.1
Hydro	4.4	2.4
Thermal:		
Steam	5.5	1.7
Nuclear	11.6	11.7

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1982-1992), are indicated for: Quebec (10 925 MW), Ontario (8 005 MW), Alberta (3 074 MW) and British Columbia (2 936 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 8 804 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 1 020 MW yet to be decided. In Ontario, while fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), will see its capability reduced by 868 MW, nuclear plants capability will increase by 8 712 MW. Alberta estimates an increase of

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1982

Revue des résultats de l'enquête

En 1982, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 3.8% (2 860 MW) pour totaliser 78 163 MW, comparativement à une diminution de 2.9% l'année précédente. Plusieurs facteurs peuvent influer sur la puissance maximale possible (voir les Concepts et définitions). En 1982 comme en 1981, l'appel maximale 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 1982 les nouvelles unités sont entrées en service tardivement dans l'année et n'étaient donc d'aucune utilité au moment de l'appel maximal.

Les prévisions pour les années 1982-1992 représentent un accroissement de 27 433 MW de la puissance possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 3.1% contre 5.1% pour les années 1972-1982. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Taux de croissance composé	
	1972-1982	1982-1992
	pourcentage	
Total	5.1	3.1
Hydro	4.4	2.4
Centrale thermique:		
Vapeur	5.5	1.7
Nucléaire	11.6	11.7

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1982-1992 devraient se produire au Québec (10 925 MW), en Ontario (8 005 MW), en Alberta (3 074 MW), et en Colombie-Britannique (2 936 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 8 804 MW dans les installations hydro-électriques, 605 MW nucléaires et 1 020 MW encore à déterminer. En Ontario, alors que les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) connaîtront une diminution de leur puissance de 868 MW, les centrales

3 069 MW in fossil-fuelled plants. British Columbia plans an increase in its capability by adding 2 885 MW hydro.

In the period 1972-1982 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 4.8%. This growth rate is expected to decrease at 3.7% during the period 1982-1992. The indicated reserve is expected to be 1 343 MW in 1992. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 22.8% in 1982 and it is forecast that it will be 17.0% in 1992.

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 available within Canada increased 0.2% from 340 217 GW.h in 1981 to 340 833 GW.h in 1982. The compound growth rate was 4.2% in the previous 10-year period and is expected to be 3.9% for the period 1982-1992. 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,

nucleaires verront leur puissance augmenter de 8 712 MW. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 3 069 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 885 MW dans les installations hydro-électriques.

Au cours de la période 1972-1982, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 4.8% et il devrait diminuer à 3.7% dans les années 1982-1992. La puissance en réserve serait de 1 343 MW en 1992. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 22.8% en 1982 et l'on prévoit qu'elle sera de 17% en 1992.

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.

L'énergie souscrite disponible au Canada a augmenté de 0.2%, de 340 217 GW.h en 1981 à 340 833 GW.h en 1982. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 4.2% au cours des 10 dernières années et devrait être 3.9% pour la période allant de 1982-1992. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

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	January 18
- Island	January 18
Prince Edward Island	January 18
Nova Scotia	January 18
New Brunswick	January 18
Quebec	January 18
Ontario	January 18
Manitoba	January 15
Saskatchewan	January 15
Alberta	January 4
British Columbia	January 6
Yukon	January 3
Northwest Territories	December 7

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 interchanges 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	18 janvier
- île	18 janvier
Ile-du-Prince-Édouard	18 janvier
Nouvelle-Écosse	18 janvier
Nouveau-Brunswick	18 janvier
Québec	18 janvier
Ontario	18 janvier
Manitoba	15 janvier
Saskatchewan	15 janvier
Alberta	4 janvier
Colombie-Britannique	6 janvier
Yukon	3 janvier
Territoires du Nord-Ouest	7 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 1983-1992.

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.

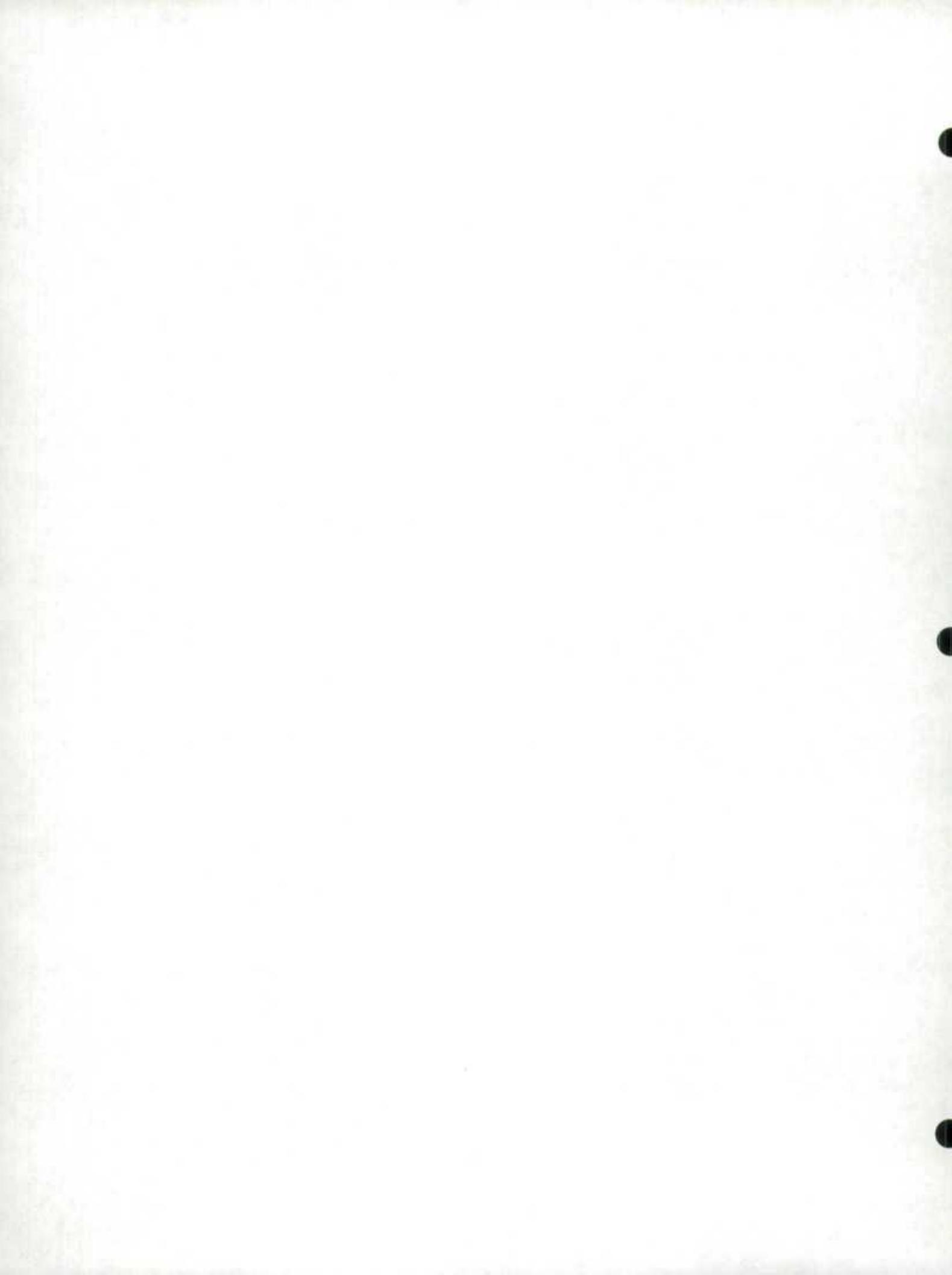
La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, 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 1983-1992.

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".



Statistical Tables

Tableaux statistiques

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

No.	Canada	Actual - Reg									
		1972	1973	1974	1975	1976					
	MW										
CAPABILITY AND PEAK LOAD											
Net generating capability:											
1 Hydro	31 455	43 883	46 960	45 223 ^T	48 578						
2 Steam	12 725	22 719	22 569	22 516 ^T	21 721						
3 Nuclear	1 753	5 248	5 248	5 248	5 248						
4 Internal combustion	376	499	467	485	524						
5 Gas turbine	1 098	1 999	2 296	1 831	2 092						
6 Total capability	47 407	74 348	77 540	75 303	78 163						
Receipts of firm power from:											
7 Other provinces						
8 United States	5	14	351	345	301						
9 Total receipts	5	14	351	345	301						
Deliveries of firm power:											
10 Other provinces						
11 United States	427	637	608	268	287						
12 Total deliveries	427	637	608	268	287						
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	46 985	73 725	77 283	75 380	78 177						
Peak loads:											
14 Firm power peak load within Canada	38 823	55 210	58 528	58 787	61 778						
15 Indicated shortagea	98	489	642	450	637						
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN CANADA (14 + 15)	38 921	55 699	59 170	59 237	62 417						
17 Firm power peak load on Canada (12 + 16)	39 348	56 336	59 728	59 505	62 706						
18 Indicated reserve (13 - 16)	8 064	18 026	18 113	16 143	15 760						
	GWh										
ENERGY											
Net generation:											
19 Hydro	177 892	243 070	250 987	263 164	255 204						
20 Steam	51 281	73 410	76 930	74 806	81 879						
21 Nuclear	6 740	33 275	35 885	37 799	36 168						
22 Internal combustion	581	901	895	953	887						
23 Gas turbine	914	1 806	2 078	1 950	2 504						
24 Total generation	237 408	352 462	366 775	370 672	376 642						
Receipts of energy:											
25 Other provinces						
26 United States	2 443	1 791	2 937	1 496	2 849						
27 Total receipts	2 443	1 791	2 937	1 496	2 849						
Deliveries of energy:											
Firm											
28 Other provinces						
29 United States	2 048	6 692	7 236	4 962	5 827						
Secondary											
30 Other provinces	8 329	24 687	22 944	30 410	28 393						
31 United States											
32 Total deliveries	10 377	31 379	30 180	35 372	34 220						
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	229 474	322 874	339 532	344 796	345 271						
34 Secondary energy delivered within Canada	3 084	3 617 ^T	4 450 ^T	4 579 ^T	4 438						
35 Firm energy available within Canada (33 - 34)	226 390	319 257 ^T	335 082 ^T	340 217 ^T	340 833						
36 Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35)	228 438	325 949 ^T	342 318 ^T	345 179 ^T	346 661						

