

NORTHWEST TERRITORIES POWER CORPORATION ACT

(NORTHWEST TERRITORIES POWER CORPORATION ACT)

The Commissioner of the Northwest Territories, under section 35 of the *Northwest Territories Power Corporation Act* and every enabling power, orders as follows:

Le commissaire des Territoires du Nord-Ouest, en vertu de l'article 35, de la «*Northwest Territories Power Corporation Act*» (Loi sur la Société d'énergie des Territoires du Nord-Ouest), et de tout pouvoir habilitant, édicte :

1. The *Rate Structure Regulations*, established by instrument numbered R-006-89, as amended by instruments numbered R-053-89 and R-001-90, are amended by these regulations.

1. La version anglaise des «*Rates Structure Regulations*» (Règlement sur la structure tarifaire) établie par le texte réglementaire numéro R-006-89, en sa version modifiée par le texte réglementaire R-053-89, est modifiée par abrogation de l'annexe et substitution de ce qui suit :

2. Section 1.1 is amended by repealing the definition "joint-use service" and by adding the following definitions in alphabetical order:

2. L'article 1.1 de la version anglaise est modifié par abrogation de la définition «joint-use service» et par insertion suivant l'ordre alphabétique de ce qui suit :

"joint use service" means the service provided by the Corporation to electrical and communications utilities which permits those utilities to lease space on transmission and distribution poles owned by the Corporation;

«joint use service" means the service provided by the Corporation to electrical and communications utilities which permits those utilities to lease space on transmission and distribution poles owned by the Corporation;

"seasonal customer" means a customer to whom a utility service is provided by the Corporation for a certain part of each fiscal year;"

"seasonal customer" means a customer to whom a utility service is provided by the Corporation for a certain part of each fiscal year.»

3. The Schedule to the *Rate Structure Regulations* is repealed and replaced by the Schedule set out in the schedule to these regulations.

3. La version anglaise de l'annexe du *Rate Structure Regulations* (Règlement sur la structure tarifaire) est abrogée et remplacée par l'annexe indiquée à l'annexe de ce règlement.

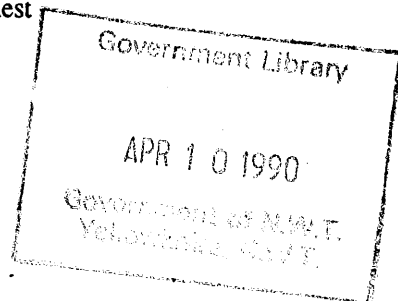
4. These regulations come into force on October 1, 1990.

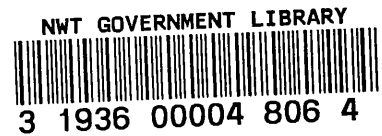
4. Le présent règlement entre en vigueur le 1^{er} octobre 1990.

Dated at Yellowknife, 1990.

Fait à Yellowknife, le 1990.

D.L. Norris
Commissioner of the Northwest Territories
Commissaire des Territoires du Nord-Ouest





SCHEDULE

"SCHEDULE

PART I

RATE SCHEDULE FOR THE SUPPLY OF
ENERGY TO COMMUNITIES

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
1. <u>Aklavik</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	19.00¢/kWh	41.90¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	34.39¢/kWh	41.90¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.96¢/kWh	41.90¢/kWh
2. <u>Arctic Bay</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.45¢/kWh	52.07¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	38.56¢/kWh	52.07¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.13¢/kWh	51.76¢/kWh
3. <u>Arctic Red River</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	31.98¢/kWh	76.66¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	52.55¢/kWh	76.66¢/kWh

ANNEXE

«ANNEXE

PARTIE I

TARIFICATION DE L'APPROVISIONNEMENT
EN ÉNERGIE AUX COMMUNAUTÉS

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
1. <u>Aklavik</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1900 \$/kWh	0,4190 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3439 \$/kWh	0,4190 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3796 \$/kWh	0,4190 \$/kWh
2. <u>Arctic Bay</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2345 \$/kWh	0,5207 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3856 \$/kWh	0,5207 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3713 \$/kWh	0,5176 \$/kWh
3. <u>Arctic Red River</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3198 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,5255 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

CustomerGovernment customer(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	51.11¢/kWh	76.66¢/kWh

4. Arviat(a) Domestic service

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.92¢/kWh	46.82¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	41.97¢/kWh	46.82¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.00¢/kWh	46.82¢/kWh

5. Baker Lake(a) Domestic service

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.56¢/kWh	46.32¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	42.50¢/kWh	46.32¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	35.92¢/kWh	46.32¢/kWh

(c) Wholesale primary service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:	44.51¢/kWh	

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) Tarif mensuel de l'énergie :	0,5111 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
4. <u>Arviat</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2492 \$/kWh	0,4682 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4197 \$/kWh	0,4682 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3700 \$/kWh	0,4682 \$/kWh
5. <u>Baker Lake</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2356 \$/kWh	0,4632 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4250 \$/kWh	0,4632 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3592 \$/kWh	0,4632 \$/kWh
c) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4451 \$/kWh	

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
6. <u>Broughton Island</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	32.24¢/kWh	67.34¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	53.09¢/kWh	67.34¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	55.76¢/kWh	67.34¢/kWh
7. <u>Cambridge Bay</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	21.52¢/kWh	42.53¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	38.55¢/kWh	42.53¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	40.23¢/kWh	42.53¢/kWh
8. <u>Cape Dorset</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	30.59¢/kWh	52.80¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	49.52¢/kWh	52.80¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	43.56¢/kWh	52.80¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
6. <u>Broughton Island</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3224 \$/kWh	0,6734 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,5309 \$/kWh	0,6734 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,5576 \$/kWh	0,6734 \$/kWh
7. <u>Cambridge Bay</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2152 \$/kWh	0,4253 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3855 \$/kWh	0,4253 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) Tarif mensuel de l'énergie :	0,4023 \$/kWh	0,4253 \$/kWh
8. <u>Cape Dorset</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3059 \$/kWh	0,5280 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4952 \$/kWh	0,5280 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4356 \$/kWh	0,5280 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
9. <u>Chesterfield Inlet</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	27.23¢/kWh	68.43¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	46.04¢/kWh	68.43¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	56.28¢/kWh	68.43¢/kWh
10. <u>Clyde River</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	15.88¢/kWh	45.25¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	29.37¢/kWh	45.25¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	30.33¢/kWh	45.94¢/kWh
11. <u>Coppermine</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	19.91¢/kWh	44.11¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	38.16¢/kWh	44.11¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	35.79¢/kWh	44.11¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
9. <u>Chesterfield Inlet</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2723 \$/kWh	0,6843 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4604 \$/kWh	0,6843 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,5628 \$/kWh	0,6843 \$/kWh
10. <u>Clyde River</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1588 \$/kWh	0,4525 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,2937 \$/kWh	0,4525 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) Prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3033 \$/kWh	0,4594 \$/kWh
11. <u>Coppermine</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1991 \$/kWh	0,4411 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3816 \$/kWh	0,4411 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3579 \$/kWh	0,4411 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
12. <u>Coral Harbour</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	21.24¢/kWh	42.99¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	36.23¢/kWh	42.99¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	39.46¢/kWh	43.96¢/kWh
(c) <u>Wholesale primary service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64	
(ii) Monthly energy charge:	43.96¢/kWh	
13. <u>Detah</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 75 kilowatthours	10.59¢/kWh	
(B) All remaining kilowatthours	7.12¢/kWh	
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64	
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 250 kilowatthours	11.52¢/kWh	
(B) All remaining kilowatthours	8.59¢/kWh	
14. <u>Fort Franklin</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	17.90¢/kWh	44.42¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	33.57¢/kWh	44.42¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
12. Coral Harbour		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2124 \$/kWh	0,4299 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3623 \$/kWh	0,4299 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3946 \$/kWh	0,4396 \$/kWh
c) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4396 \$/kWh	
13. Detah		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 75 premiers kilowattheures	0,1059 \$/kWh	
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,712 \$/kWh	
b) <u>service commercial</u>		
(i) Prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 250 premiers kilowattheures	0,1152 \$/kWh	
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,859 \$/kWh	
14. Fort Franklin		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1790 \$/kWh	0,4442 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3357 \$/kWh	0,4442 \$/kWh

CustomerGovernment customer**(b) Commercial service**

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.42¢/kWh	41.85¢/kWh

15. Fort Good Hope**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	20.31¢/kWh	52.72¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	37.60¢/kWh	52.72¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	41.84¢/kWh	46.88¢/kWh

16. Fort Liard**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	22.01¢/kWh	62.46¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	39.04¢/kWh	62.46¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	41.71¢/kWh	62.46¢/kWh

17. Fort McPherson**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	17.39¢/kWh	40.62¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	31.84¢/kWh	40.62¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3742 \$/kWh	0,4185 \$/kWh

15. Fort Good Hope

a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2031 \$/kWh	0,5272 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3760 \$/kWh	0,5272 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4184 \$/kWh	0,4688 \$/kWh

16. Fort Liard

a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2201 \$/kWh	0,6246 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3904 \$/kWh	0,6246 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4171 \$/kWh	0,6246 \$/kWh

17. Fort McPherson

a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1739 \$/kWh	0,4062 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3184 \$/kWh	0,4062 \$/kWh

CustomerGovernment customer**(b) Commercial service**

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	31.21¢/kWh	40.62¢/kWh

18. Fort Norman**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.19¢/kWh	44.40¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	38.72¢/kWh	44.40¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	36.73¢/kWh	44.41¢/kWh

19. Fort Resolution**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	7.59¢/kWh	12.20¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	8.40¢/kWh	12.20¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	14.31¢/kWh	16.17¢/kWh

20. Fort Simpson**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	17.72¢/kWh	29.99¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	24.55¢/kWh	29.99¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3121 \$/kWh	0,4062 \$/kWh
18. <u>Fort Norman</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2319 \$/kWh	0,4440 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3872 \$/kWh	0,4440 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3673 \$/kWh	0,4441 \$/kWh
19. <u>Fort Resolution</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,759 \$/kWh	0,1220 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,840 \$/kWh	0,1220 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,1431 \$/kWh	0,1617 \$/kWh
20. <u>Fort Simpson</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1772 \$/kWh	0,2999 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,2455 \$/kWh	0,2999 \$/kWh

CustomerGovernment customer**(b) Commercial service**

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	34.51¢/kWh	40.60¢/kWh

21. Fort Smith**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	10.60¢/kWh	
(B) All remaining kilowatthours	8.08¢/kWh	

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatthours	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 100 kilowatthours	17.06¢/kWh	
(B) Next 400 kilowatthours	11.64¢/kWh	
(C) All remaining kilowatthours	7.14¢/kWh	

22. Gjoa Haven**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	21.10¢/kWh	54.17¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	36.65¢/kWh	54.17¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	42.62¢/kWh	54.17¢/kWh

ClientClient du gouvernementb) service commercial

(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3451 \$/kWh	0,4060 \$/kWh

21. Fort Smitha) service domestique

(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1060 \$/kWh	
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,808 \$/kWh	

b) service commercial

(i) Prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 100 premiers kilowattheures	0,1706 \$/kWh	
(B) les 400 kilowattheures suivants	0,1164 \$/kWh	
(C) les kilowattheures supplémentaires	0,714 \$/kWh	

22. Gjoa Havena) service domestique

(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2110 \$/kWh	0,5417 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3665 \$/kWh	0,5417 \$/kWh

b) service commercial

(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4262 \$/kWh	0,5417 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
23. <u>Grise Fiord</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	21.73¢/kWh	51.27¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	36.71¢/kWh	51.27¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	35.16¢/kWh	54.75¢/kWh
24. <u>Hall Beach</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	17.14¢/kWh	59.52¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	34.73¢/kWh	59.52¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	38.61¢/kWh	59.52¢/kWh
25. <u>Hay River</u>		
(Northland Utilities (NWT) Limited)		
(a) <u>Wholesale primary service</u>		
(i) Monthly energy charge:		
(A) Firm power	5.26¢/kWh	
(B) Interruptible power	2.63¢/kWh	
(b) The monthly energy charge for firm power is subject to the Agreement between Northern Canada Power Commission and Northland Utilities (NWT) Limited for the Supply and Purchase of Electric Power at Pine Point, N.W.T., dated February 23, 1988.		

