

**BALISAGE AVEC DES ENTREPRISES DE
SERVICES PUBLICS D'ÉLECTRICITÉ**

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

QUESTION # 41.1 (suite)

BALISAGE EN DATE DE SEPTEMBRE 2000 - SERVICES DE TRANSPORT
ENTREPRISES CANADIENNES

Compagnies	Hydro-Québec (proposition) TransÉnergie	BC Hydro	Manitoba Hydro	Hydro One (proposition) Ontario	Alberta
Nom du regroupement OASIS		Northwest	MAPP	Ontario	ESBI
Devise	\$ CA	\$ CA	\$ CA	\$ CA	\$ CA
Type de tarif	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste
Permis de la FERC	oui	oui	oui	non	non
Service de point à point ferme	75,18 \$/kW-an 8,02 \$/kW-mois 2,00 \$/kW-semaine 0,40 \$/kW-jour	Le tarif peut varier selon le trajet utilisé pour tenir compte de la congestion. 51,1200 \$/kW-an (6 trajets sur 34 à 56,16 \$/kW-an) 4,2600 \$/kW-mois (6 trajets sur 34 à 4,68 \$/kW-mois) 1,0800 \$/kW-semaine 0,1540 \$/kW-jour 0,0064 \$/kW-heure (min. de 0,002 \$/kW-heure)	31,115 \$/kW-an 2,593 \$/kW-mois 0,598 \$/kW-semaine 0,120 \$/kW-jour	Les prix de transit n'ont pas reçu l'approbation finale de l'OEB. 4 services offerts 1) <u>Tarif de réseau</u> : 2,81 \$/kW-mois 2) <u>Tarif de connexion</u> : 0,81 \$/kW-mois 3) <u>Tarif de transformation</u> : 1,43 \$/kW-mois 4) <u>Tarif d'exportation et inter- réseau</u> : prix fixe de 1 \$/MWh correspondant à la moyenne des tarifs des réseaux voisins et à environ 20 % du tarif réseau (revenus servent à déduire les revenus requis du network pool)	7 services offerts: <u>Clients</u> <u>Tarif ferme</u> 1) <u>Demand Transmission Service</u> 1 369 \$/MW-mois + 1,86 \$/MWh <u>Tarifs non fermes</u> 2) <u>Demand Opportunity (avis d'interruption : 7 minutes)</u> 3,00 \$/MWh (charge minimale de 75 %) 500,00 \$/période de frais de transaction 3) <u>Demand Opportunity (avis d'interruption : 1 heure)</u> 5,00 \$/MWh (charge minimale de 75 %) 500,00 \$/période de frais de transaction 4) <u>Demand Opportunity - standard (dernier à être interrompu)</u> 20,00 \$/MWh (charge minimale de 75 %) 500,00 \$/période de frais de transaction <u>Producteurs</u> <u>Tarif ferme</u> 5) <u>Supply Transmission Service</u> (production et consommation en Alberta) 2,38 \$/MWh <u>Tarifs non fermes</u> 6) <u>Export Service</u> 2,38 \$/MWh (charge minimale de 75 %) 500,00 \$/période de frais de transaction 7) <u>Import Service</u> 2,38 \$/MWh (charge minimale de 75 %) 500,00 \$/période de frais de transaction
Service de point à point non ferme	8,02 \$/kW-mois 2,00 \$/kW-semaine 0,40 \$/kW-jour 16,67 \$/MW-heure	4,2600 \$/kW-mois (6 trajets sur 34 à 4,68 \$/kW-mois) 1,0800 \$/kW-semaine 0,1540 \$/kW-jour 0,0064 \$/kW-heure (min. de 0,001 \$/kW-heure)	2,593 \$/kW-mois 0,598 \$/kW-semaine 0,120 \$/kW-jour 0,007 \$/kWh (pointe) 0,003 \$/kWh (hors pointe)		
Service en réseau intégré Revenus requis annuels (appendice H)	Charge locale : 2 385 M\$	501 M\$	114 M\$		
Taux de pertes	5,2%	6,05 %	2,8 %	aucun taux n'est spécifié	2,49 %

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

QUESTION # 41.1 (suite)