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual system 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	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		N°
MW							
PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
51 332	55 383	56 179	56 370	56 403	61 564	Hydro	1
22 658	23 295	23 675	24 067	24 496	25 442	Vapeur	2
6 631	8 296	10 109	10 890	11 671	15 195	Nucléaire	3
492	485	487	480	483	485	Combustion interne	4
2 209	2 209	2 209	2 234	2 234	2 910	Turbine à gaz	5
83 322	89 668	92 659	94 041	95 287	105 596	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
301	301	301	401	401	401	Autres provinces	7
						États-Unis	8
301	301	301	401	401	401	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
742	742	740	606	606	607	Autres provinces	10
						États-Unis	11
742	742	740	606	606	607	Livraisons totales	12
82 881	89 227	92 220	93 836	95 082	105 390	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
66 738	71 143	74 880	76 480	77 998	88 943	Appel maximal de puissance souscrite au Canada	14
128	131	135	135	135	135	Puissance souscrite déléguée	15
56 866	71 274	75 015	76 615	78 133	89 078	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE AU CANADA (14 + 15)	16
47 508	72 016	75 755	77 221	78 739	89 685	Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	17
12 845	17 953	17 205	17 221	16 949	16 312	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
357	357	357	357	357	357	Autres provinces	25
						États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
7 506	8 805	6 000	5 134	5 134	3 682	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
...	Énergie excédentaire livrée au Canada	34
360 570	377 500	397 514	414 684	428 516	499 104	Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	35
368 076	386 305	403 514	419 818	433 650	502 786	Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	36

Notes: 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.	MW	Actual - 1971					
		1972	1973	1974	1975	1976	
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro	2 824	6 493	6 640	6 624	6 571		
2 Steam	320	322	464	463	463		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	28	70	75	72	44		
5 Gas turbine	28	158	158	158	167		
6 Total capability	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	-	-	-	-	-		
8 United States		
9 Total receipts	-	-	-	-	-		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	924	4 295	4 296	4 296 ^F	4 296		
11 United States		
12 Total deliveries	924	4 295	4 296	4 296 ^F	4 296		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 276	2 748	3 041	3 021 ^F	2 949		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	839	1 528	1 538	1 314	1 606		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-		
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	839	1 528	1 538	1 314	1 606		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 763	5 823	5 834	5 610 ^F	5 400 ^F		
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 437	1 220	1 503	1 707 ^F	1 343		
GW.h							
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro	10 928	42 212	44 855	44 213	43 110		
20 Steam	266	1 298	1 387	450	1 147		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	29	90	99	110	98		
23 Gas turbine	1	4	10	4	8		
24 Total generation	11 224	43 604	46 351	44 777	44 363		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	-	-	-	-	-		
26 United States		
27 Total receipts		
Deliveries of energy:							
28 Firm	6 388	35 277	37 808	35 929	35 754		
29 Other provinces	-	-	-		
30 United States	-	-	-	-	-		
31 Secondary	13	13	21	22	23		
32 Other provinces	-		
33 United States	-	-	-	-	-		
32 Total deliveries	6 401	35 290	37 829	35 951	35 777		
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 823	8 314	8 522	8 826	8 586		
34 Secondary energy delivered within province	216	35	23	126	217		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	4 607	8 279	8 499	8 700	8 586		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 995	43 556	46 307	44 629	44 173		

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

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (total)	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		N°
MW							
<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
6 235 461 - 45 167	6 248 461 - 43 167	6 375 461 - 41 167	6 375 461 - 42 192	6 375 461 - 42 192	7 175 461 - 38 192	Hydro Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à gaz	1 2 3 4 5
6 908	6 919	7 044	7 070	7 070	7 866	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	Autres provinces États-Unis	7 8
Réceptions totales							
Livraisons de puissance souscrite:							
4 528 - 4 528	4 261 - 4 261	4 261 - 4 087	4 087 - 4 087	4 087 - 4 087	4 087 - 4 087	Autres provinces États-Unis	10 11
2 380	2 658	2 783	2 983	2 983	3 779	Livraisons totales	12
TOTAL DE LA PUISSE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)							
Appels maxima:							
1 627 - 1 627 6 150 - 753	1 654 - 1 654 5 915 1 004	1 752 - 1 752 6 013 1 031	1 821 - 1 821 5 908 1 162	1 898 - 1 898 5 985 1 085	2 312 - 2 312 6 399 1 467	Appel maximal de puissance souscrite dans la province Puissance souscrite délestée TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15) Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16) Puissance en réserve (13 - 16)	14 15 16 17 18
GWh							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
---	---	---	---	---	---	Hydro Vapeur Nucléaire Combustion interne Turbine à gaz	19 20 21 22 23
---	---	---	---	---	---	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	Autres provinces États-Unis	25 26
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
33 398 - ---	32 481 - -	31 565 - -	29 965 - -	29 965 - -	29 965 - -	Souscrite Autres provinces États-Unis	28 29
---	---	---	---	---	---	Excédentaire Autres provinces États-Unis	30 31
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales	32
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
---	---	---	---	---	---	Energie excédentaire livrée dans la province	34
11 632	9 153	9 886	11 766	12 095	14 020	Energie souscrite disponible dans la province (35 - 34)	35
37 060	41 634	41 451	41 731	42 060	43 985	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				
		1972	1979	1980	1981	1982
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1 Hydro	..	846	922	925	912	
2 Steam	..	322	464	463	463	
3 Nuclear	..	-	-	-	-	
4 Internal combustion	..	49	54	62	39	
5 Gas turbine	..	158	158	158	167	
6 Total capability	..	1 375	1 598	1 608	1 581	
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)	..	1 375	1 598	1 608	1 581	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	..	1 033	1 065	974	1 137	
15 Indicated shortages	..	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	1 033	1 065	974	1 137	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	..	1 033	1 065	974	1 137	
18 Indicated reserve (13 - 16)	..	342	533	634	588	
GWh						
ENERGY						
Net generation:						
19 Hydro	..	3 857	4 067	5 174	4 801	
20 Steam	..	1 298	1 387	450	1 147	
21 Nuclear	..	-	-	-	-	
22 Internal combustion	..	60	69	76	80	
23 Gas turbine	..	4	10	4	8	
24 Total generation	..	5 219	5 533	5 704	6 036	
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)	..	5 219	5 533	5 704	6 036	
34 Secondary energy delivered within province	..	35	23	123	212	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	..	5 184	5 510	5 581	5 812	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	5 184	5 510	5 581	5 812	

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

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Île)	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
991	1 004	1 131	1 131	1 131	1 131	Hydro	1
461	461	461	461	461	461	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
40	38	36	36	36	31	Combustion interne	4
167	167	167	192	192	192	Turbine à gaz	5
1 659	1 670	1 795	1 820	1 820	1 815	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	800	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
...	800	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 659	1 670	1 795	1 820	1 820	2 615	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSEANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
420	409	441	403	331	719	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh							
<u>ÉNERGIE</u>							
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
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	28
...	Autres provinces	29
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	30
...	Autres provinces	31
...	États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
5 891	6 384	6 895	7 174	7 503	9 425	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
5 891	6 384	6 895	7 174	7 503	9 425	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 (Labrador)	Actual - [Fig.]									
		1972	1979	1980	1981	1982					
	MW										
CAPABILITY AND PEAK LOAD											
Net generating capability:											
1 Hydro	..	5 647	5 718	5 699	5 659	-					
2 Steam	..	-	-	-	-	-					
3 Nuclear	..	-	-	-	-	-					
4 Internal combustion	..	21	21	10	5	-					
5 Gas turbine	..	-	-	-	-	-					
6 Total capability	..	5 668	5 739	5 709	5 664						
Receipts of firm power from:											
7 Other provinces	..	-	-	-	-	-					
8 United States					
9 Total receipts	..	-	-	-	-						
Deliveries of firm power:											
10 Other provinces	..	4 295	4 296	4 296 ^F	4 296	-					
11 United States					
12 Total deliveries	..	4 295	4 296	4 296^F	4 296						
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 373	1 443	1 413^F	1 368						
Peak loads:											
14 Firm power peak load within province	..	495	473	340	469	-					
15 Indicated shortages	..	-	-	-	-	-					
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	495	473	340	469						
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	..	4 790	4 769	4 636 ^F	4 765	-					
18 Indicated reserve (13 - 16)	..	878	970	1 073 ^F	899	-					
GW.h											
ENERGY											
Net generation:											
19 Hydro	..	38 355	40 788	39 039	38 309	-					
20 Steam	..	-	-	-	-	-					
21 Nuclear	..	-	-	-	-	-					
22 Internal combustion	..	30	30	34	18	-					
23 Gas turbine	..	-	-	-	-	-					
24 Total generation	..	38 385	40 818	39 073	38 327						
Receipts of energy:											
25 Other provinces	..	-	-	-	-	-					
26 United States					
27 Total receipts	-	-	-						
Deliveries of energy:											
Firm											
28 Other provinces	..	35 277	37 808	35 929	35 754	-					
29 United States	-					
Secondary											
30 Other provinces	..	13	21	22	23	-					
31 United States	-					
32 Total deliveries	..	35 290	37 829	35 951	35 777						
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	..	3 095	2 989	3 122	2 550						
34 Secondary energy delivered within province	..	-	-	3	-	-					
35 Firm energy available within province (33 - 34)	..	3 095	2 989	3 119	2 550	-					
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	38 372	40 797	39 048	38 308	-					

(T) 3 500 GW.h to Taland.