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
23. <u>Grise Fiord</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2173 \$/kWh	0,5127 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3671 \$/kWh	0,5127 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3516 \$/kWh	0,5475 \$/kWh
24. <u>Hall Beach</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1714 \$/kWh	0,5952 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3473 \$/kWh	0,5952 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3861 \$/kWh	0,5952 \$/kWh
25. <u>Hay River</u>		
(Northland Utilities (NWT) Limited)		
a) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) électricité régulière	0,526 \$/kWh	
(B) puissance interruptible	0,263 \$/kWh	
b) Le tarif mensuel de l'énergie pour l'électricité régulière est assujéti à la «Agreement between Northern Canada Power Commission and Northland Utilities (NWT) Limited for the Supply and Purchase of Electric Power at Pine Point, N.W.T.», en date du 23 février 1988.		

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
26. <u>Holman</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.70¢/kWh	67.63¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	42.13¢/kWh	67.63¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	45.28¢/kWh	67.63¢/kWh
27. <u>Igloolik</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	16.47¢/kWh	39.93¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	33.64¢/kWh	39.93¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	36.97¢/kWh	39.93¢/kWh
28. <u>Inuvik</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	19.31¢/kWh	26.85¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	25.45¢/kWh	26.85¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	25.72¢/kWh	26.85¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
26. <u>Holman</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2470 \$/kWh	0,6763 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4213 \$/kWh	0,6763 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4528 \$/kWh	0,6763 \$/kWh
27. <u>Igloolik</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1647 \$/kWh	0,3993 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3364 \$/kWh	0,3993 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3697 \$/kWh	0,3993 \$/kWh
28. <u>Inuvik</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1931 \$/kWh	0,2685 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,2545 \$/kWh	0,2685 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,2572 \$/kWh	0,2685 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
(c) <u>Central heating service</u>		
(i) Minimum monthly bill:	\$14.83	\$14.83
(ii) Monthly energy charge:		
(A) Per million BTU	\$16.75	\$18.24
29. <u>Iqaluit</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.21¢/kWh	35.23¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	33.07¢/kWh	35.23¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	32.42¢/kWh	35.70¢/kWh
(c) <u>Wholesale primary service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:	32.96¢/kWh	
(d) <u>Central heating service</u>		
(i) Monthly energy charge:		
(A) Per million BTU		\$31.44
30. <u>Jean Marie River</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	26.00¢/kWh	72.87¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	46.03¢/kWh	72.87¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	47.06¢/kWh	76.66¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
c) <u>service de chauffage central</u>		
(i) facture mensuelle minimum :	14,83 \$	14,83 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) par million de BTU	16,75 \$	18,24 \$
29. <u>Iqaluit</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2421 \$/kWh	0,3523 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3307 \$/kWh	0,3523 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3242 \$/kWh	0,3570 \$/kWh
c) <u>Service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3296 \$/kWh	
d) <u>service de chauffage central</u>		
(i) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) par million de BTU		31,44 \$
30. <u>Jean Marie River</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2600 \$/kWh	0,7287 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4603 \$/kWh	0,7287 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4706 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
31. <u>Lac La Martre</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	21.89¢/kWh	74.38¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	39.31¢/kWh	74.38¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	43.52¢/kWh	73.95¢/kWh
32. <u>Lake Harbour</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	33.45¢/kWh	65.92¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	54.29¢/kWh	65.92¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	46.84¢/kWh	65.92¢/kWh
33. <u>Nahanni Butte</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	30.57¢/kWh	76.66¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	49.36¢/kWh	76.66¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	48.95¢/kWh	76.66¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
31. <u>Lac La Martre</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2189 \$/kWh	0,7438 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3931 \$/kWh	0,7438 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4352 \$/kWh	0,7395 \$/kWh
32. <u>Lake Harbour</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3345 \$/kWh	0,6592 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,5429 \$/kWh	0,6592 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4684 \$/kWh	0,6592 \$/kWh
33. <u>Nahanni Butte</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3057 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4936 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4895 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
34. <u>Norman Wells</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	16.48¢/kWh	26.45¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	25.59¢/kWh	26.45¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	26.93¢/kWh	26.74¢/kWh
(c) <u>Industrial primary service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:	27.35¢/kWh	
35. <u>Pangnirtung</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	27.85¢/kWh	51.28¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	43.91¢/kWh	51.28¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	43.90¢/kWh	46.24¢/kWh
36. <u>Paulatuk</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	26.29¢/kWh	76.66¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	46.85¢/kWh	76.66¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
34. <u>Norman Wells</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1648 \$/kWh	0,2645 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,2559 \$/kWh	0,2645 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,2693 \$/kWh	0,2674 \$/kWh
c) <u>service industriel d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,2735 \$/kWh	
35. <u>Pangnirtung</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2785 \$/kWh	0,5128 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4391 \$/kWh	0,5128 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4390 \$/kWh	0,4624 \$/kWh
36. <u>Paulatuk</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2629 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4685 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

CustomerGovernment customer**(b) Commercial service**

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	57.50¢/kWh	76.66¢/kWh

37. Pelly Bay**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	39.15¢/kWh	76.66¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	62.84¢/kWh	76.66¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	63.45¢/kWh	76.66¢/kWh

38. Pine Point**(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:	
(A) First 300 kilowatthours	5.70¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	4.83¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:	
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	
(A) First 100 kilowatthours	11.52¢/kWh
(B) Next 400 kilowatthours	6.44¢/kWh
(C) All remaining kilowatthours	4.96¢/kWh

(c) Industrial primary service**(Pine Point Mines Limited)**

(i) Monthly demand charge:	
(A) All kilowatts	\$20.26/kW
(ii) Monthly energy charge:	
(A) All kilowatthours	1.85¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,5750 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

37. Pelly Bay

a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,3915 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,6284 \$/kWh	0,7666 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,6345 \$/kWh	0,7666 \$/kWh

38. Pine Point

a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,570 \$/kWh	
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,483 \$/kWh	
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 100 premiers kilowattheures	0,1152 \$/kWh	
(B) les 400 kilowattheures suivants	0,644 \$/kWh	
(C) les kilowatts supplémentaires	0,496 \$/kWh	
c) <u>Service industriel d'énergie primaire</u> (Pine Point Mines Limited)		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) le kilowatt	2026 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) le kilowattheure	0,185 \$/kWh	

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
39. <u>Pond Inlet</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	20.61¢/kWh	39.86¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	33.40¢/kWh	39.86¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	32.08¢/kWh	39.86¢/kWh
40. <u>Rae-Edzo</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	6.18¢/kWh	13.30¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	7.13¢/kWh	12.36¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	12.34¢/kWh	17.26¢/kWh
41. <u>Rae Lakes</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.33¢/kWh	71.93¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	41.89¢/kWh	71.93¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.90¢/kWh	71.93¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
39. <u>Pond Inlet</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) Tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2061 \$/kWh	0,3986 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3340 \$/kWh	0,3986 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3208 \$/kWh	0,3986 \$/kWh
40. <u>Rae-Edzo</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,618 \$/kWh	0,1330 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,713 \$/kWh	0,1236 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,1234 \$/kWh	0,1726 \$/kWh
41. <u>Rae Lakes</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2433 \$/kWh	0,7193 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4189 \$/kWh	0,7193 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3790 \$/kWh	0,7193 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
42. Rankin Inlet		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	22.11¢/kWh	43.11¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	39.16¢/kWh	43.11¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	40.67¢/kWh	43.11¢/kWh
43. Repulse Bay		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	19.65¢/kWh	43.76¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	32.44¢/kWh	43.76¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	34.40¢/kWh	43.76¢/kWh
44. Resolute		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.83¢/kWh	36.25¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	36.10¢/kWh	36.25¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.64¢/kWh	36.48¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
42. Rankin Inlet		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2211 \$/kWh	0,4311 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3916 \$/kWh	0,4311 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4067 \$/kWh	0,4311 \$/kWh
43. Repulse Bay		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,1965 \$/kWh	0,4376 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3244 \$/kWh	0,4376 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3440 \$/kWh	0,4376 \$/kWh
44. Resolute		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2383 \$/kWh	0,3625 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3610 \$/kWh	0,3625 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3764 \$/kWh	0,3648 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
(c) <u>Wholesale primary service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:	33.51¢/kWh	

45. Sachs Harbour

(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.02¢/kWh	56.98¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	40.86¢/kWh	56.98¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	45.85¢/kWh	57.95¢/kWh
(c) <u>Wholesale primary service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	
(ii) Monthly energy charge:	54.05¢/kWh	

46. Snowdrift

(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	22.01¢/kWh	50.65¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	32.52¢/kWh	50.65¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	32.07¢/kWh	50.11¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
c) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3351 \$/kWh	
 45. <u>Sachs Harbour</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2302 \$/kWh	0,5698 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4086 \$/kWh	0,5698 \$/kWh
 b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4585 \$/kWh	0,5795 \$/kWh
 (c) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,5405 \$/kWh	
 46. <u>Snowdrift</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2201 \$/kWh	0,5065 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3252 \$/kWh	0,5065 \$/kWh
 b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3207 \$/kWh	0,5011 \$/kWh

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
47. <u>Spence Bay</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.23¢/kWh	51.73¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	36.35¢/kWh	51.73¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.39¢/kWh	52.93¢/kWh
48. <u>Tuktoyaktuk</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	20.23¢/kWh	38.54¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	31.52¢/kWh	38.54¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	33.15¢/kWh	38.54¢/kWh
49. <u>Whale Cove</u>		
(a) <u>Domestic service</u>		
(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	24.19¢/kWh	69.56¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	41.74¢/kWh	69.56¢/kWh
(b) <u>Commercial service</u>		
(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	45.93¢/kWh	71.15¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
47. <u>Spence Bay</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2423 \$/kWh	0,5173 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3635 \$/kWh	0,5173 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3739 \$/kWh	0,5293 \$/kWh
48. <u>Tuktoyaktuk</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2023 \$/kWh	0,3854 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3152 \$/kWh	0,3854 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3315 \$/kWh	0,3854 \$/kWh
49. <u>Whale Cove</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2419 \$/kWh	0,6956 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,4174 \$/kWh	0,6956 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,4593 \$/kWh	0,7115 \$/kWh