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

Terre-Neuve (Labrador)						N°	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		
MW							
POUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	1	
-	-	-	-	-	-	2	
-	-	-	-	-	-	3	
5	5	5	6	6	7	4	
-	-	-	-	-	-	5	
5 249	5 249	5 249	5 250	5 250	6 051	Total de la puissance maximale possible	
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	7	
...	8	
-	-	-	-	-	-	9	
Livraisons de puissance souscrite:							
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 887	Autres provinces	
...	États-Unis	
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 887	Livraisons totales	
721	988	988	1 163	1 163	1 164	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	
Appels maximaux:							
388	393	398	404	409	416	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	
388	393	398	404	409	416	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15) 16	
4 654	4 659	4 491	4 496	5 303		Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	
595	590	759	754	748		Puissance en réserve (13 - 16)	
GWh							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	
...	Vapeur	
...	Nucléaire	
...	Combustion interne	
...	Turbine à gaz	
...	Production totale	
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	
...	États-Unis	
...	Réceptions totales	
Livraisons d'énergie:							
32 398	32 481	31 565	29 965	29 965	33 465(1)	Souscrite	
...	Autres provinces	
...	États-Unis	
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	
...	États-Unis	
...	Livraisons totales	
...	TOTAL DÉ L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	
2 761	2 769	2 991	4 592	4 592	4 595	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	
35 159	35 250	34 556	34 557	34 557	38 060	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	

1 550 GWh à l'île.

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

No.	Prince Edward Island	Actual - Royal				
		1972	1973	1974	1975	1976
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1 Hydro	-	-	-	-	-	-
2 Steam	66	67	67	68	68	68
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	7	6	6	6	6	6
5 Gas turbine	14	39	39	39	39	39
6 Total capability	87	112	112	113	113	113
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	-	-	5	10	18	18
8 United States
9 Total receipts	-	-	5	10	18	18
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	-	-	-	-	-
11 United States
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	87	112	117	123	131	131
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	63	98	104	95	100	100
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	-
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	63	98	104	95	100	100
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	63	98	104	95	100	100
18 Indicated reserve (13 - 16)	24	14	13	28	31	31
	GW.h					
ENERGY						
Net generation:						
19 Hydro	-	-	-	-	-	-
20 Steam	305	147	122	30	34	34
21 Nuclear	-	-	-	-	-	-
22 Internal combustion	1	1	1	1	1	1
23 Gas turbine	2	4	3	1	1	1
24 Total generation	308	151	126	31	34	34
Receipts of energy:						
25 Other provinces	-	361	380	484	482	482
26 United States
27 Total receipts	-	361	380	484	482	482
Deliveries of energy:						
28 Firm Other provinces	-	-	-	-	-	-
29 United States
30 Secondary Other provinces	-	-	-	-	-	-
31 United States
32 Total deliveries	-	-	-	-	-	-
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	308	512	514	515	516	516
34 Secondary energy delivered within province	46	-	-	-	-	-
35 Firm energy available within province (33 - 34)	262	512	514	515	516	516
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	262	512	514	515	516	516

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

Tunisie - Prévisions						Ile-du-Prince-Édouard
1983	1984	1985	1986	1987	1992	ND
MW						
						PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE
						Puissance maximale possible de production nette:
68	68	68	68	68	68	1 Hydro
-	-	-	-	-	-	2 Vapeur
6	6	6	6	6	6	3 Nucléaire
39	39	39	39	39	39	4 Combustion interne
						5 Turbine à gaz
113	113	113	113	113	113	Total de la puissance maximale possible 6
						Réceptions de puissance souscrite:
18	18	18	18	18	18	7 Autres provinces
...	8 Etats-Unis
18	18	18	18	18	18	Réceptions totales 9
						Livraisons de puissance souscrite:
-	-	-	-	-	-	10 Autres provinces
...	11 Etats-Unis
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales 12
131	131	131	131	131	131	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
						Appels maximaux:
102	104	106	109	112	126	14 Appel maximal de puissance souscrite dans la province
-	-	-	-	-	-	15 Puissance souscrite délestée
102	104	106	109	112	126	16 TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)
102	104	106	109	112	126	17 Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)
25	27	25	22	19	5	18 Puissance en réserve (13 - 16)
						ÉNERGIE
						Production nette:
...	19 Hydro
...	20 Vapeur
...	21 Nucléaire
...	22 Combustion interne
...	23 Turbine à gaz
...	Production totale 24
						Réceptions d'énergie:
108	128	128	128	128	128	25 Autres provinces
...	26 Etats-Unis
...	Réceptions totales 27
						Livraisons d'énergie:
-	-	-	-	-	-	28 Souscrite
...	29 Autres provinces
...	Etats-Unis
-	-	-	-	-	-	30 Excédentaire
...	31 Autres provinces
...	Etats-Unis
...	Livraisons totales 32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32) 33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province 34
536	536	548	561	578	548	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34) 35
526	536	548	561	578	548	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					
		1972	1979	1980	1981	1982	
MW							
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro	160	356	376	376	376	376	
2 Steam	867	1 247	1 354	1 354	1 097	1 097	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	1	-	-	-	-	-	
5 Gas turbine	25	205	205	205	205	205	
6 Total capability	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678		
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)	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	839	1 159	1 197	1 198	1 244		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	839	1 159	1 197	1 198	1 244		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	839	1 159	1 197	1 198	1 244		
18 Indicated reserve (13 - 16)	214	649	738	737	458		
GWh							
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro	762	1 176	903	1 167	1 041		
20 Steam	3 708	4 983	5 955	5 397	5 539		
21 Nuclear	-	-	-	-	-	-	
22 Internal combustion	-	-	-	-	-	-	
23 Gas turbine	16	?	5	5	1		
24 Total generation	4 486	6 166	6 863	6 569	6 581		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	268	502	172	303	109		
26 United States		
27 Total receipts	268	502	172	303	109		
Deliveries of energy:							
Firm							
28 Other provinces	-	-	-	-	-	-	
29 United States		
Secondary							
30 Other provinces	125	151 ^r	226 ^r	111 ^r	26		
31 United States	-		
32 Total deliveries	125	151	226	111	26		
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 629	6 517	6 809	6 761	6 664		
34 Secondary energy delivered within province	26	177 ^r	164 ^r	220 ^r	227		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	4 603	6 340 ^r	6 645 ^r	6 541 ^r	6 437		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 603	6 340 ^r	6 645 ^r	6 541 ^r	6 437		

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

Format - Prévisions						Nouvelle-Écosse	
1982	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
399	399	399	399	399	399	Hydro	1
1 097	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	4
205	205	205	205	205	205	Turbine à gaz	5
1 701	2 001	2 001	2 001	2 001	2 001	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
1 701	2 001	2 001	2 001	2 001	2 001	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
615	673	609	560	512	231	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh							
ÉNERGIE							
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:							
---	---	---	---	---	---	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
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
6 807	7 097	7 441	7 699	7 957	9 456	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
6 807	7 097	7 441	7 699	7 957	9 456	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.	New Brunswick	Actual - E&G				
		1972	1973	1974	1975	1976
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1 Hydro	683	675	890	884	916	
2 Steam	619	1 628	1 805	1 785	1 764	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	4	5	5	4	5	
5 Gas turbine	25	27	27	27	27	
6 Total capability	1 331	2 335	2 727	2 700	2 712	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	154	-	-	-	-	
8 United States	111	
9 Total receipts	154	-	-	-	-	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	-	5	10	18	
11 United States	356	461	458	223	232	
12 Total deliveries	356	461	463	233	250	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 129	1 874	2 264	2 467	2 462	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	865	1 504	1 699	1 721	1 664	
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	865	1 504	1 699	1 721	1 664	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 221	1 965	2 162	1 954	1 914	
18 Indicated reserve (13 - 16)	264	370	565	746	798	
	GWh					
ENERGY						
Net generation:						
19 Hydro	2 919	3 113	2 664	3 831	2 615	
20 Steam	3 248	6 044	6 614	5 105	5 527	
21 Nuclear	-	-	-	-	254	
22 Internal combustion	-	9	1	-	-	
23 Gas turbine	18	-	-	-	-	
24 Total generation	6 185	9 166	9 279	8 936	8 396	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	1 218	3 739	3 900	3 832	3 638	
26 United States	171	24	54	54	71	
27 Total receipts	1 389	3 763	3 954	3 886	3 709	
Deliveries of energy:						
28 Firm						
28 Other provinces	-	-	4	45	90	
29 United States	1 399	2 892	2 849	1 079	1 011	
30 Secondary						
30 Other provinces	293	864	556	742	502	
31 United States	485	998	1 028	2 168	2 018	
32 Total deliveries	2 177	4 754	4 437	4 034	3 621	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 397	8 175	8 796	8 788	8 484	
34 Secondary energy delivered within province	92	8	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	5 305	8 167	8 796	8 788	8 484	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	6 704	11 059	11 649	9 912	9 585	

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

Forecast - Prévisions						Nouveau-Brunswick	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No
MW							
<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
916	916	916	916	916	916	Hydro	1
1 766	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	Vapeur	2
630	630	630	630	630	630	Nucléaire	3
5	5	5	5	5	5	Combustion interne	4
26	26	26	26	26	26	Turbine à gaz	5
3 343	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
18	18	18	18	18	18	Autres provinces	10
686	686	736	602	602	602	États-Unis	11
704	704	754	620	620	620	Livraisons totales	12
2 639	2 649	2 599	2 733	2 733	2 733	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 709	1 783	1 833	1 890	1 944	2 206	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 709	1 783	1 833	1 890	1 944	2 206	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSE MAXIMALE POSSIBLE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 413	2 487	2 587	2 510	2 564	2 826	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
930	866	766	843	789	527	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
<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:							
108	128	128	128	128	128	Souscrite	
3 810	4 991	5 222	4 591	4 590	3 132	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
601	9 650	10 098	10 514	10 820	13 083	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
519	14 769	15 448	15 233	15 538	16 343	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									
		1972	1973	1974	1980	1981					
	MW										
CAPABILITY AND PEAK LOAD											
Net generating capability:											
1 Hydro	12 915	16 216	17 600	16 472	19 336						
2 Steam	665	636	621	625	127						
3 Nuclear	-	-	-	-	-						
4 Internal combustion	34	105	70	51	90						
5 Gas turbine	36	152	421	190	170						
6 Total capability	13 650	17 109	18 712	17 338	19 723						
Receipts of firm power from:											
7 Other provinces	924	4 955	4 955	4 296	4 296						
8 United States	5	1	1	1	1						
9 Total receipts	929	4 956	4 956	4 297	4 297						
Deliveries of firm power:											
10 Other provinces	405	61	60	60	60						
11 United States	3	13	67	42	42						
12 Total deliveries	408	74	127	102	102						
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	14 171	21 991	23 541	21 533	23 918						
Peak loads:											
14 Firm power peak load within province	12 017	18 875	20 123	20 495	21 143						
15 Indicated shortages	-	489	557	445	531						
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	12 017	19 364	20 680	20 940	21 674						
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	12 425	19 438	20 807	21 042	21 776						
18 Indicated reserve (13 - 16)	2 154	2 627	2 861	593	2 244						
	GW.h										
ENERGY											
Net generation:											
19 Hydro	77 441	88 506	97 560	102 728	99 818						
20 Steam	433	141	8	33	25						
21 Nuclear	622	-	-	-	-						
22 Internal combustion	64	337	219	143	169						
23 Gas turbine	-	3	20	- 1	- 4						
24 Total generation	78 560	88 987	97 807	102 903	100 008						
Receipts of energy:											
25 Other provinces	6 602	35 519	37 874	36 009	35 833						
26 United States	3	5	6	7	7						
27 Total receipts	6 605	35 524	37 880	36 016	35 840						
Deliveries of energy:											
28 Firm	7 371	2 676	3 292	2 539	2 723						
29 Other provinces	13	3 146	3 194	3 072	3 068						
30 United States											
31 Secondary	1 804	6 340	6 136	7 671	6 657						
32 Other provinces	72	4 517	4 913	5 242	5 469						
33 United States											
34 Total deliveries	9 260	16 679	17 535	18 524	17 917						
35 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	75 905	107 832	118 152	120 395	117 931						
36 Secondary energy delivered within province	2 560	3 058	4 217	4 225	3 965						
37 Firm energy available within province (33 - 34)	73 345	104 774	113 935	116 170	113 976						
38 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	80 729	110 596	120 421	121 781	119 577						

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

Forecast - Prévisions						Québec	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No
MW							
PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
22 208	24 419	24 999	25 022	25 055	28 140	Hydro	1
620	620	620	620	620	640	Vapeur	2
237	605	605	605	605	605	Nucléaire	3
51	55	59	50	53	73	Combustion interne	4
438	438	438	438	438	1 190	Turbine à gaz	5
23 554	26 137	26 721	26 735	26 771	30 648	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 087	Autres provinces	7
1	1	1	1	1	1	États-Unis	8
4 529	4 262	4 262	4 088	4 088	4 088	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
60	60	60	60	60	60	Autres provinces	10
52	52	—	—	—	—	États-Unis	11
112	112	60	60	60	60	Livraisons totales	12
27 971	30 287	30 923	30 763	30 799	34 676	TOTAL DE LA PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
24 277	26 741	28 380	28 295	28 385	32 311	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
—	—	—	—	—	—	Puissance souscrite délestée	15
24 277	26 741	28 380	28 295	28 385	32 311	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
28 389	26 853	28 440	28 355	28 445	32 371	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
3 694	3 546	2 543	2 468	2 414	2 365	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MW							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
33 398	32 481	31 565	29 965	29 965	29 965	Autres provinces	25
6	6	6	6	6	6	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
3 530	2 533	2 744	2 820	532	533	Souscrite	
3 155	3 272	236	—	—	—	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
119 938	124 937	133 734	139 171	144 686	173 059	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
116 623	130 742	136 714	141 991	145 218	173 592	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.	Ontario	Actual - Réel				
		1972	1973	1974	1975	1976
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1 Hydro	6 680	7 029	7 036	6 914	7 041	
2 Steam	6 177	11 828	10 659	10 746	10 087	
3 Nuclear	1 753	5 248	5 248	5 248	5 248	
4 Internal combustion	8	8	8	8	8	
5 Gas turbine	488	650	666	479	494	
6 Total capability	15 106	24 763	23 617	23 395	22 878	
Receipts of firm power from:						
7 Other provinces	301	261	259	59	59	
8 United States	-	13	-	44	-	
9 Total receipts	301	274	259	103	59	
Deliveries of firm power:						
10 Other provinces	-	-	-	-	-	
11 United States	56	54	35	-	-	
12 Total deliveries	56	54	35	-	-	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	15 351	24 983	23 841	23 498	22 937	
Peak loads:						
14 Firm power peak load within province	13 666	17 274	17 767	18 171	18 820	
15 Indicated shortages	98	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	13 764	17 274	17 767	18 171	18 820	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	13 820	17 328	17 802	18 171	18 820	
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 587	7 709	6 074	5 327	4 117	
	GWh					
ENERGY						
Net generation:						
19 Hydro	41 163	42 224	40 193	38 241	37 503	
20 Steam	27 063	32 239	32 731	33 574	35 868	
21 Nuclear	6 118	33 275	35 885	37 799	35 914	
22 Internal combustion	22	1	1	1	1	
23 Gas turbine	438	1 342	1 324	1 357	1 031	
24 Total generation	74 804	109 081	110 134	110 972	110 317	
Receipts of energy:						
25 Other provinces	8 563	7 257	7 200	7 652	6 840	
26 United States	1 748	420	249	344	405	
27 Total receipts	10 311	7 677	7 449	7 996	7 245	
Deliveries of energy:						
Firm						
28 Other provinces	-	-	-	-	55	
29 United States	425	340	320	263	1 200	
Secondary						
30 Other provinces	176	253	45	58	4	
31 United States	5 649	11 853	10 993	11 046	9 967	
32 Total deliveries	6 250	12 446	11 358	11 367	11 226	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	78 865	104 312	106 225	107 601	106 336	
34 Secondary energy delivered within province	14	-	-	5	14	
35 Firm energy available within province (33 - 34)	78 851	104 312	106 225	107 596	106 322	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	79 276	104 652	106 545	107 859	107 577	

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

Forecast - Prévisions						Ontario	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No
MW							
PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSEANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
7 183	7 202	7 202	7 202	7 202	7 202	Hydro	1
9 826	9 776	9 776	9 382	9 382	9 382	Vapeur	2
5 764	7 061	8 874	9 655	10 436	13 960	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
331	331	331	331	331	331	Turbine à gaz	5
23 112	24 378	26 191	26 578	27 359	30 883	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
59	59	59	59	59	59	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
59	59	59	59	59	59	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
23 171	24 637	26 250	26 637	27 418	30 942	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
4 229	4 752	5 908	5 858	6 211	7 644	Puissance en réserve (13 - 17)	18
Gwh							
ÉNERGIE							
Production nette:							
---	---	---	---	---	---	Hydro	19
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23
---	---	---	---	---	---	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
3 705	2 533	2 744	2 820	532	533	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Sousacrité	28
1	1	1	1	1	1	Autres provinces	29
---	---	---	---	---	---	États-Unis	
---	---	---	---	---	---	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
111 326	114 940	119 068	121 754	123 881	136 976	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
119 326	114 941	119 069	121 755	123 882	136 977	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

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

Manitoba No.	Actual - Rest†				
	1972	1978	1980	1981	1982
MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD					
Net generating capability:					
1 Hydro	1 806	3 620	3 620	3 620†	3 620
2 Steam	392	416	416	416†	416
3 Nuclear	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	28	29	29	31	31
5 Gas turbine	24	24	24	24	24
6 Total capability	2 250	4 089	4 089	4 091	4 091
Receipts of firm power from:					
7 Other provinces	92	74	74	-	-
8 United States	-	-	300	300	300
9 Total receipts	92	74	374	300	300
Deliveries of firm power:					
10 Other provinces	152	350	300	374	165
11 United States	10	106	45	-	10
12 Total deliveries	162	456	345	374	175
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 180	3 707	4 118	4 017	4 216
Peak loads:					
14 Firm power peak load within province	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	2 010	2 998	3 026	2 944	2 918
18 Indicated reserve (13 - 16)	332	1 165	1 437	1 447	1 473
GW.h					
ENERGY					
Net generation:					
19 Hydro	10 376	20 443	19 092	17 900	20 495
20 Steam	480	122	317	477	233
21 Nuclear	-	-	-	-	-
22 Internal combustion	46	49	49	49	52
23 Gas turbine	-	-	-	-	-
24 Total generation	10 902	20 614	19 458	18 426	20 780
Receipts of energy:					
25 Other provinces	800	797	950	1 065	1 088
26 United States	1	-	191	194	214
27 Total receipts	801	797	1 141	1 259	1 302
Deliveries of energy:					
Firm					
28 Other provinces	338	1 133	1 427	1 145	816
29 United States	203	303	861	536	501
Secondary					
30 Other provinces	324	1 957	1 598	1 210	1 644
31 United States	643	3 778	2 668	3 145	4 754
32 Total deliveries	1 508	7 171	6 554	6 036	7 715
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	10 195	14 240	14 045	13 649	14 367
34 Secondary energy delivered within province	18	59	17	3	15
35 Firm energy available within province (33 - 34)	10 177	14 181	14 028	13 646	14 352
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 718	15 617	16 316	15 327	15 647

Note: The forecasted demand for power and energy is increased to cover losses associated with exports.