CustomerGovernment customer**50. Wrigley****(a) Domestic service**

(i) Monthly service charge:	\$5.80	\$5.80
(ii) Monthly energy charge:		
(A) First 300 kilowatthours	23.28¢/kWh	53.55¢/kWh
(B) All remaining kilowatthours	35.55¢/kWh	53.55¢/kWh

(b) Commercial service

(i) Monthly demand charge:		
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	37.93¢/kWh	55.25¢/kWh

51. Yellowknife**(a) Industrial primary service
(Giant Yellowknife Mines Limited)**

(i) Monthly minimum charge:	\$9.28/kVA
(ii) Monthly demand charge:	\$9.28/kVA
(iii) Monthly energy charge:	6.09¢/kWh

(b) Commercial primary service

(i) Monthly demand charge:	
(A) First 5 kilowatts or less	\$23.20
(B) All remaining kilowatts	\$4.64/kW
(ii) Monthly energy charge:	8.21¢/kWh

**(c) Wholesale primary service
(ICG Northern Utilities Ltd.)**

(i) Monthly minimum charge:	\$6.60/kVA
(ii) Monthly demand charge:	\$6.60/kVA
(ii) Monthly energy charge:	7.34¢/kWh

	<u>Client</u>	<u>Client du gouvernement</u>
50. <u>Wrigley</u>		
a) <u>service domestique</u>		
(i) redevance mensuelle d'abonnement :	5,80 \$	5,80 \$
(ii) tarif mensuel de l'énergie :		
(A) les 300 premiers kilowattheures	0,2328 \$/kWh	0,5355 \$/kWh
(B) les kilowattheures supplémentaires	0,3555 \$/kWh	0,5355 \$/kWh
b) <u>service commercial</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	23,20 \$
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	4,64 \$/kW
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,3793 \$/kWh	0,5525 \$/kWh
51. <u>Yellowknife</u>		
a) <u>service industriel d'énergie primaire</u> (Giant Yellowknife Mines Limited)		
(i) tarif mensuel minimum :	9,28 \$/kVA	
(ii) prime mensuelle de puissance :	9,28 \$/kVA	
(iii) tarif mensuel de l'énergie :	0,609 \$/kWh	
b) <u>service commercial d'énergie primaire</u>		
(i) prime mensuelle de puissance :		
(A) les 5 premiers kilowatts ou moins	23,20 \$	
(B) les kilowatts supplémentaires	4,64 \$/kW	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,821 \$/kWh	
c) <u>service de vente en bloc d'énergie primaire</u> (ICG Northern Utilities Ltd.)		
(i) tarif mensuel minimum :	6,60 \$/kVA	
(ii) prime mensuelle de puissance :	6,60 \$/kVA	
(ii) tarif mensuel de l'énergie :	0,734 \$/kWh	

(d) Industrial primary service
(Nerco Con Mine, Ltd.)

(i) In this paragraph,

"Agreement" means the Power Sales Agreement dated as of the 29th day of September 1989 between the Corporation and Nerco as it may be amended from time to time; (*Accord*)

"annual revenue correction" means the annual revenue billing process by which the electricity charges for the previous contract year are recomputed using actual service costs data and actual electricity usage rather than forecasted service costs data and forecasted electricity usage. The pricing formula shall be recomputed using actual data including actual embedded expenses, billing determinants, metered demand, ratcheted demand, coincident demand, the year-end rate base, and the year-end rate of return in accordance with the billing process, as illustrated in Tables 1-1 through 1-4; (*correction du revenu annuel*)

"billing determinants" means power usage characteristics of a customer used in billing the customer for such usage, which include energy usage in kWh over each monthly billing period and peak demand usage in kVA over the same monthly billing period; (*condition de facturation*)

"billing period" means the time period between the Corporation's monthly readings of the meters in the normal course of its electric business; (*période de facturation*)

"Bluefish Hydroelectric Project" means the 4.2 MVA hydroelectric generating station owned and operated by Nerco which is located on the Yellowknife River and connected with the site by the line; (*Projet hydroélectrique de Bluefish*)

"coincident demand" means the demand in kVA over a 60-minute period at the point of delivery less the generation measured in kVA at the point of interconnection during the Snare-Yellowknife System's maximum demand, and
(A) if demand at the point of delivery is not known, demand shall be the monthly maximum demand, and
(B) if generation measured in kVA at the point of interconnection is not known, generation measured in kVA shall be the monthly maximum generation; (*demande coïncidente*)

"contract year" means a consecutive 12-month period commencing on April 1 of each calendar year, and ending on March 31 of the following calendar year; (*année du contrat*)

"dedicated capacity" means the amount of demand the Corporation is obligated to provide to Nerco during the term of the Agreement, which amount shall be a minimum of 6500 kVA and may be changed from time to time as provided in the Agreement; (*puissance garantie*)

"demand" means amount of capacity, measured by kW or kVA, provided over a specified interval (one-hour for measures of system peak, 15 minutes for measures of metered demand), which is the highest use recorded for a specified time period (for example, one month) provided by the Corporation's Snare-Yellowknife System or consumed at the site; (*demande*)

d) service industriel d'énergie primaire
(Nerco Con Mine, Ltd.)

(i) Les définitions qui suivent s'appliquent au présent alinéa.

«Accord» Accord de vente d'énergie conclu entre la Société et Nerco en date du 29 septembre 1989, tel que modifié. (*Agreement*)

«année du contrat» Période de 12 mois consécutifs commençant le 1^{er} avril de chaque année civile et se terminant le 31 mars de l'année civile qui suit. (*contract year*)

«conditions de facturation» Caractéristiques de l'utilisation de la puissance par un client, dont on se sert pour facturer ce client; cela comprend l'utilisation d'énergie, exprimée en kWh, pour chaque période mensuelle de facturation et l'utilisation en période de pointe, exprimée en kVA, pour la même période mensuelle de facturation. (*billing determinants*)

«correction du revenu annuel» Procédé de facturation du revenu annuel par lequel les coûts d'électricité pour l'année précédente du contrat sont recalculés en utilisant les données réelles pour les coûts de service et l'utilisation d'électricité plutôt que les prévisions pour les coûts de service et l'utilisation d'électricité. La formule d'établissement des prix doit être recalculée en utilisant les données réelles, y compris les dépenses inévitables, les conditions de facturation, la demande mesurée au compteur, la demande limite garantie de la puissance à facturer, la demande coïncidente, le taux de base à la fin de l'année et le taux de rendement à la fin de l'année, le tout conformément au procédé de facturation, tel qu'illustré aux tableaux 1-1 à 1-4. (*annual revenue correction*)

«coûts de service» Coût engagé par la Société pour fournir de l'électricité à Nerco, fixé conformément au sous-alinéa (vi). (*service costs*)

«date d'entrée en vigueur» Date à laquelle le présent règlement entre en vigueur. (*effective date*)

«demande» Puissance, mesurée en kW ou en kVA, fournie au cours d'un intervalle précis (une heure pour les mesures de pointe du réseau, 15 minutes pour les mesures de demande mesurée au compteur) qui représente l'utilisation la plus élevée enregistrée pour un laps de temps précis (par exemple, un mois) et fournie par le réseau Snare-Yellowknife de la Société ou consommée sur le site. (*demand*)

«demande mesurée au compteur» S'entend de la demande sur le site moins la demande au Projet hydroélectrique de Bluefish; elle est calculée en prenant la demande mensuelle maximale de kVA au point de livraison moins la production mensuelle maximale de kVA au point de raccordement; lorsque la demande mesurée au compteur est inférieure à zéro, elle est présumée être de zéro, le tout tel qu'illustré au tableau 1-4, colonnes B et C. (*metered demand*)

«demande coïncidente» Demande en kVA au point de livraison au cours d'une période de 60 minutes, moins la production, mesurée en kVA, au point de raccordement pendant la période de demande maximale sur le réseau Snare-Yellowknife;

(A) si la demande au point de livraison n'est pas connue, la demande s'entend de la demande mensuelle maximale,

(B) si la production au point de raccordement, mesurée en kVA, n'est pas connue, la production, mesurée en kVA, s'entend de la production mensuelle maximale. (*coincident demand*)

"direct investment" means any investment made by the Corporation with the consent of Nerco for the exclusive benefit of the site; (*investissement direct*)

"effective date" means the date these regulations come into force; (*date d'entrée en vigueur*)

"electricity" means electric power, and includes both electric demand and electric energy; (*électricité*)

"embedded expenses" means the Corporation's expenses incurred directly by the Snare-Yellowknife System, together with a proportionate share of the Corporation's other expenses which should reasonably be allocated to the Snare-Yellowknife System, and embedded expense shall include rate of return on rate base, as illustrated in Table 1-1; (*dépenses inévitables*)

"energy" means an amount of power, measured by kWh, provided over a specified time period provided by the Corporation's Snare-Yellowknife System or consumed at the site; (*énergie*)

"line" means the 22 mile segment of 34.5 kV transmission line connecting the Bluefish Hydroelectric Project to the site; (*ligne*)

"metered demand" means the demand at the site less the demand at the Bluefish Hydroelectric Project, and is calculated by taking the monthly maximum kVA demand at the point of delivery less the monthly maximum kVA generation at the point of interconnection and shall be deemed to be zero whenever metered demand is less than zero, as illustrated in Table 1-4, columns B and C; (*demande mesurée au compteur*)

"Nerco" means Nerco Con Mine, Ltd.; (*Nerco*)

"point of delivery" means the point of delivery for electricity to Nerco, which is now at the Jackfish Substation, and ultimately is anticipated to be at the Nerco Con Mine C-1 Substation on the site where the Corporation and Nerco's on-site 34.5-kV electrical transmission system facilities are to be connected, all in the City of Yellowknife; (*point de livraison*)

"point of interconnection" means the point where the Bluefish Hydroelectric Project is connected to the line at the Bluefish Hydroelectric Project site; (*point de raccordement*)

"power factor" means the ratio of true power in watts to apparent power in volt-amperes, resulting from a combination of resistive, inductive and capacitive loads on an electrical transmission system; (*facteur de puissance*)

"ratcheted demand" means the maximum metered demand in the current month or the previous eleven months, as illustrated in Table 1-4, columns B and C; (*demande limite garantie de la puissance à facturer*)

"rate base" means the Corporation's investments (including working capital) incurred directly for the Snare-Yellowknife System, together with a proportionate share of other Corporation investments which should reasonably be allocated to the Snare-Yellowknife System, but shall exclude direct investments and investments made for the exclusive benefit of a single customer. All calculations to be made for a particular contract year shall be made as of the last day of such contract year and shall be carried out in accordance with normal regulatory practice; (*taux de base*)

«demande limite garantie de la puissance à facturer» Demande maximale mesurée au compteur pendant le mois en cours ou les onze mois précédents, tel qu'illustré au tableau 1-4, colonnes B et C. (*ratcheted demand*)

«dépenses inévitables» Les dépenses de la Société engagées directement par le réseau Snare-Yellowknife, ainsi que la proportion des autres dépenses de la Société qui devrait raisonnablement être allouée au réseau Snare-Yellowknife; les dépenses inévitables s'entendent aussi du taux de rendement sur le taux de base, tel qu'illustré au tableau 1-1. (*embedded expenses*)

«électricité» S'entend de la puissance électrique, et comprend à la fois la demande en électricité et l'énergie électrique. (*electricity*)

«énergie» Quantité de puissance, mesurée en kWh, fournie dans un laps de temps donné par le réseau Snare-Yellowknife de la Société ou consommée sur le site. (*energy*)

«facteur de puissance» Rapport entre la puissance réelle en watts et la puissance apparente en volt-ampères qui résulte d'une combinaison de charges résistantes, inductives et capacitatives sur un réseau de transport d'électricité. (*power factor*)

«investissement direct» Investissement fait par la Société avec le consentement de Nerco à l'avantage exclusif du site. (*direct investment*)

«ligne» Segment de 22 milles de la ligne de transport d'énergie de 34,5 kV reliant le Projet hydroélectrique de Bluefish au site. (*line*)

«Nerco» Nerco Con Mine, Ltd. (*Nerco*)

«période de facturation» Laps de temps compris entre les relevés mensuels des compteurs par la Société dans le cours normal de ses affaires en matière d'électricité. (*billing period*)

«point de livraison» Point de livraison d'électricité à Nerco, qui est maintenant situé au poste électrique de Jackfish, et doit éventuellement être situé au poste électrique Nerco Con Mine C-1, sur le site où les installations du réseau de transport d'électricité de 34,5 kV de Nerco doivent être raccordées à celles de la Société, le tout à Yellowknife. (*point of delivery*)

«point de raccordement» Point où le Projet hydroélectrique de Bluefish est raccordé à la ligne sur le site du Projet hydroélectrique de Bluefish. (*point of interconnection*)

«Projet hydroélectrique de Bluefish» Centrale hydroélectrique de 4,2 MVA appartenant à Nerco et exploitée par elle, située sur la rivière Yellowknife et reliée au site par la ligne. (*Bluefish Hydroelectric Project*)

«puissance garantie» Quantité d'énergie que la Société doit fournir à Nerco pendant la durée de l'Accord; cette quantité est d'au moins 6 500 kVA et peut être modifiée, tel que prévu à l'Accord. (*dedicated capacity*)

«réseau Snare-Yellowknife» Réseau électrique à raccordements de la Société utilisé pour fournir de l'électricité à la ville de Yellowknife et à ses environs. (*Snare-Yellowknife System*)

"rate of return" means

- (A) for contract years 1990-91 through 1994-95 inclusive 14% per annum; and
- (B) after contract year 1994-95 the cost of capital calculated for the Corporation based on a weighted average of each contract year debt and equity costs as set by the Public Utility Board as established by the *Public Utilities Act*.

All calculations to be made for a particular contract year shall be made as of the last day of such contract year and shall be carried out in accordance with normal regulatory practice; (*taux de rendement*)

"service costs" means the Corporation's cost of providing electricity to Nerco, which shall be determined in accordance with subparagraph (vi); (*coûts de service*)

"site" means an area of land used or to be used by Nerco for the production of gold located in the City of Yellowknife, commonly referred to as the "Con Mine", which mine may be enlarged from time to time; (*site*)

"Snare-Yellowknife System" means the Corporation's interconnected electrical system used to provide electricity to the City of Yellowknife, and environs; (*réseau Snare Yellowknife*)

(ii) For the purpose of this paragraph a reference to electric demand is also a reference to capacity and vice-versa.

(iii) Subject to termination of the Agreement in accordance with the Agreement,

- (A) subject to clause (C), commencing upon the effective date and until March 31, 1990, Nerco shall pay the Corporation for demand \$13.50/kVA of ratcheted demand and for energy \$.08/kWh; and
- (B) for all deliveries of electricity from contract year 1990-91 through 2008-09, at the Corporation's option Nerco shall pay the Corporation for demand per kVA of ratcheted demand, and for energy, either:
 - (I) for demand, \$13.50 per kVA of ratcheted demand, and for energy, the prices set forth below:

<u>Contract Year</u>	<u>Amount</u>
1990-91:	132.5% of Service Costs
1991-92:	125% of Service Costs
1992-93:	120% of Service Costs
1993-94:	120% of Service Costs
1994-95:	115% of Service Costs
1995-96:	115% of Service Costs
1996-97:	115% of Service Costs
1997-98:	115% of Service Costs
1998-99:	115% of Service Costs
1999-2000 through	
2008-09:	110% of Service Costs

The energy price shall be that price when used in conjunction with \$13.50 per kVA of ratcheted demand that yields total revenue equal to the service costs to Nerco multiplied by the percentage specified as determined by the methodology as set out in subparagraph (vi); or

- (II) the appropriate yearly percentage of service costs as specified in the table in subclause (I) times the service costs as determined by the methodology set out in subparagraph (vi).

«site» Bien-fonds, situé à Yellowknife, utilisé ou à être utilisé par Nerco pour la production d'or, communément désigné sous le nom de «Con Mine», laquelle mine peut être agrandie. (site)

«taux de base» Investissements de la Société (y compris le fonds de roulement) contractés directement pour le réseau Snare-Yellowknife, ainsi que la proportion des autres investissements de la Société qui devrait raisonnablement être allouée au réseau Snare-Yellowknife; ne s'entend pas cependant des investissements directs et de ceux faits à l'avantage exclusif d'un seul client. Tous les calculs qui doivent être faits pour une année donnée du contrat le sont en date du dernier jour de cette année du contrat et doivent être effectués conformément aux pratiques réglementaires normales. (rate base)

«taux de rendement» S'entend :

- (A) pour les années du contrat 1990-1991 à 1994-1995 inclusivement, de 14 % par an,
- (B) après l'année du contrat 1994-1995, du coût en capital calculé pour la Société et fondé sur une moyenne pondérée du coût d'endettement pour chaque année du contrat et du coût en capitaux propres fixés par la Régie des entreprises de service public constituée par la *Loi sur les entreprises de service publics*,

tous les calculs qui doivent être faits pour une année donnée du contrat le sont en date du dernier jour de cette année du contrat et doivent être effectués conformément aux pratiques réglementaires normales. (rate of return)

- (ii) aux fins du présent alinéa, un renvoi à la demande d'électricité s'entend aussi d'un renvoi à la puissance, et vice-versa,
- (iii) sous réserve de la résiliation de l'Accord conformément aux termes de l'Accord, les dispositions suivantes s'appliquent :
 - (A) sous réserve de la division (C), Nerco paiera à la Société, à partir de la date d'entrée en vigueur jusqu'au 31 mars 1990, pour la demande, 13,50 \$ par kVA de la demande limite garantie de la puissance à facturer et, pour l'énergie, 0,08 \$ par kWh,
 - (B) pour toutes les livraisons d'électricité à partir de l'année du contrat 1990-91 jusqu'en 2008-2009, Nerco paiera à la Société, au choix de cette dernière, pour la demande par kVA de la demande limite garantie de la puissance à facturer et pour l'énergie :
 - (I) ou bien, pour la demande, 13,50 \$ par kVA de la demande limite garantie de la puissance à facturer et, pour l'énergie, les prix indiqués ci-dessous :

<u>Année du contrat</u>	<u>Montant</u>
1990-1991 :	132,5 % des coûts de service
1991-1992 :	125 % des coûts de service
1992-1993 :	120 % des coûts de service
1993-1994 :	120 % des coûts de service
1994-1995 :	115 % des coûts de service
1995-1996 :	115 % des coûts de service
1996-1997 :	115 % des coûts de service
1997-1998 :	115 % des coûts de service
1998-1999 :	115 % des coûts de service
de 1999-2000 jusqu'en	
2008-2009 :	110 % des coûts de service

- (C) Commencing on the effective date, the Corporation shall provide an amount of electricity to Nerco at no charge in an amount equal to the amount of energy measured in kWh purchased by Nerco from July 1, 1989, to the effective date multiplied by 13.5%.
 - (D) On or before March 1 of each year the Corporation shall determine reasonable forecasted service costs and forecasted amounts of electricity to be delivered to Nerco in order to set prices for the upcoming contract year.
 - (E) Demand and energy prices shall be set based upon forecasted service costs and electricity usage estimates. As soon as possible, but not later than 90 days after the end of each contract year, the Corporation and Nerco shall jointly recalculate service costs based upon actual contract year data and recompute monthly billings.
 - (F) Nerco shall pay the Corporation or shall refund the difference between the actual contract year monthly billings based upon forecasted service costs and forecasted electricity usage and the recomputed monthly billings based upon actual service costs and actual electricity usage. Interest at the Corporation's rate of return for equity from the date of original payment shall be added to any amount owing to either party.
- (iv) Pursuant to the Corporation schedule, the Corporation shall read the electricity consumption meters at the site and the electricity generation meters at the Bluefish Hydroelectric Project. The Corporation shall deduct all electricity produced at the Bluefish Hydroelectric Project from the electricity consumed at the site, and based on the reading shall calculate Nerco's net consumption of the Corporation's electricity.
- (v) (A) Nerco may request an increase in the minimum amount of dedicated capacity and attendant energy specified in section 7.2 of the Agreement by giving the Corporation notice of its desire to purchase such increased amounts at least 18 months in advance of Nerco's purchase of such additional amounts. Within 60 days of its receipt of such notice, the Corporation shall inform Nerco whether it is willing to provide such additional dedicated capacity and energy. In the event that:
- (I) the Corporation indicates that it is willing to provide such additional amounts, Nerco may commence taking such additional amounts on the date previously specified;
 - (II) the Corporation indicates that it is not willing to provide such additional amounts, the Corporation shall at Nerco's request and expense take all steps reasonably feasible to assist Nerco in obtaining such additional electricity from other sources.
- (B) Upon Nerco's receipt of the written notice of termination specified in section 7.5 of the Agreement, Nerco may elect to prevent such termination by paying to the Corporation on the last day of each subsequent calendar month in which Nerco fails to purchase at least 15% of the dedicated capacity an amount equal to:
- (I) The Corporation's actual carrying costs of the dedicated capacity that is demonstrated to be idled because of Nerco's failure to purchase such dedicated capacity. Such carrying costs shall be determined by multiplying the depreciated book value of the generating facilities demonstrated to be idled multiplied by the Corporation's then-effective weighted cost of capital as determined in accordance with subparagraph (vi), and then dividing that product by 12, and
 - (II) The Corporation's actual fixed operating costs related to the maintenance of the dedicated capacity that is demonstrated to be idled because of Nerco's failure to purchase such dedicated capacity.