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

Forecast - Prévisions						Manitoba	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 872	Hydro	1
416	416	416	416	416	416	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	4 343	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
300	300	300	300	300	300	Etats-Unis	8
300	300	300	300	300	300	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	11
15	15	15	15	15	15	Livraisons totales	12
4 376	4 376	4 376	4 376	4 376	4 628	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximales:							
2 842	2 962	3 107	3 271	3 383	4 006	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
2 842	2 962	3 107	3 271	3 383	4 006	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 892	2 977	3 122	3 286	3 398	4 021	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 534	1 414	1 269	1 105	993	622	Puissance en réserve (13 - 16)	18
<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
263	263	263	263	263	263	Etats-Unis	26
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
315	140	140	140	140	140	Souscrite	28
438	438	438	438	438	438	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
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province	36
14 204	14 859	15 523	16 312	16 821	19 883	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	37
14 957	15 437	16 101	16 890	17 399	20 461	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	38

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.	Saskatchewan	Actual - Estimated					
		1972	1979	1980	1981	1982	
MW							
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro	562	585	585	392	589		
2 Steam	872	1 257	1 539	1 426	1 558		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	29	9	9	54	18		
5 Gas turbine	88	100	100	57	115		
6 Total capability	1 571	1 951	2 233	1 929	2 280		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	102	-	-	-	-	15	
8 United States	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	102	-	-	-	-	15	
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	92	74	1	1	3		
11 United States	-	-	-	-	-	-	
12 Total deliveries	92	74	1	1	3		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 581	1 877	2 232	1 928	2 292		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	1 166	1 721	2 000	1 743	1 947		
15 Indicated shortages	-	-	85	5	108		
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 166	1 721	2 085	1 748	2 055		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	1 258	1 795	2 086	1 749	2 058		
18 Indicated reserve (13 - 16)	415	156	147	180	253		
GW.h							
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro	3 125	2 416	2 549	3 101	2 360		
20 Steam	3 475	6 630	6 562	6 532	7 409		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	78	15	14	32	13		
23 Gas turbine	34	45	64	11	61		
24 Total generation	6 712	9 106	9 189	9 676	9 843		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	181	1 261	1 579	1 192	1 388		
26 United States	-	-	-	-	31		
27 Total receipts	181	1 261	1 579	1 192	1 419		
Deliveries of energy:							
28 Firm	687	533	955	297	38		
29 Other provinces	-	-	-	-	33		
30 United States	-	-	-	-	-		
31 Secondary	113	243	-	771	1 049		
32 Other provinces	-	-	-	-	27		
33 United States	-	-	-	-	-		
34 Total deliveries	800	776	955	1 068	1 147		
35 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	6 093	9 591	9 813	9 800	10 115		
36 Secondary energy delivered within province	58	280	29	-	-		
37 Firm energy available within province (33 - 34)	6 035	9 311	9 784	9 800	10 113		
38 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	6 722	9 844	10 739	10 097	10 186		

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

Forecast - Prévisions						Saskatchewan	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No
MW						<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
589	569	653	821	821	821	Hydro	1
1 686	1 686	1 686	1 686	1 686	1 959	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
18	9	9	9	9	9	Combustion interne	4
115	115	115	115	115	115	Turbine à gaz	5
2 408	2 379	2 463	2 631	2 631	2 904	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	7
-	-	-	100	100	100	États-Unis	8
15	15	15	115	115	115	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
3	3	3	3	3	3	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
3	3	3	3	3	3	Livraisons totales	12
2 420	2 391	2 475	2 743	2 743	3 016	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 905	1 952	2 027	2 115	2 203	2 504	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
128	131	135	135	135	135	Puissance souscrite délestée	15
2 033	2 083	2 162	2 250	2 338	2 639	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
7 336	2 086	2 165	2 253	2 341	2 642	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
7 367	308	313	493	405	377	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
---	---	---	---	---	---	Hydro	19
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23
---	---	---	---	---	---	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
140	140	140	140	140	140	Autres provinces	25
88	88	88	88	88	88	États-Unis	26
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
26	26	26	26	26	26	Souscrite	28
88	88	88	88	88	88	Autres provinces	29
---	---	---	---	---	---	États-Unis	
---	---	---	---	---	---	Excédentaire	30
---	---	---	---	---	---	Autres provinces	31
---	---	---	---	---	---	États-Unis	
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales	32
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
9 942	10 234	10 627	11 093	11 556	13 133	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
10 026	10 348	10 781	11 267	11 472	12 287	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 - 1981					
		1972	1979	1980	1981	1982	
MW							
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>							
Net generating capability:							
1 Hydro		801	801	801	677	801	
2 Steam		1 751	4 116	4 458	4 451	4 815	
3 Nuclear		-	-	-	-	-	
4 Internal combustion		31	37	39	38	37	
5 Gas turbine		181	305	320	307	501	
6 Total capability		2 764	5 259	5 618	5 473	6 154	
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces		-	1	1	2	1	
8 United States		-	-	-	-	-	
9 Total receipts		-	1	1	2	1	
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces		13	-	-	-	-	
11 United States		-	-	-	-	-	
12 Total deliveries		13	-	-	-	-	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)		2 751	5 260	5 619	5 475	6 155	
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province		2 219	3 578	3 879	4 005	4 525	
15 Indicated shortages		-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)		2 219	3 578	3 879	4 005	4 525	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)		2 232	3 578	3 879	4 005	4 525	
18 Indicated reserve (13 - 16)		532	1 682	1 740	1 470	1 630	
GW.h							
<u>ENERGY</u>							
Net generation:							
19 Hydro		1 566	1 415	1 699	2 035	1 591	
20 Steam		10 351	19 717	20 992	21 834	24 171	
21 Nuclear		-	-	-	-	-	
22 Internal combustion		54	41	30	31	37	
23 Gas turbine		415	429	676	600	1 431	
24 Total generation		12 386	21 602	23 397	24 500	27 230	
Receipts of energy:							
25 Other provinces		5	106	104	168	446	
26 United States		-	-	-	-	2	
27 Total receipts		5	106	104	168	448	
Deliveries of energy:							
28 Firm Other provinces		146	394	384	262	-	
29 United States		-	-	-	-	-	
30 Secondary Other provinces		-	-	-	-	188	
31 United States		-	-	-	-	-	
32 Total deliveries		146	394	384	262	188	
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)		12 245	21 314	23 117	24 406	27 490	
34 Secondary energy delivered within province		-	-	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)		12 245	21 314	23 117	24 406	27 490	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)		12 391	21 708	23 501	24 668	27 490	

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

Forecast - Prévisions						Alberta	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
PUISSEANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
801	801	806	806	806	806	Hydro	1
5 364	5 741	6 121	6 907	7 313	7 966	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
37	37	37	33	33	19	Combustion interne	4
513	513	513	513	513	437	Turbine à gaz	5
6 715	7 092	7 477	8 259	8 665	9 228	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
1	1	301	301	301	301	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	8
1	1	301	301	301	301	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
6 716	7 093	7 778	8 560	8 966	9 529	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 367	1 244	1 219	1 534	1 587	648	Puissance en réserve (13 - 16)	18
MWh							
ÉNERGIE							
Production nette:							
---	---	---	---	---	---	Hydro	19
---	---	---	---	---	---	Vapeur	20
---	---	---	---	---	---	Nucléaire	21
---	---	---	---	---	---	Combustion interne	22
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz	23
---	---	---	---	---	---	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
32	32	32	32	32	32	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
31 072	34 210	36 711	39 618	41 831	51 221	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
31 072	34 210	36 711	39 618	41 831	51 221	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

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

No.	British Columbia	Actual - MW					
		1972	1979	1980	1981	1982	
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro	4 942	7 990	9 294	9 138	9 223		
2 Steam	995	1 202	1 186	1 182	1 326		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	137	131	125	122	123		
5 Gas turbine	187	336	336	345	345		
6 Total capability	6 261	9 659	10 941	10 787	11 017		
Receipts of firm power from:							
7 Other provinces	13	-	-	-	-		
8 United States	-	-	50	-	-		
9 Total receipts	13	-	50	-	-		
Deliveries of firm power:							
10 Other provinces	-	1	1	1	1		
11 United States	2	3	3	3	3		
12 Total deliveries	2	4	4	4	4		
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	6 272	9 655	10 987	10 783	11 013		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-		
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	5 210	6 783	7 388	7 317	7 839		
18 Indicated reserve (13 - 16)	1 064	2 876	3 603	3 470	3 178		
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro	29 182	40 958	40 859	49 407	46 127		
20 Steam	1 950	2 089	2 242	1 374	1 926		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	188	226	250	255	254		
23 Gas turbine	- 10	- 29	- 25	- 27	- 24		
24 Total generation	31 310	43 244	43 326	51 009	48 283		
Receipts of energy:							
25 Other provinces	146	395	384	262	188		
26 United States	520	1 342	2 437	897	2 119		
27 Total receipts	666	1 737	2 821	1 159	2 307		
Deliveries of energy:							
28 Firm	5	4	4	4	6		
Other provinces	8	11	12	12	14		
United States	-	-	-	-	-		
Secondary	-	-	-	-	-		
30 Other provinces	-	99	95	161	437		
31 United States	1 480	3 541	3 342	8 809	6 158		
32 Total deliveries	1 493	3 655	3 453	8 986	6 615		
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	30 483	41 326	42 694	43 182	43 975		
34 Secondary energy delivered within province	25	-	-	-	-		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	30 458	41 326	42 694	43 182	43 975		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	30 471	41 341	42 710	43 198	43 995		

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

Forecast - Prévisions						Colombie-Britannique
1983	1984	1985	1986	1987	1992	NO
MW						
PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE						
						Puissance maximale possible de production nette:
9 276	11 084	11 084	11 084	11 084	12 108	Hydro
1 354	1 354	1 354	1 354	1 377	1 377	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
123	123	123	123	123	123	Combustion interne
345	345	345	345	345	345	Turbine à gaz
11 098	12 906	12 906	12 906	12 929	13 953	Total de la puissance maximale possible
						Réceptions de puissance souscrite:
-	-	-	-	-	-	Autres provinces
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales
						Livraisons de puissance souscrite:
1	2	2	2	2	2	Autres provinces
4	4	4	4	4	5	Etats-Unis
5	6	6	6	6	7	Livraisons totales
11 093	12 900	12 900	12 900	12 923	13 946	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)
						Appels maximaux:
8 556	8 901	9 171	9 521	9 784	11 273	Appel maximal de puissance souscrite dans la province
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite déléguée
8 556	8 901	9 171	9 521	9 784	11 273	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITTE DANS LA PROVINCE (14 + 15)
8 561	8 907	9 177	9 527	9 790	11 280	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)
8 537	3 999	3 729	3 379	3 139	2 673	Puissance en réserve (13 - 16)
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
---	---	---	---	---	---	Hydro
---	---	---	---	---	---	Vapeur
---	---	---	---	---	---	Nucléaire
---	---	---	---	---	---	Combustion interne
---	---	---	---	---	---	Turbine à gaz
---	---	---	---	---	---	Production totale
						Réceptions d'énergie:
-	-	-	-	-	-	Autres provinces
-	-	-	-	-	-	Etats-Unis
---	---	---	---	---	---	Réceptions totales
						Livraisons d'énergie:
6	6	6	6	6	6	Souscrite
14	15	15	16	17	23	Autres provinces
						Etats-Unis
---	---	---	---	---	---	Excédentaire
---	---	---	---	---	---	Autres provinces
---	---	---	---	---	---	Etats-Unis
---	---	---	---	---	---	Livraisons totales
---	---	---	---	---	---	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province
48 579	50 911	52 763	55 071	57 153	66 241	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)
48 599	50 932	52 784	55 093	57 176	66 270	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)