- Le prix qui, utilisé de concert avec le taux de 13,50 \$ par kVA de la demande limite garantie de la puissance à facturer, rapporte un revenu total égal aux coûts du service à Nerco multiplié par le pourcentage précisé établi au moyen de la méthode indiquée au sous-alinéa (vi), constitue le prix de l'énergie,
- (II) ou bien le pourcentage annuel approprié des coûts de service précisé dans le tableau de la subdivision (I), multiplié par les coûts de service établis au moyen de la méthode indiquée au sous-alinéa (vi);
 - (C) à partir de la date d'entrée en vigueur, la Société fournira gratuitement à Nerco une quantité d'électricité égale à la quantité d'énergie, mesurée en kWh, achetée par Nerco du 1er juillet 1989 jusqu'à la date d'entrée en vigueur, multipliée par 13,5 %,
 - (D) la Société doit, au plus tard le 1^{er} mars de chaque année, établir des prévisions raisonnables pour les coûts de service et les quantités d'électricité à livrer à Nerco, dans le but de fixer les prix pour la prochaine année du contrat,
 - (E) les prix de la demande et de l'énergie sont établis en se fondant sur les prévisions de coûts de service et les évaluations de l'utilisation d'électricité. Le plus tôt possible, mais au plus tard 90 jours après la fin de chaque année du contrat, la Société et Nerco doivent recalculer conjointement les coûts de service fondés sur les données réelles pour l'année du contrat, et réévaluer les factures mensuelles,
 - (F) Nerco paiera à la Société, ou celle-ci lui remboursera, la différence entre les factures mensuelles de l'année du contrat fondées sur les prévisions pour les coûts de service et l'utilisation d'électricité et les factures mensuelles réévaluées en fonction des coûts de service et de l'utilisation d'électricité réels. Il faut ajouter aux sommes dues à l'une ou l'autre des parties l'intérêt calculé au taux de rendement des capitaux propres de la Société à partir de la date du paiement initial,
- (iv) la Société lit, selon son horaire, les compteurs de consommation d'électricité sur le site et les compteurs de production d'électricité au Projet hydroélectrique de Bluefish. La Société déduit toute l'électricité produite au Projet hydroélectrique de Bluefish de celle consommée sur le site et, en se fondant sur cette lecture, calcule la consommation nette par Nerco de l'électricité produite par la Société,
 - (v) (A) Nerco peut demander une augmentation de la quantité minimale de puissance garantie et d'énergie correspondante précisée à l'article 7.2 de l'Accord en donnant à la Société, au moins 18 mois avant l'achat par Nerco de ces quantités additionnelles, un préavis de son désir de les acheter. Dans les 60 jours de la réception d'un tel avis, la Société informe Nerco si elle est ou non disposée à fournir cette puissance garantie et cette énergie additionnelles. Advenant le cas où :
 - (I) la Société indique qu'elle est disposée à fournir ces quantités additionnelles, Nerco peut commencer à les prendre à la date précisée auparavant,
 - (II) la Société indique qu'elle n'est pas disposée à fournir ces quantités additionnelles, la Société doit, à la demande et aux frais de Nerco, prendre toutes les mesures raisonnables pour aider Nerco à obtenir cette électricité additionnelle d'autres sources;
 - (B) sur réception de l'avis écrit de résiliation prévu à l'article 7.5 de l'Accord, Nerco peut choisir d'éviter cette résiliation en payant à la Société, le dernier jour de chaque mois civil suivant au cours duquel Nerco n'achète pas au moins 15% de la puissance garantie, une somme égale au total des sommes suivantes :
 - (I) les coûts financiers réels que représente pour la Société la puissance garantie qui est prouvée inutilisée suite au défaut de Nerco de l'acheter. Ces coûts financiers sont établis en multipliant la valeur comptable résiduelle des installations de production prouvées non utilisées multipliée par le coût du capital pondéré alors effectif de la Société établi conformément au sous-alinéa (vi), et en divisant le produit par 12,

- (C) In the event Nerco recommences purchasing greater than 15% of the then effective dedicated capacity for a consecutive six calendar month period, the Corporation's notice of termination under section 7.5 of the Agreement shall no longer be effective, and the Agreement shall continue in full force and effect. Any payments made for idled capacity after Nerco recommences repurchasing more than 15% of dedicated capacity for the six month period, together with interest thereon at the rate specified by the Public Utilities Board, as established by the *Public Utilities Act*, for overdue utility payments, shall be credited to Nerco's account.
- (vi) The following methodology set out in this subparagraph and in Tables 1-1 to 1-5 shall be used to calculate the Corporation's cost to serve the site and the figures in the Tables 1-1 to 1-5 are illustrative only and are not meant to establish any actual values for the variables listed in the Tables for any contract year.
- (A) Embedded expenses for the most recent contract year shall be identified. Costs incurred for fuel, lubrication, supplies and services shall be classified to production of energy, based on the assumption that the level of these costs is directly related to the level of energy production only. All other costs will be classified to demand and energy in a 65%/35% split, such that 65% of such expenses shall be classified to demand, and 35% to energy. The parties may adjust such demand/energy split by mutual agreement in order to reflect circumstances in subsequent years.
- (B) Expense amounts classified to energy shall be summed and then divided by the system kWh sold during the contract year in order to derive a Snare-Yellowknife System energy expense per kWh in \$/kWh, as illustrated in Table 1-3.
- (C) Expense amounts classified to demand shall be summed and then divided by the annual Snare/Yellowknife system coincident peak and further divided by 12 in order to derive an expense per monthly kW in \$/kW. The expense per monthly kW will then be multiplied by a coincidence/power factor ratio to correct for the difference in the monthly kVA peak at the site and the site's peak use in kW at the time of the monthly Snare-Yellowknife System peaks. The resulting value is the Nerco system monthly demand charge in kVA, as illustrated in Table 1-3.
- (D) Direct investments for the site are excluded from rate base and are charged as a surcharge directly to Nerco. The direct investment for the site is multiplied by the rate of return to derive return on direct investment. Return on direct investment is added to the annual depreciation of direct investments in order to obtain the annual direct investment cost, which cost is allocated to demand and energy by the 65%/35% split as set out in clause (A). The energy portion of annual direct investment cost is divided by Nerco forecast energy to obtain direct investment per kWh, which is added to energy expense per kWh calculated in clause (B) to get total energy service cost.
- (E) The demand portion of annual direct investment cost is divided by the forecasted sum of Nerco monthly ratcheted demands to derive direct investment expense per monthly kVA, which is added to Nerco system monthly demand charge in kVA calculated in clause (C) to get total demand service cost, as illustrated in Table 1-3.
- (F) If the Corporation elects the pricing formula in subclause (iii)(B)(II) the demand and energy prices shall be:
- (i) the total Nerco demand price shall be the total demand service costs as calculated in clause (E) multiplied by the appropriate yearly percentage of the service costs specified in subclause (iii)(B)(I); and
 - (ii) the total Nerco energy price shall be the total energy service costs as calculated in clause (D) multiplied by the appropriate yearly percentage of the service costs specified in subclause (iii)(B)(I), as illustrated in Table 1-3.

- (II) les coûts d'exploitation fixes réels de la Société liés à l'entretien de la puissance garantie prouvée inutilisée suite au défaut de Nerco de l'acheter;
- (C) advenant le cas où Nerco recommence à acheter plus de 15% de la puissance garantie alors effective pendant une période de six mois civils consécutifs, l'avis de résiliation de la Société aux termes de l'article 7.5 de l'Accord n'a plus d'effet et l'Accord continue d'être pleinement exécutoire et effectif. Les paiements effectués pour la puissance inutilisée après que Nerco ait recommencé à acheter plus de 15 % de puissance garantie pendant la période de six mois, ainsi que l'intérêt sur ceux-ci au taux prévu pour les paiements de services publics en retard par la régie des entreprises de service public créée par la *Loi sur les entreprises de service public*, sont portés au crédit du compte de Nerco;
- (vi) la méthode établie au présent sous-alinéa et aux tableaux 1-1 à 1-5 doit être utilisée pour calculer le coût engagé par la Société pour desservir le site; les chiffres qui apparaissent aux tableaux 1-1 à 1-5 ne sont que des exemples et ne visent pas à établir des valeurs réelles pour les variables indiquées dans les tableaux pour une année du contrat donnée,
- (A) les dépenses inévitables pour l'année du contrat la plus récente doivent être identifiés. Les coûts engagés pour le combustible, la lubrification, les fournitures et les services sont classés sous production d'énergie, basés sur l'hypothèse que le niveau de ces coûts n'est directement relié qu'au niveau de production d'énergie. Tous les autres coûts seront classés sous demande et énergie dans une proportion de 65/35, de sorte que 65% de ces dépenses sont classées sous demande et 35% sous énergie. Les parties peuvent, par accord mutuel, corriger cette proportion pour refléter les circonstances qui prévalent au cours des années subséquentes,
- (B) les montants des dépenses classées sous énergie doivent être additionnés, puis divisés par les kWh du réseau vendus au cours de l'année du contrat pour trouver une dépense d'énergie du réseau Snare-Yellowknife par kWh exprimée en \$/kWh, tel qu'illustré au tableau 1-3,
- (C) les montants des dépenses classés sous demande doivent être additionnés, puis divisés par la pointe coïncidente annuelle du réseau Snare-Yellowknife et redivisés par 12 pour trouver une dépense par kW mensuels exprimée en \$/kW. La dépense engagée pour les kW utilisés au cours d'un mois sera alors multipliée par un rapport coïncidence/facteur de puissance pour compenser la différence entre la pointe mensuelle en kVA sur le site et la pointe d'utilisation sur le site en kW au moment des pointes mensuelles sur le réseau Snare-Yellowknife. Le résultat constitue les frais de la demande mensuelle du réseau Nerco, exprimée en kVA, tel qu'illustré au tableau 1-3,
- (D) les investissements directs pour le site sont exclus du taux de base et facturés directement à Nerco à titre de frais supplémentaires. L'investissement direct pour le site est multiplié par le taux de rendement pour trouver le rendement de l'investissement direct. Le rendement de l'investissement direct est ajouté à l'amortissement annuel des investissements directs pour obtenir le coût annuel d'investissement direct, lequel est alloué à la demande et à l'énergie dans la proportion 65/35 établie à la division (A). La partie énergie du coût annuel d'investissement direct est divisée par les prévisions d'utilisation d'énergie de Nerco pour obtenir l'investissement direct par kWh, qui est ajouté à la dépense d'énergie par kWh calculée à la division (B) pour obtenir le coût de service total de l'énergie,
- (E) la partie demande du coût annuel d'investissement direct est divisée par la somme prévue des demandes limites mensuelles garanties de la puissance à facturer de Nerco pour trouver la dépense d'investissement direct pour les kVA utilisés au cours d'un mois, qui est ajoutée aux frais de la demande mensuelle du réseau Nerco exprimée en kVA calculée à la division (C), pour obtenir le coût de service total de la demande, tel qu'illustré au tableau 1-3,

- (G) If the Corporation elects the pricing formula in subclause (iii)(B)(I) the demand and energy prices shall be:
- (I) The forecasted total revenue is first calculated by summing demand revenue and energy revenue. Demand revenue is calculated in two steps: first, by multiplying the total demand service cost as calculated in clause (E) by appropriate yearly percentage of the service costs specified in subclause (iii)(B)(I), and second, by multiplying the result of the first step by the forecasted ratcheted demand.
 - (II) Energy revenue is also calculated in two steps: first, by multiplying the total energy service cost as calculated in clause (D) by the appropriate yearly percentage of the service costs specified in subclause (iii)(B)(I); and second, by multiplying the result of the first step by the forecasted energy.
 - (III) Demand revenue and energy revenue are then summed to obtain forecasted total revenue. Next, the forecasted ratcheted demand is multiplied by the \$13.50/kVA contractual demand charge to obtain the ratcheted demand revenue at \$13.50 per kVA, which is then subtracted from forecast total revenue to obtain net energy revenue. Net energy revenue is divided by Nerco forecasted energy consumption to obtain the Nerco energy rate in \$/kWh and the demand rate shall be \$13.50/kVA, as illustrated in Table 1-4.
- (vii) For contract year 1990-91, demand and energy charges based on forecasted service costs and electricity usage estimates, referred to in clause (iii) (E), are:
- demand charge: \$13.50/kVA
 - energy charge: 8.99¢/kWh