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

No.	Yukon	Actual - Réel					
		1972 MW	1973 MW	1974 MW	1975 MW	1976 MW	
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro	27	58	58	62	58		
2 Steam	-	-	-	-	-		
3 Nuclear	-	-	-	-	-		
4 Internal combustion	32	37	39	37	40		
5 Gas turbine	-	-	-	-	5		
6 Total capability	59	95	97	99	103		
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)	59	95	97	99	103		
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province	43	74	75	78	61		
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-		
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	43	74	75	78	61		
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	43	74	75	78	61		
18 Indicated reserve (13 - 16)	16	21	22	21	42		
GW.h							
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro	194	317	321	290	269		
20 Steam	-	-	-	-	-		
21 Nuclear	-	-	-	-	-		
22 Internal combustion	49	36	62	102	77		
23 Gas turbine	-	-	-	-	-		
24 Total generation	243	353	383	392	346		
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)	243	353	383	392	346		
34 Secondary energy delivered within province	19	-	-	-	-		
35 Firm energy available within province (33 - 34)	224	353	383	392	346		
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	224	353	383	392	346		

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

Forecast - Prévisions						Yukon							
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No						
MW													
PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE													
Puissance maximale possible de production nette:													
58	78	78	78	78	78	Hydro	1						
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2						
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3						
41	41	41	41	41	41	Combustion interne	4						
5	5	5	5	5	5	Turbine à gaz	5						
104	124	124	124	124	124	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						
104	124	124	124	124	124	TOTAL DE LA PIUSSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13						
Appels maximale:													
48	85	86	87	88	95	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14						
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15						
48	85	86	87	88	95	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PIUSSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16						
48	85	86	87	88	95	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17						
39	39	38	37	36	29	Puissance en réserve (13 - 16)	18						
ÉNERGIE													
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:													
-	-	-	-	-	-	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						
---	---	---	---	---	---	Énergie excédentaire livrée dans la province	34						
224	432	438	443	449	478	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35						
224	432	438	443	449	478	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 - Réel					
		1972	1979	1980	1981	1982	
		MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD							
Net generating capability:							
1 Hydro		35	60	60	64	47	
2 Steam		1	-	-	-	-	
3 Nuclear		-	-	-	-	-	
4 Internal combustion		37	62	62	62	122	
5 Gas turbine		2	3	-	-	-	
6 Total capability		75	125	122	126	169	
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)		75	125	122	126	169	
Peak loads:							
14 Firm power peak load within province		50	78	81	84	90	
15 Indicated shortages		-	-	-	-	-	
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)		50	78	81	84	90	
17 Firm power peak load on province (12 + 16)		50	78	81	84	90	
18 Indicated reserve (13 - 16)		25	47	41	42	79	
GWh							
ENERGY							
Net generation:							
19 Hydro		236	290	292	251	275	
20 Steam		2	-	-	-	-	
21 Nuclear		-	-	-	-	-	
22 Internal combustion		50	97	170	230	186	
23 Gas turbine		-	1	-	-	-	
24 Total generation		288	388	462	481	461	
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)		288	388	462	481	461	
34 Secondary energy delivered within province		10	-	-	-	-	
35 Firm energy available within province (33 - 34)		278	388	462	481	461	
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)		278	388	462	481	461	

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

Forecast - Prévisions						Territoires du Nord-Ouest	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		No
MW						<u>PUISSE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
47	47	47	47	47	47	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
127	127	127	132	132	132	Combustion interne	4
1	1	1	1	1	1	Turbine à gaz	5
175	175	175	180	180	180	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
175	175	175	180	180	180	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
93	99	125	125	126	161	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
93	99	125	125	126	161	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
92	99	125	125	126	161	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
82	76	50	55	54	19	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
625	581	676	682	689	906	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
475	41	676	682	689	906	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	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast Prévisions	
						1983	1984
MW							
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245	6 908	6 919
Prince Edward Island - Île-du-							
Prince-Édouard	87	112	112	113	113	113	113
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678	1 701	2 001
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 331	2 335	2 727	2 700	2 712	3 343	3 353
Québec	13 650	17 109	18 712	17 338	19 723	23 554	26 137
Ontario	15 106	24 763	23 617	23 395	22 878	23 112	24 378
Manitoba	2 250	4 089	4 089	4 091	4 091	4 091	4 091
Saskatchewan	1 571	1 951	2 233	1 929	2 280	2 408	2 379
Alberta	2 764	5 259	5 618	5 473	6 154	6 715	7 092
British Columbia - Colombie-Britannique	6 261	9 659	10 941	10 787	11 017	11 098	12 906
Yukon	59	95	97	99	103	104	124
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	75	125	122	126	169	175	175
Canada	47 407	74 348	77 540	75 303	78 163	83 322	89 668
Forecast Prévisions							
Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)							
	1985	1986	1987	1992	1972 1982 1982 1992		
MW							
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	7 044	7 070	7 070	7 866	8.5	- 0.5	0.8
Prince Edward Island - Île-du-							
Prince-Édouard	113	113	113	113	2.6	0.0	0.0
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 001	2 001	2 001	2 001	4.8	3.6	1.8
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 353	3 353	3 353	3 353	7.4	4.3	2.1
Québec	26 721	26 735	26 771	30 648	3.7	6.3	4.5
Ontario	26 191	26 578	27 359	30 883	4.2	3.6	3.0
Manitoba	4 091	4 091	4 091	4 343	6.2	0.0	0.6
Saskatchewan	2 463	2 631	2 631	2 904	3.8	2.9	2.4
Alberta	7 477	8 259	8 665	9 228	8.3	7.1	4.1
British Columbia - Colombie-Britannique	12 906	12 906	12 929	13 953	5.8	3.3	2.4
Yukon	124	124	124	124	5.7	3.8	1.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	175	180	180	180	8.5	1.3	0.6
Canada	92 659	94 041	95 287	105 596	5.1	4.0	3.1

(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	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast Prévisions	
						1983 1984	
MW							
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	839	1 528	1 538	1 314	1 606	1 627	
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	63	98	104	95	100	102	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	839	1 159	1 197	1 198	1 244	1 288	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	865	1 504	1 699	1 721	1 664	1 709	
Québec	12 017	18 875	20 123	20 495	21 143	24 277	
Ontario	13 666	17 274	17 767	18 171	18 820	18 942	
Manitoba	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743	2 842	
Saskatchewan	1 166	1 721	2 000	1 743	1 947	1 905	
Alberta	2 219	3 578	3 879	4 005	4 525	5 349	
British Columbia - Colombie-Britannique	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835	8 556	
Yukon	43	74	75	78	61	48	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	50	78	81	84	90	93	
Canada	38 823	55 210	58 528	58 787	61 778	66 738	
Forecast Prévisions							
Percentage change (compounded)							
MW							
Pourcentage de variation (composé)							
	1985	1986	1987	1992	1972 1982	1982 1987	1982 1992
Newfoundland (including Labrador) -							
Terre-Neuve (et Labrador)	1 752	1 821	1 898	2 312	6.7	3.4	3.7
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	106	109	112	126	4.7	2.3	2.3
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 392	1 441	1 489	1 770	4.0	3.7	3.6
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 833	1 890	1 944	2 206	6.8	3.2	2.9
Québec	28 380	28 295	28 385	32 311	5.8	6.1	4.3
Ontario	20 342	20 779	21 207	23 298	3.3	2.4	2.2
Manitoba	3 107	3 271	3 383	4 006	4.0	4.3	3.9
Saskatchewan	2 027	2 115	2 203	2 504	5.3	2.5	2.5
Alberta	6 559	7 026	7 379	8 881	7.4	10.3	7.0
British Columbia - Colombie-Britannique	9 171	9 521	9 784	11 273	4.2	4.5	3.7
Yukon	86	87	88	95	3.6	7.6	4.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	125	125	126	161	6.1	7.0	6.0
Canada	74 880	76 480	77 998	88 943	4.8	4.8	3.7

(1) Table 1, ligne 14.