- (F) si la Société choisit la formule d'établissement des prix prévue à la subdivision (iii)(B)(II), les prix de la demande et de l'énergie seront les suivants :
- (I) le prix total de la demande de Nerco est formé du coût de service total de la demande calculé à la division (E) multiplié par le pourcentage annuel approprié des coûts de service précisé à la subdivision (iii)(B)(I);
 - (II) le prix total de l'énergie de Nerco est formé du coût de service total de l'énergie calculé à la division (D) multiplié par le pourcentage annuel approprié des coûts de service précisé à la subdivision (iii)(B)(I), tel qu'illustré au tableau 1-3;
- (G) si la Société choisit la formule d'établissement des prix prévue à la subdivision (iii)(B)(I), les prix de la demande et de l'énergie seront les suivants :
- (I) les prévisions de revenu total sont d'abord calculées en additionnant le revenu provenant de la demande et celui provenant de l'énergie. Le revenu provenant de la demande est calculé en deux étapes : d'abord, en multipliant le coût de service total de la demande calculé à la division (E) par le pourcentage annuel approprié des coûts de service précisé à la subdivision (iii)(B)(I), puis en multipliant le résultat de la première étape par la prévision de la demande limite garantie de la puissance à facturer,
 - (II) le revenu provenant de l'énergie est aussi calculé en deux étapes : d'abord, en multipliant le coût de service total de l'énergie calculé à la division (D) par le pourcentage annuel approprié des coûts de service précisé à la subdivision (iii)(B)(I), puis en multipliant le résultat de la première étape par la prévision de consommation d'énergie,
 - (III) les revenus provenant de la demande et de l'énergie sont alors additionnés pour obtenir la prévision de revenu total. Ensuite, la prévision de la demande limite garantie de la puissance à facturer est multipliée par les frais de demande contractuels de 13,50 \$ par kVA pour obtenir le revenu du pourcentage limite garanti de la puissance à facturer à 13,50 \$ par kVA, qui est alors soustrait de la prévision du revenu total pour obtenir le revenu net provenant de l'énergie. Le revenu net provenant de l'énergie est divisé par la prévision de consommation d'énergie par Nerco pour obtenir le taux d'énergie de Nerco en \$/kWh; le taux de demande est de 13,50 \$ par kVA, tel qu'illustré au tableau 1-4.
- (vii) Pour l'année contractuelle 1990-1991, la prime de puissance et le tarif de l'énergie basés sur les prévisions des coûts de service et les estimations de la consommation d'électricité, mentionnées dans la clause (iii)(E) sont :
- prime de puissance : 13,50 \$/kV.A
 - tarif de l'énergie : 0,899 \$/kWh

Table 1-1

Example of Expenses
for 12 month Forecast Contract Year
Snare / Yellowknife System

(\$ x 1000)

Row	Type of Expense		Forecast Expense
			(\$ x 1000)
1	Salaries & Wages		\$ 2,000
2	Fuel & Lube		3,300
3	Supplies & Services		2,700
4	Travel & Accomodations		250
5	Administration - Corporate		1,250
6	Depreciation Expense		2,000
7			
8	Total expenses other than Capital Costs		<u>11,500</u>
9	[Sum of Row 1 through 6]		
10			
11			
12	Calculation of Capital Costs		
13	Rate base		
14	Snare/Yellowknife Generation	20,000	
15	Snare/Yellowknife Transmission	10,000	
16	Snare/Yellowknife fair share of system	5,000	
17	less Direct Invesment for the Site	<u>(1,000)</u>	
18			
19	Rate Base [Sum 14 to 17]	34,000	
20	NWTPC Weighted cost of capital (1)	<u>11.10%</u>	
21			
22	Return on rate base [Row 19 x Row 20]	3,774	<u>3,774</u>
23			
24			
25	Total expenses for the		15,274
25	Snare / Yellowknife system		
27	[Row 8 + Row 22]		
28			
29			
30			
31	(1) Weighted Cost of Capital	Percent of Capital	Cost of Capital
32	Debt	60.00%	9.50%
33	Equity	40.00%	5.40%
34			
35			<u>11.10%</u>
36			
37			
38			

Tableau 1-1

Exemple de dépenses
prévues pour une période de 12 mois d'une année du contrat
Réseau Snare/Yellowknife

(\$ x 1000)

Ligne	Genre de dépense	Dépense prévue	
		(\$ x 1000)	
1	Salaires et charges sociales		2 000 \$
2	Combustible et lubrifiant		3 300
3	Fournitures et services		2 700
4	Voyage et logement		250
5	Administration - Corporative		1 250
6	Dépense d'amortissement		<u>2 000</u>
7			
8	Total des dépenses autres que les coûts en capital		11 500
9	[total des lignes 1 à 6]		
10			
11			
12	Calcul des coûts en capital		
13	Taux de base		
14	Snare/Yellowknife Production	20 000	
15	Snare/Yellowknife Transmission	10 000	
16	Snare/Yellowknife part équitable	5 000	
17	moins investissement direct pour le site	<u>(1 000)</u>	
18			
19	Taux de base [somme des lignes 14 à 17]	34 000	
20	Coût en capital pondéré pour SETN-O (1)	<u>11,10 %</u>	
21			
22	Rendement du taux de base [ligne 19 x ligne 20]	3 774	<u>3 774</u>
23			
24			
25	Total des dépenses pour le réseau		
26	Snare / Yellowknife		15 274
27	[ligne 8 + ligne 22]		
28			
29	notes de bas de page :		
30			
31	(1) Coût en capital pondéré	pourcentage du capital	Coût du capital
32	Dette	60,00 %	9,50%
33	Capitaux		
34	propres	40,00%	13,50%
35			<u>5,40 %</u> 11,10 %

Table 1-2

Example of Coincidence / Power Factor Adjustment Calculation
for 12 month Forecast Contract Year
NERCO Con Mine

Row	Month	(A) Con Mine Demand kVA	(B) Bluefish Generation kVa	(C) Metered kVA Demand [Historical]	(D) Coincident kVa Demand [Historical]
				(A) - (B)	
1	April	8,004	3,200	4,804	2,400
2	May	7,770	3,200	4,570	4,022
3	June	8,215	3,200	5,015	5,015
4	July	7,750	3,200	4,550	4,400
5	August	8,226	3,200	5,026	3,800
6	September	8,147	3,200	4,947	3,800
7	October	8,439	3,200	5,239	4,600
8	November	8,195	3,200	4,995	4,900
9	December	7,949	3,200	4,749	4,500
10	January	8,311	3,200	5,111	4,600
11	February	7,654	3,200	4,454	4,400
12	March	7,768	3,200	4,568	4,568
13					
14					
15					
16					
17	Total monthly peak demands (kVA)			58,028	
18	[Sum of Rows 1 through 12]				
19					
20	Total monthly coincident peak demands				51,005
21	[Sum of Rows 1 through 12] (kVA)				
22					
23	Historical Coincidence Factor				87.90%
24	[Row 20 / Row 17 (51005/58028)]				
25					
26	Power Factor (Contractual)				95.00%
27					
28	Coincidence / Power Factor Adjustment				83.51%
29	[Row 23 x Row 26 (0.8790 x 0.9500)]				
30					
31					
32					

Tableau 1-2

**Exemple du calcul de la correction
coïncidence / facteur de puissance
prévu pour une période de 12 mois d'une année du contrat
NERCO Con Mine**

Ligne	Mois	(A)	(B)	(C)	(D)
		Demande de Con Mine kV.A	Production de Bluefish	Demande de kV.A mesurée au compteur [historique]	Demande coïncidente de kV.A [historique]
				(A) - (B)	
1	Avril	8 004	3 200	4 804	2 400
2	Mai	7 770	3 200	4 570	4 022
3	Juin	8 215	3 200	5 015	5 015
4	Juillet	7 750	3 200	4 550	4 400
5	Août	8 226	3 200	5 026	3 800
6	Septembre	8 147	3 200	4 947	3 800
7	Octobre	8 439	3 200	5 239	4 600
8	Novembre	8 195	3 200	4 995	4 900
9	Décembre	7 949	3 200	4 749	4 500
10	Janvier	8 311	3 200	5 111	4 600
11	Février	7 654	3 200	4 454	4 400
12	Mars	7 768	3 200	4 568	4 568
13					
14					
15					
16					
17	Total des demandes de pointe mensuelles (kV.A)			58 028	
18	[Somme des lignes 1 à 12]				
19					
20	Total des demandes de pointe mensuelles coïncidentes				51 005
21	[Somme des lignes 1 à 12] (kV.A)				
22					
23	Facteur de coïncidence historique				87,90 %
24	[Ligne 20 / ligne 17 (51 005/58 028)]				
25					
26	Facteur de puissance (contractuel)				95,00 %
27					
28	Correction entre la coïncidence et le facteur de puissance				83,51 %
29	[Ligne 23 x ligne 26 (0,8790 x 0,9500)]				
30					
31					
32					

Table 1 - 3

Example of Unit Price Calculations
for 12 month Forecast Contract Year
Snare \ Yellowknife System

Row	ITEM	Note	(A) Total System	(B) Energy Related	(C) Demand Related
1	Salaries & Wages	(1)	\$ 2,000	\$700	\$1,300
2	Fuel & Lube		3,300	3,300	
3	Supplies & Services		2,700	2,700	
4	Travel & Accommodations	(1)	250	87	163
5	Administration - Corporate	(1)	1,250	437	813
6	Depreciation Expense	(1)	2,000	700	1,300
7	Capital Cost	(1)	3,774	1,321	2,453
8					
9	Allocated O & M Expenses (\$ x 1000)				
10	[Sum of Rows 1 through 7]		\$15,274	\$9,245	\$6,029
11					
12	Forecast Energy Sales (MWh)	(2)		193,000	
13					
14	Expense per kWh (¢/kWh)			4.790	
15	[Row 9 / Row 12 x 100]				
16					
17					
18	Annual Snare/Yellowknife System	(3)			
19	Coincident Peak kW (kH)				35,000
20					
21	Expense per monthly kW (\$/kW)				
22	[Row 9 x 1000 / Row 18 / 12]				\$14.35
23					
24	NERCO Coincidence & Power Factor	(4)			
25	Adjustment				83.51%
26					
27	NERCO system monthly demand				
28	charge in kVA (\$/kVA)				\$11.98
29	[Row 21 x Row 24]				
30					
31					
32					

Footnotes:

		Energy	Demand
(1)	Split as agreed between NWTPC and NERCO	35.00%	65.00%
(2)	Forecast energy sales for the Contract Year.		
(3)	Annual Snare/Yellowknife System coincident peak kW		
(4)	Coincidence / Power Factor adjustment calculated in Table 1-2		