(1) Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Available Within Provinces

TABLEAU 4. Énergie souscrite dans la province

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	Prévisions	
						1983		
GW.h								
Newfoundland (including Labrador) -								
Terre-Neuve (et Labrador)	4 607	8 279	8 499	8 700	8 369	8 652	9 153	
Prince Edward Island - Île-du-								
Prince-Édouard	262	512	514	515	516	526	536	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	4 603	6 340 ^r	6 645 ^r	6 541 ^r	6 437	6 807	7 097	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	5 305	8 167	8 796	8 788	8 484	8 601	9 650	
Québec	73 345	104 774	113 935	116 170	113 966	119 938	124 937	
Ontario	78 851	104 312	106 225	107 596	106 322	111 530	114 940	
Manitoba	10 177	14 181	14 028	13 646	14 352	14 204	14 859	
Saskatchewan	6 035	9 311	9 784	9 800	10 115	9 942	10 234	
Alberta	12 245	21 314	23 117	24 406	27 490	31 072	34 210	
British Columbia - Colombie-Britannique	30 458	41 326	42 694	43 182	43 975	48 579	50 911	
Yukon	224	353	383	392	346	224	432	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	278	388	462	481	461	495	541	
Canada	226 390	319 257 ^r	335 082 ^r	340 217 ^r	340 833	360 570	377 501	
GW.h								
Forecast								
Prévisions								
					Percentage change (compounded)			
					Pourcentage de variation (composé)			
		1985	1986	1987	1992	1972 1982	1982 1987	1982 1992
GW.h								
Newfoundland (including Labrador) -								
Terre-Neuve (et Labrador)	9 886	11 766	12 095	14 020	6.2	7.6	5.3	
Prince Edward Island - Île-du-								
Prince-Édouard	549	561	578	648	7.0	2.3	2.3	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	7 441	7 699	7 957	9 456	3.4	4.3	3.9	
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10 098	10 514	10 820	13 083	4.8	5.0	4.4	
Québec	133 734	139 171	144 686	173 059	4.5	4.9	4.3	
Ontario	119 068	121 754	123 881	136 976	3.0	3.1	2.6	
Manitoba	15 523	16 312	16 821	19 883	3.5	3.2	3.3	
Saskatchewan	10 627	11 093	11 556	13 133	5.3	2.7	2.6	
Alberta	36 711	39 618	41 831	51 221	8.4	8.8	6.4	
British Columbia - Colombie-Britannique	52 763	55 071	57 153	66 241	3.7	5.4	4.2	
Yukon	438	443	449	478	4.4	5.4	3.3	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	676	682	689	906	5.2	8.4	7.0	
Canada	397 514	414 684	428 516	499 104	4.2	4.7	3.9	

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	Prévisions	
						1983		
MW								
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245	6 908	6 919	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 763	5 823	5 834	6 681	5 902	6 155	5 915	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 437	1 220	1 503	636	1 343	753	1 004	
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	81.5	21.0	25.8	9.5	22.8	12.2	17.0	
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	87	112	117	123	131	131	131	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	63	98	104	95	100	102	104	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	24	14	13	28	31	29	27	
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	38.1	14.3	12.5	29.5	31.0	28.4	26.0	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678	1 701	2 001	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	839	1 159	1 197	1 198	1 244	1 208	1 328	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	214	649	738	737	434	413	673	
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	25.5	56.0	61.7	61.5	34.9	32.1	50.7	
Forecast								
Prévisions								
Percentage change (compounded)								
1985	1986	1987	1992	1972 1982	1982 1987	1982 1992		
MW								
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 044	7 070	7 070	7 866	8.5	- 0.5	0.8	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	6 013	5 908	5 985	6 399	12.8	0.3	0.8	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 031	1 162	1 085	1 467	
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	17.1	19.7	18.1	22.9	
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	131	131	131	131	4.2	-	-	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	106	109	112	126	4.7	2.3	2.3	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	25	22	19	5	
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	23.6	20.2	17.0	4.0	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 001	2 001	2 001	2 001	4.8	3.6	1.8	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 392	1 441	1 489	1 770	4.0	3.7	3.6	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	609	560	512	231	
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	43.8	38.9	34.4	13.1	

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	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	Prévisions
						1983	1984
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 485	2 335	2 727	2 700	2 712	3 343	3 353
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 221	1 965	2 162	1 954	1 914	2 413	2 487
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	264	370	565	746	798	930	866
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	21.6	18.8	26.1	38.2	41.7	38.5	34.8
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	14 579	22 065	23 668	21 635	24 020	28 083	30 399
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 425	19 438	20 807	21 042	21 776	24 389	26 853
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 154	2 627	2 861	593	2 244	3 694	3 546
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	17.3	13.5	13.8	2.8	10.3	15.1	13.2
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	15 407	25 037	23 876	23 498	22 937	23 171	24 437
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	13 820	17 328	17 802	18 171	18 820	18 942	19 685
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 587	7 709	6 074	5 327	4 117	4 229	4 752
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	11.5	44.5	34.1	29.3	21.9	22.3	24.1
Forecast							
Prévisions							
Percentage change (compounded)							
1985	1986	1987	1992		1972 1982	1982 1987	1982 1992
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 353	3 353	3 353	3 353	6.2	4.3	2.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 587	2 510	2 564	2 826	4.6	6.0	4.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	766	843	789	527	***	***	***
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	29.6	33.6	30.8	18.6	***	***	***
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	30 983	30 823	30 859	34 736	5.1	5.1	3.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	28 440	28 355	28 445	32 371	5.8	5.5	4.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 543	2 468	2 414	2 365	***	***	***
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	8.9	8.7	8.5	7.3	***	***	***
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	26 250	26 637	27 418	30 942	4.1	3.6	3.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	20 342	20 779	21 207	23 298	3.1	2.4	2.2
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	5 908	5 858	6 311	7 644	***	***	***
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	27.6	28.2	29.5	32.8	***	***	***

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	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast							
						1983	1984						
MW													
Manitoba:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 342	4 163	4 463	4 391	4 391	4 391	4 391						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 010	2 998	3 026	2 944	2 918	2 857	2 977						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	332	1 165	1 437	1 447	1 473	1 534	1 414						
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	16.5	38.9	47.5	49.2	50.5	53.7	47.5						
Saskatchewan:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 673	1 951	2 233	1 929	2 295	2 423	2 394						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 258	1 795	2 086	1 749	2 058	2 036	2 086						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	415	156	147	180	237	387	308						
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	33.0	8.7	7.0	10.3	11.5	19.0	14.8						
Alberta:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 764	5 260	5 619	5 475	6 155	6 716	7 093						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 232	3 578	3 879	4 005	4 525	5 349	5 849						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	532	1 682	1 740	1 470	1 630	1 367	1 244						
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	23.8	47.0	44.9	36.7	36.0	25.6	21.3						
Forecast													
Prévisions													
						Percentage change (compounded)							
						Pourcentage de variation (composé)							
1985		1986		1987		1992							
1982		1987		1982		1982							
MW													
Manitoba:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 391	4 391	4 391	4 643	6.5	-	0.6						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 122	3 286	3 398	4 021	3.8	3.1	3.3						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 269	1 105	993	622						
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	40.6	33.6	29.2	15.5						
Saskatchewan:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 478	2 746	2 746	3 019	3.2	3.7	2.8						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 165	2 253	2 341	2 642	5.0	2.6	2.5						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	313	493	405	377						
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	14.5	21.9	17.3	14.3						
Alberta:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 778	8 560	8 966	9 529	8.3	7.8	4.5						
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	6 559	7 026	7 379	8 881	7.3	10.3	7.0						
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 219	1 534	1 587	648						
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	18.6	21.8	21.5	7.3						

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	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	Prévisions
	MW					1983	1984
British Columbia - Colombie-Britannique:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	6 274	9 659	10 991	10 787	11 017	11 098	12 906
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 210	6 783	7 388	7 317	7 839	8 561	8 907
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 064	2 876	3 603	3 470	3 178	2 537	3 999
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	20.4	42.4	48.8	47.4	40.5	29.6	44.9
Yukon:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	59	95	97	99	103	104	124
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	43	74	75	78	61	48	85
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	16	21	22	21	42	56	39
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	37.2	28.4	29.3	26.9	68.9	116.7	45.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	75	125	122	126	169	175	175
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	50	78	81	84	90	93	99
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	25	47	41	42	79	82	76
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	50.0	60.3	50.6	50.0	87.8	88.2	76.8
Canada:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	47 412	74 362	77 891	75 648	78 464	83 623	89 969
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	39 348	56 336	59 778	59 505	62 704	67 608	72 016
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	8 064	18 026	18 113	16 143	15 760	16 015	17 953
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	20.5	32.0	30.3	27.1	25.1	23.7	26.9
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
1985	1986	1987	1992		1972 1982	1982 1987	1982 1992
British Columbia - Colombie-Britannique:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	12 906	12 906	12 929	13 953	5.8	3.3	2.4
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 177	9 527	9 790	11 280	4.2	4.5	3.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 729	3 379	3 139	2 673
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	40.6	35.5	32.1	23.7
Yukon:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	124	124	124	124	5.7	3.8	1.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	86	87	88	95	3.6	7.6	4.5
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	38	37	36	29
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	44.2	42.5	40.9	30.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	175	180	180	180	8.5	1.3	0.6
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	125	125	126	161	6.1	7.0	6.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	50	55	54	19
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	40.0	44.0	42.9	11.8
Canada:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	92 960	94 442	95 688	105 997	5.2	4.0	3.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	75 793	78 821	78 729	88 669	4.3	4.7	3.6
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17 206	17 221	15 947	15 117
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	22.7	22.3	21.5	18.7

(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**PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992****APPENDICE A****CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1982-1992**

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
MW				
Newfoundland - Terre-Neuve				
Newfoundland & Labrador Hydro	Upper Salmon	1983	H	+ 1
" " "	Cat Arm	1985	H	+ 2
Newfoundland Light & Power Co.	Port aux Basques	1986	GT	+ 1
				84
				63
				25
Nova Scotia - Nouvelle-Ecosse				
Nova Scotia Power Corp.	Seaboard	1982	S	-
	Trenton	1982	S	-
	Water Street	1982	S	- 6
Tidal Power Corp.	Annapolis	1983	H	+ 1
Nova Scotia Power Corp.	Lingan	1984	S	+ 2
				64
				40
				27
				18
				150
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
New Brunswick Electric Power Comm.	Point Lepeau	1983	N	+ 1
Fraser Inc.	Atholville	1984	S	+ 1
				630
				22
Québec				
Hydro Québec	LG 3	1982	H	+ 3
" "	LG 3	1983	H	+ 8
" "	Gentilly 2	1983	N	+ 1
" "	LG 3	1984	H	+ 1
" "	LG 4	1984	H	+ 7
" "	LG 4	1985	H	+ 2
La Compagnie Price Ltée	Shipshaw	1986	H	+ 1
" " " "	Shipshaw	1987	H	+ 1
" " " "	Alma	1987	S	+ 1
Hydro Quebec	Manic 5	1989	H	+ 4
" "	Delaney	1990	H	+ 2
" "	Peak Equipment de Pointe	1990
" "	Delaney	1991	H	+ 5
" "	Delaney	1992	H	+ 3
" "	Peak Equipment de Pointe	1992
				247
				255
				400
				255
				255
				400