Tableau 1 - 3

Exemples de calcul de prix unitaire
prévu pour une période de 12 mois de l'année du contrat
Réseau Snare / Yellowknife

Ligne	ARTICLE	Note	(A) Total pour le réseau	(B) Relié à l'énergie	(C) Relié à la demande
1	Salaires et charges sociales	(1)	2 000 \$	700 \$	1 300 \$
2	Combustible et lubrifiant		3 300	3 300	
3	Fournitures et services		2 700	2 700	
4	Voyages et logements	(1)	250	87	163
5	Administration - des sociétés	(1)	1 250	437	813
6	Dépense d'amortissement	(1)	2 000	700	1 300
7	Coût en capital	(1)	<u>3 774</u>	<u>1 321</u>	<u>2 453</u>
8					
9	Dépenses d'exploitation et de gestion alouées (\$ x 1000)		15 274 \$	9 245 \$	6 029 \$
10	[Total des lignes 1 à 7]				
11					
12	Prévisions des ventes d'énergie (mWh)	(2)		193 000	
13					
14	Dépense par kWh (\$/kWh)			0,04790	
15	[Ligne 9 / ligne 12 x 100]				
16					
17					
18	Pointe coïncidente en kW	(3)			35 000
19	du réseau Snare / Yellowknife (kW)				
20					
21	Dépense par kW mensuelle (\$/kW)				14,35 \$
22	[Ligne 9 x 1000 / ligne 18 / 12]				
23					
24	Correction du rapport coïncidence / facteur de puissance de NERCO	(4)			83,51 %
25					
26					
27	Frais de demande mensuelle du réseau NERCO				11,98 \$
28	en kV.A (\$/kV.A)				
29	[Ligne 21 x ligne 24]				
30					
31					
32					

Notes de bas de page :

		Énergie	Demande
(1)	Partagés selon l'accord entre SETNO et NERCO	35,00 %	65,00 %
(2)	Prévisions des ventes d'énergie pour l'année du contrat		
(3)	Pointe coïncidente annuelle en kW du réseau Snare/Yellowknife		
(4)	Correction du rapport coïncidence / facteur de puissance calculé au tableau 1-2		

Table 1 - 3 (continued)

Row	ITEM	Note	(A) Total System	(B) Energy Related	(C) Demand Related
33	Direct Investment for the Site		\$1,000		
34	Rate of Return		<u>11.10%</u>		
35					
36	Return on Direct Investment (\$ x 1000)		\$111		
37	[Row 33 x Row 34]				
38					
39	Annual Depreciation on D. Investment		<u>40</u>		
40					
41	Annual Direct Investment Cost	(1)	\$151	\$53	\$98
42	[Row 36 + 39]				
43					
44	NERCO Forecast Energy (MWh)			23,715	
45					
46	Direct Investment Expense per kWh			0.223	
47	[Row 41 / Row 44 x 100] (¢/kWh)				
48					
49	Expense per kWh (¢/kWh)			<u>4.790</u>	
50	[Row 14]				
51					
52	Total Energy Service Cost			5.013	
53	[Row 46 + Row 49]				
54					
55	Total NERCO Energy Price (¢/kWh)			6.642	
56	at Service Cost x 132.5%				
57	[5.013¢/kWh x 1.325]				
58					
59	Forecast sum of NERCO Ratcheted				61,124
60	monthly demands (kVA)				
61					
62	Direct Investment Expense per monthly kVA				\$1.61
63	[Row 41 x 1000 / Row 59] (\$/kVA)				
64					
65	NERCO system monthly demand				\$11.98
66	charge in kVA (\$/kVA)				
67	[Row 27]				
68					
69	Total Demand Service Cost (\$/kVA)				<u>\$13.59</u>
70	[Row 62 + Row 65]				
71					
72	Total NERCO Demand Price (\$/kVA)				\$18.01
73	at Service Cost x 132.5%				
74	[13.59 \$/kVA x 1.325]				

Tableau 1 - 3 (suite)

Ligne	ARTICLE	Note	(A) Total pour le réseau	(B) Relié à l'énergie	(C) Relié à la demande
33	Investissement direct pour le site		1 000 \$		
34	Taux de rendement		<u>11,10 %</u>		
35					
36	Rendement de l'investissement direct (\$ x1 000)		111 \$		
37	[Ligne 33 x ligne 34]				
38					
39	Amortissement annuel sur l'investissement direct		<u>40</u>		
40					
41	Coût annuel de l'investissement direct	(1)	151 \$	53 \$	98 \$
42	[ligne 36 + 39]				
43					
44	Prévisions de consommation d'énergie par NERCO (mWh)			23 715	
45					
46	Dépense d'investissement direct par kWh			0,00223	
47	[Ligne 41 / Ligne 44 x 100] (\$/kWh)				
48					
49	Dépense par kWh (\$/kWh)			<u>0,04790</u>	
50	[Ligne 14]				
51					
52	Coût de service total de l'énergie			0,05013	
53	[Ligne 46 + ligne 49]				
54					
55	Prix total de l'énergie pour NERCO (\$/kWh)			0,06642	
56	au coût de service x 132,5 %				
57	[0,05013 \$/kWh x 1,325]				
58					
59	Total des prévisions des demandes limites mensuelles garanties de la puissance à facturer de NERCO (kV.A)				61 124 \$
60					
61					
62	Dépense d'investissement direct par le nombre de kV.A consommés dans un mois				1,61 \$
63	[Ligne 41 x 1 000 / ligne 59] (\$/kV.A)				
64					11,98 \$
65	Frais de demande mensuels du réseau NERCO en kW.A (\$/kV.A)				
66	[Ligne 27]				
67					
68					<u>13,59 \$</u>
69	Coût de service total de la demande (\$/kV.A)				
70	[Ligne 62 + ligne 65]				
71					
72	Prix total de la demande de NERCO				18,01 \$
73	(\$/kV.A)				
74	au coût de service x 132,5 %				
	[13,59 \$/kV.A x 1,325]				

Table 1-4

Example of NERCO Energy Unit Price
Calculation under subclause (v) (P) (I)
for 12 month Forecast Contract Year

	(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	
	-----Forecast usage-----			-----Revenue-----			
Row	Month	Energy kWh	Ratcheted kVA	Metered kVA	kWh 6.642¢/kWh	kVA \$18.01/kVA	Total
					(A) x 0.06642	(B) x 18.01	(D) + (E)
1	April	1,623,000	4,804	4,804	107,800	86,520	194,320
2	May	1,447,000	4,804	4,570	96,110	86,520	182,630
3	June	1,576,000	5,015	5,015	104,678	90,320	194,998
4	July	1,859,000	5,015	4,550	123,475	90,320	213,795
5	August	2,127,000	5,026	5,026	141,275	90,518	231,793
6	September	2,136,000	5,026	4,947	141,873	90,518	232,391
7	October	2,417,000	5,239	5,239	160,537	94,354	254,891
8	November	2,115,000	5,239	4,995	140,478	94,354	234,832
9	December	2,249,000	5,239	4,749	149,379	94,354	243,733
10	January	2,115,000	5,239	5,111	140,478	94,354	234,832
11	February	1,944,000	5,239	4,454	129,120	94,354	223,474
12	March	2,107,000	5,239	4,568	139,947	94,354	234,301
13							
14	Total	23,715,000	61,124	58,028	1,575,150	1,100,843	2,675,993
15							
16							
17							
18							
19	NERCO Energy rate calculation						
20	Forecast Total Revenue at Service Cost x 132.5%						2,675,993
21							
22	Calculation of contractual demand charge						
23						61,124	
24						<u>13.50</u>	
25							
26	Ratcheted Demand revenue at \$13.50 per kVA						825,174
27	[Row 23 x row 24]						<u>825,174</u>
28							
29	Net Energy revenue						1,850,819
30	[Row 20 - row 26]						
31							
32	NERCO forecast energy [kWh]						<u>23,715,000</u>
33							
34	NERCO energy rate [¢/kWh]						7.804
35	[Row 29 / Row 32 x 100]						

Tableau 1-4

Exemple du prix unitaire de l'énergie pour NERCO
 Calcul en application du sous-alinéa (v)(P)(I)
 prévu pour une période de 12 mois de l'année du contrat

	(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	
	-----Utilisation prévue-----			-----Revenue-----			
Ligne	Mois	Énergie kWh	Demande limite garantie de la puissance à facturer kV.A	Au compteur kV.A	kWh 0,06642 \$/kWh	kV.A 18,01 \$/kV.A	Total
					(A) x 0,06642	(B) x 18,01	(D) + (E)
1	Avril	1 623 000	4 804	4 804	107 800	86 520	194 320
2	Mai	1 447 000	4 804	4 570	96 110	86 520	182 630
3	Juin	1 576 000	5 015	5 015	104 678	90 320	194 998
4	Juillet	1 859 000	5 015	4 550	123 475	90 320	213 795
5	Août	2 127 000	5 026	5 026	141 275	90 518	231 793
6	Septembre	2 136 000	5 026	4 947	141 873	90 518	232 391
7	Octobre	2 417 000	5 239	5 239	160 537	94 354	254 891
8	Novembre	2 115 000	5 239	4 995	140 478	94 354	234 832
9	Décembre	2 249 000	5 239	4 749	149 379	94 354	243 733
10	Janvier	2 115 000	5 239	5 111	140 478	94 354	234 832
11	Février	1 944 000	5 239	4 454	129 120	94 354	223 474
12	Mars	2 107 000	5 239	4 568	139 947	94 354	234 301
13							
14	Total	23 715 000	61 124	58 028	1 575 150	1 100 843	2 675 993
15							
16							
17							
18							
19	Calcul du taux d'énergie de NERCO						
20	Prévisions du revenu total au coût de service x 132,5 %						2 675 993
21							
22	Calcul des frais de demande contractuels						
23	Demande limite garantie de la puissance à facturer [kV.A]						61 124
24	Frais de demande contractuels [\$/kV.A]						<u>13,50</u>
25							
26	Revenu provenant du % limite garanti de la puissance à facturer à 13,50 \$ par kV.A						825 174
27	[Ligne 23 x ligne 24]						<u>825 174</u>
28							1 850 819
29	Revenu net provenant de l'énergie						
30	[Ligne 20 - ligne 26]						
31							
32	Prévisions de consommation d'énergie de NERCO [kWh]						23 715 000
33							
34	Taux de l'énergie pour NERCO [\$/kWh]						<u>0,07804</u>
35	[Ligne 29 / ligne 32 x 100]						

Table 1-5

Example of Annual Revenue Correction
to adjust from Forecast Service Costs
to Actual Service Costs