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992 - Continued

CHANGEMENTS Majeurs de la puissance, 1982-1992 - suite

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
MW				

Ontario

Great Lakes Power Co. Ltd.	Sault Ste. Marie	1982	H	+ 3	18
Ontario Hydro	Lennox	1982	S	- 2	558
" "	Lennox	1982	GT	- 2	3
" "	Pickering	1982	GT	+ 3	7
" "	Thunder Bay	1982	S	+ 1	149
Polysar Ltd.	Sarnia	1982	S	- 1	8
The Ontario Paper Co.	Thorold	1982	S	- 1	4
Ontario Hydro	Bruce	1983	GT	+ 4	16
" "	J. Clark Keith	1983	S	- 4	64
" "	Pickering	1983	GT	+ 3	7
" "	Pickering	1983	N	+ 1	516
" "	Richard L. Hearn	1983	S	- 1	197
Polysar Ltd.	Sarnia	1983	S	+ 1	27
Ontario Hydro	Atikokan	1984	S	+ 1	206
" "	Bruce	1984	N	+ 1	781
" "	Pickering	1984	N	+ 1	516
" "	Bruce	1985	N	+ 1	781
" "	Darlington	1985	GT	+ 4	25
" "	Pickering	1985	N	+ 2	916
" "	Richard L. Hearn	1985	S	- 2	197
" "	Bruce	1986	N	+ 1	781
" "	Bruce	1987	N	+ 1	781
" "	Darlington	1988	N	+ 1	881
" "	Darlington	1989	N	+ 1	881
" "	Darlington	1991	N	+ 1	881
" "	Darlington	1992	N	+ 1	881

Manitoba

Manitoba Hydro	Limestone	1992	H	+ 2	126
----------------	-----------	------	---	-----	-----

Saskatchewan

Saskatchewan Power Corp.	A.L. Cole	1983	S	- 4	22
" " "	Estevan	1983	S	- 3	20
" " "	Poplar River	1983	S	+ 1	280
" " "	Nipawin	1985	H	+ 1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+ 2	84
" " "	Estevan	1992	S	+ 1	273

Alberta

Transalta Utilities Corp.	Keephills	1983	S	+ 1	377
" " "	Keephills	1984	S	+ 1	377
" " "	Sheerness	1985	S	+ ½	190

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992 - Concluded

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1982-1992 - fin

Utility or company Services d'utilité ou société	Station or location Centrale ou emplacement	Type	Units Unités	Capability per unit Puissance par unité
MW				

Alberta - Concluded - fin:

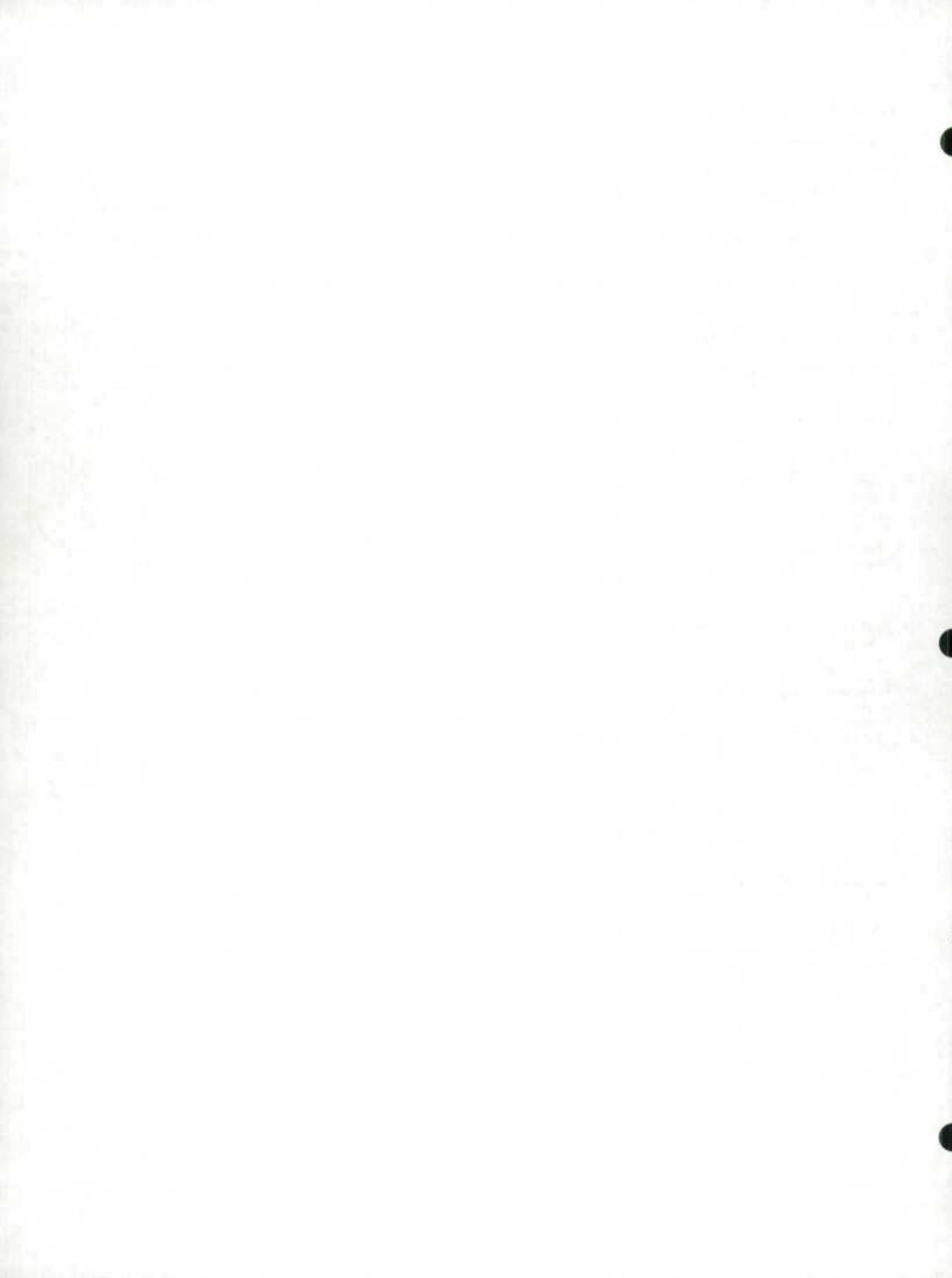
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1985	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Transalta Utilities	Sheerness	1986	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Edmonton Power	Genesee	1986	S	+ 1	406
Transalta Utilities	Sundance	1986	S	+ $\frac{1}{4}$	95
Edmonton Power	Sundance	1986	S	- $\frac{1}{4}$	95
" "	Genesee	1987	S	+ 1	406
Alberta Power Ltd.	Battle River	1988	S	+ $\frac{1}{2}$	188
Edmonton Power	Battle River	1988	S	- $\frac{1}{2}$	188
Alberta Power Ltd.	McMurray	1990	IC	- 1	14
" " "	Sturgeon	1990	GT	- 1	18
Edmonton Power	Rossmore	1990	GT	- 2	30
Transalta Utilities Corp.	Keephills	1991	S	+ 1	375
" " "	Keephills	1992	S	+ 1	375

British Columbia - Colombie-Britannique

Crown Zellerbach Canada Ltd.	New Westminister	1982	S	- 1	5
Northwood Pulp & Timber Ltd.	Fraser Flats	1982	S	+ 1	28
British Columbia Hydro & Power Auth.	Columbia River	1984	H	+ 4	450
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+ 1	30
British Columbia Hydro & Power Auth.	Falls River	1990	H	+ 1	22
	Falls River	1990	H	- 1	5
	Peace River	1991	H	+ 5	150
	Peace River	1992	H	+ 1	150
	Keenleyside	1992	H	+ 2	54

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.	Hay River	1986	IC	+ 1	5
--------------------	-----------	------	----	-----	---



APPENDIX B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION - ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

APPENDICE B

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ - MEMBRES 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

Committee members - Membres du comité:

1. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Man., R3C 2P4
2. M.W. Valiquette, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
3. S. Voghel, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
4. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
5. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B., E3B 4X1
6. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
7. M. Charel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
8. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., 2025 Victoria Avenue, Regina, Sask. S4P 0S1
9. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
10. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
11. G. Izsak, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
12. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld., A1A 2X8



APPENDIX C

LIST OF RESPONDENTS

APPENDICE C

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

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

Abitibi-Price Inc.
Iron Ore Co. of Canada

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation
Tidal 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

Central SPC Inc.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
Hydro-Sherbrooke
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
MacLaren-Québec Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

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

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Gananoque Light & Power Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission

Abitibi-Price Inc.
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.
Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Ltd.
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Ontario - Concluded - fin:

St. Lawrence Power Co.

Industrials - Établissements industriels

The Ontario Paper Co. Ltd.

Polysar 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

North Sask. Electric Ltd.

Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

PPG Industries Canada Ltd.

Prince Albert Pulp Co. Ltd.

Alberta

A.E.C. Power Ltd.

Alberta Power Ltd.

City of Medicine Hat

Edmonton Power

TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.

Dow Chemical Ltd.

Foothills Hospital

Proctor & Gamble Cellulose Ltd.

St. Regis (Alberta) Ltd.

Sherritt Gordon Mines Ltd.

Suncor Inc. Resources Group

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.

MacMillan Bloedel Industries Ltd.

Northwood Pulp and Timber Ltd.

Petro-Canada Explorations Inc.

Tahsis Co. Ltd.

Wesfrob Mines Ltd.

Western Forest Products Ltd.

Westmin Resources Ltd.

Weyerhaeuser Canada 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

DÉFINITIONS

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, - Volume II - Annual Statistics, Bil.

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

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

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

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

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

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, volume 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, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

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

Mensuelle

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

Bil. - Bilingue

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





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010700095

Canada