Row	Month	(A) Actual Billed Revenue	(B) Corrected Revenue	(C) Difference (A) - (B)	(D) Interest rate (1)	(E) Interest (C) x (D)	(F) Difference plus Interest (C) + (E)
1	April	194,320	184,604	9,716	17.632%	1,713	11,429
2	May	182,630	173,499	9,131	16.275%	1,486	10,617
3	June	194,998	185,248	9,750	14.934%	1,456	11,206
4	July	213,795	203,105	10,690	13.609%	1,455	12,145
5	August	231,793	220,204	11,589	12.299%	1,425	13,014
6	September	232,391	220,772	11,619	11.004%	1,279	12,898
7	October	254,891	242,147	12,744	9.723%	1,239	13,983
8	November	234,832	223,091	11,741	8.458%	993	12,734
9	December	243,733	231,547	12,186	7.207%	878	13,064
10	January	234,832	223,091	11,741	5.971%	701	12,442
11	February	223,474	212,301	11,173	4.749%	531	11,704
12	March	234,301	222,586	11,715	3.541%	415	12,130
13							
14	Total	2,675,993	2,542,195	133,798		13,571	147,369
15							
16	Payment Due on or before July 1.						147,369
17	[Sum rows 1 through 12]						
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							

Footnotes:

- (1) Monthly interest formula with payment due within 90 days
- Monthly Interest Formula with payment due on or before July 1.
 $((1 + ([NWTPC \text{ equity rate}]/12)) ^ [\text{Months}]) - 1$
- For April $((1 + (.14/12)) ^ [14]) - 1$
 $(1.011667^{14}) - 1$
 17.632%

Tableau 1-5

Exemple de correction du revenu annuel
pour corriger les coûts de service prévus
en fonction des coûts de service réels

Ligne	Mois	(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	
		Revenu réellement facturé	Revenu corrigé	Différence	Taux d'intérêt	Intérêt	Différence plus intérêt	
				(A) - (B)	(1)	(C) x (D)	(C) + (E)	
1	Avril	194 320	184 604	9 716	17,632%	1 713	11 429	
2	Mai	182 630	173 499	9 131	16,275%	1 486	10 617	
3	Juin	194 998	185 248	9 750	14,934%	1 456	11 206	
4	Juillet	213 795	203 105	10 690	13,609%	1 455	12 145	
5	Août	231 793	220 204	11 589	12,299%	1 425	13 014	
6	Septembre	232 391	220 772	11 619	11,004%	1 279	12 898	
7	Octobre	254 891	242 147	12 744	9,723%	1 239	13 983	
8	Novembre	234 832	223 091	11 741	8,458%	993	12 734	
9	Décembre	243 733	231 547	12 186	7,207%	878	13 064	
10	Janvier	234 832	223 091	11 741	5,971%	701	12 442	
11	Février	223 474	212 301	11 173	4,749%	531	11 704	
12	Mars	234 301	222 586	11 715	3,541%	415	12 130	
13								
14	Total	2 675 993	2 542 195	133 798		13 571	147 369	
15								
16	Paiement dû au plus tard le 1 ^{er} juillet.							147 369
17	[lignes 1 à 12]							
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								

25 Notes de bas de page :

26 (1) Formule d'intérêt mensuel avec paiement dû dans les 90 jours

27

28 Formule d'intérêt mensuel avec paiement dû au plus tard le 1^{er} juillet.

29
$$((1 + ([\text{Taux d'endettement de SETNO}]/12)) ^ [\text{Mois}]) - 1$$

30

31 Pour avril $((1 + (0,14/12)) ^ [14]) - 1$ 32 $(1,011667^{14}) - 1$

33 17,632%

	<u>Customer</u>	<u>Government customer</u>
(e) <u>Industrial service</u> (if and when supplied to Tremingo Resources Ltd., at the option of the Corporation)		
(i) Monthly facilities charge:	\$2300.00	
(ii) Monthly demand charge:	\$10.76/kVA	
(iii) Monthly energy charge:	10.50¢/kWh	

PART II

RATE SCHEDULE FOR THE SUPPLY
OF LIGHTING TO COMMUNITIES

1. Municipal street lighting service

Size of mercury vapour luminaire (Watts)	Size of high pressure sodium luminaire (Watts)	Monthly charge per luminaire
125	70	\$13.15
175	100	\$14.68
250	150	\$18.19
400	250	\$24.02
	400	\$38.33

2. Private area lighting service

For each type and wattage of luminaire installed, the monthly fixed charge is equal to the following:

monthly demand charge + ((annual consumption/12) x monthly energy charge)), where monthly energy charge is the balance block energy charge for the applicable customer and the monthly demand charge for each community is as set out in Part I.

3. Joint use service

	<u>Rental Rate</u> (per pole contacted per year by each user)
Single joint user	\$25.87
Double joint user	\$16.17
Triple joint user	\$12.94
Quadruple joint user	\$11.32

Client

Client du gouvernement

(e) service industriel

(lorsque fournit à
Tremingo Resources Ltd., au
choix de la société)

(i) tarif mensuel pour installations :	2 300 \$
(ii) prime mensuelle de puissance :	10,76 \$/kw
(iii) tarif mensuel de l'énergie :	0,105 \$/kWh

PARTIE II

TARIFICATION DE L'APPROVISIONNEMENT
EN ÉLECTRICITÉ AUX COMMUNAUTÉS

1. Service d'éclairage des rues municipales

Luminaire à vapeur de mercure (Watts)	Luminaire au sodium sous haute pression (Watts)	Tarif mensuel par luminaire
125	70	13,15 \$
175	100	14,68 \$
250	150	18,19 \$
400	250	24,02 \$
	400	38,33 \$

2. Service d'éclairage des rues privées

Pour chaque type de luminaire installé et sa puissance en watts, le tarif mensuel fixe est égal à ce qui suit :

prime mensuelle de puissance + ((consommation annuelle/12) x tarif mensuel de l'énergie), lorsque le taux mensuel de l'énergie correspond au tarif de l'énergie pour la tranche supplémentaire pour le client visé et la prime de puissance mensuelle pour chaque communauté est telle qu'elle figure à la Partie I.

3. Service d'usage en commun

Tarif de location annuel
(par poteau de raccordement par usager)

usage simple	25,87 \$
usage double	16,17 \$
usage triple	12,94 \$
usage quadruple	11,32 \$

PART III

RATE SCHEDULE FOR THE SUPPLY OF WATER AND SEWERAGE SERVICE TO COMMUNITIES

1. (1) In this Part,

"commercial customer" means a customer other than a domestic, industrial or government customer; *«client commerciale»*

"domestic customer" means

- (a) an owner or renter of a private residence, and
- (b) a non-government, non-profit organization; *«client domestique»*

(2) For the purposes of this Part,

- (a) a premise is deemed to have at least one washroom if water is supplied by the Corporation to the premise;
- (b) a room with one toilet and one urinal or with up to two toilets or two urinals is a washroom;
- (c) where a premise has a room with more than one toilet and one urinal or more than two toilets or two urinals the number of washrooms is determined by dividing the number of toilets and urinals in the room by two and, if the resulting number is a fraction, rounding it up to the next whole number.

(3) Where water and sewerage service is supplied by the Corporation to a premise without a meter approved by the Corporation, the quantity of water used in the premise is deemed to be:

<u>Type of premise</u>	<u>Water quantity deemed used (litres/month)</u>
Single family residence	37,500 per residence
Rowhousing	37,500 per unit
Apartment	30,000 per unit
Church, hostel, office, RCMP station or office, air terminal, hospital, nursing station, school, restaurant or premise used solely by a club, organization or retail business	25,000 per washroom
Hotel or motel rooms with washrooms	25,000 per room
Hotel or motel rooms without washrooms	18,750 per room
Hotel or motel rooms with kitchenette	30,000 per room
Laundromat	30,000 per washing machine
Bleeder	20,000 each

PARTIE III

TARIFICATION DE L'APPROVISIONNEMENT EN EAU ET EN ÉGOUTS AUX COMMUNAUTÉS

1. Les définitions qui suivent s'appliquent à la présente partie.

«client commercial» client autre qu'un client privé, industriel ou gouvernemental ("*commercial customer*")

«client domestique» s'entend

- a) du propriétaire ou du locataire d'une résidence privée;
- b) d'un organisme non gouvernemental sans but lucratif. ("*domestic customer*")

(2) Pour l'application de la présente partie

- a) un local est réputé compter au moins une salle de toilette s'il est approvisionné en eau par la Société;
- b) une pièce qui compte un cabinet d'aisance et un urinoir ou jusqu'à concurrence de deux cabinets d'aisances ou deux urinoirs constitue une salle de toilette;
- c) lorsqu'un local comporte une pièce comptant plus d'un cabinet d'aisance et un urinoir ou plus de deux cabinets d'aisance ou deux urinoirs, le nombre de salles de toilette établi en divisant par deux le nombre de cabinets d'aisance et d'urinoirs dans la pièce, tout en arrondissant au nombre entier suivant en cas de fraction.

(3) Lorsque la Société fournit pour un local des services d'aqueduc et d'égouts sans un compteur approuvé par la Société, les quantités d'eau utilisées pour le local sont réputées être les suivantes :

<u>Type de local</u>	<u>Quantité d'eau réputée être utilisée (litres/mois)</u>
Maison unifamiliale	37 500 par résidence
Maison en rangée	37 500 par unité
Appartements	30 000 par unité
Église, auberge, bureau, poste ou bureau de la G.R.C., aérogare, hôpital, poste d'infirmière, école, restaurant ou local utilisé uniquement pour les fins d'un club, d'un organisme ou d'un commerce au détail	25 000 par salle de toilette
Chambres d'hôtel ou de motel avec toilettes	25 000 par chambre
Chambres d'hôtel ou de motel sans toilettes	18 750 par chambre
Chambres d'hôtel ou de motel avec petite cuisine	30 000 par chambre
Laverie automatique	30 000 par machine à laver
Dispositif de drainage	20 000 chacun

2. Inuvik

Domestic customer and commercial customer

- (a) Unmetered rate - \$50.00 per month.
- (b) Metered rate - \$50.00 minimum per month, for the first 25,000 litres, plus \$0.002/litre per month for use greater than 25,000 litres.

Industrial customer

- (a) Metered rate - \$130.00 minimum per month, for the first 25,000 litres, plus \$0.0052/litre per month for use greater than 25,000 litres.

Government customer

- (a) Unmetered rate - \$130.00 minimum per month, for the first 25,000 litres, plus \$0.0052/litre per month for use greater than 25,000 litres.
- (b) Metered rate - \$130.00 minimum per month, for the first 25,000 litres, plus \$0.0052/litre per month for use greater than 25,000 litres."

2. Inuvik

Client domestique et client commercial

- a) tarif sans compteur - 50 00 \$ par mois
- b) tarif au compteur - 50 00 \$ par mois au minimum pour les 25 000 premiers litres, plus 0,002 \$/litre par mois pour la consommation au-delà de 25 000 litres.

Client industriel

- a) tarif compteur - 130 00 \$ par mois au minimum pour les 25 000 premiers litres, plus 0,0052 \$/litre pour la consommation au-delà de 25 000 litres par mois.

Client du gouvernement

- a) tarif à forfait - 130 00 \$ par mois au minimum pour les 25 000 premiers litres, plus 0,0052 \$/litre pour la consommation au-delà de 25 000 litres par mois.
- b) tarif mesuré au compteur - 130 00 \$ par mois au minimum pour les 25 000 premiers litres, plus 0,0052 \$/litre pour la consommation au-delà de 25 000 litres par mois.».

DATE DUE		
MAR 15 1999		