BALISAGE EN DATE DE SEPTEMBRE 2000 - SERVICES COMPLÉMENTAIRES
ENTREPRISES CANADIENNES

Compagnies Nom du regroupement OASIS Devise	Hydro-Québec (proposition) TransÉnergie \$ CA	BC Hydro Northwest \$ CA	Manitoba Hydro MAPP \$ CA	Hydro One (proposition) Ontario \$ CA	Alberta ESBI \$ CA
1. Programmation, contrôle du réseau et répartition	pas de prix distinct pour ce service	0,036 \$/MW-heure	0,1472 \$/kW-mois	Aucun service complémentaire n'est offert	Aucun service complémentaire n'est offert
2. Puissance réactive et contrôle de tension	0,380 \$/kW-an 0,040 \$/kW-mois 0,010 \$/kW-semaine 0,002 \$/kW-jour 0,080 \$/MW-heure	0,703 \$/MW-heure	0,1725 \$/kW-mois		
3. Régulation et contrôle de fréquence	0,140 \$/kW-an 0,020 \$/kW-mois 0,005 \$/kW-semaine 0,001 \$/kW-jour 0,040 \$/MW-heure	5,106 \$/MW-heure applicable sur 2 % de la charge	7,202 \$/kW-mois applicable sur 2 % de la charge		
4. Énergie involontaire (livraison - programmation)	<u>si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % :</u> 30 jours pour compenser, sinon facturer <u>si écart horaire (min. 2 MW) > ± 1,5 % :</u> écart > 1,5 % = 10,41 ¢/kWh écart < -1,5 % = crédit de 1,28 ¢/kWh	<u>si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % :</u> 30 jours pour compenser, sinon écart < 1,5 % = 0,02599 \$/kWh écart > -1,5 % = crédit égal au coût min. d'achat <u>si écart horaire (min. 2 MW) > ± 1,5 % :</u> écart > 1,5 % : 1,25 * 0,02599 \$/kWh écart < -1,5 % : pas de crédit	<u>si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % :</u> 30 jours pour compenser sinon, facturer <u>si écart horaire > ± 1,5 % :</u> écart > 1,5 % : max. entre 110 % du coût d'opportunité et le prix MAPP pour l'échange d'énergie d'urgence écart < -1,5 % : crédit égal à 90 % du coût d'opportunité		
5. Réserve synchrone (10 mn)	1,400 \$/kW-an 0,150 \$/kW-mois 0,040 \$/kW-semaine 0,008 \$/kW-jour 0,330 \$/MW-heure	5,286 \$/MW-heure si production hydraulique : applicable sur 2,5 % de la charge si production thermique : applicable sur 3,5 % de la charge	7,202 \$/kW-mois applicable sur 2 % de la charge		
6. Réserve d'exploitation supplémentaire (30 mn)	0,700 \$/kW-an 0,070 \$/kW-mois 0,020 \$/kW-semaine 0,004 \$/kW-jour 0,170 \$/MW-heure	5,278 \$/MW-heure si production hydraulique : applicable sur 2,5 % de la charge si production thermique : applicable sur 3,5 % de la charge	7,024 \$/kW-mois applicable sur 2 % de la charge		

RÉGIE DE L'ÉNERGIE**QUESTION # 41.1 (suite)****BALISAGE EN DATE DE SEPTEMBRE 2000 - SERVICES DE TRANSPORT
ENTREPRISES AMÉRICAINES**

Compagnies Nom du regroupement OASIS Devise	Central Maine Power Company NEPOOL \$ US	Commonwealth Edison MAIN \$ US	Bonneville Power Administration Northwest \$ US	Virginia Electric and Power Company VACAR \$ US	Florida Power & Light Co. Florida \$ US	Tennessee Valley Authority MAIN \$ US
Type de service	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste	Timbre-poste
Permis de la FERC	oui	oui	oui (statut d'entité fédérale) Rabais applicable si transit de courte distance (< 75 milles)	oui	oui	oui (statut d'entité fédérale)
Service de point à point ferme	28,320 \$/kW-an 2,360 \$/kW-mois 0,540 \$/kW-semaine 0,110 \$/kW-jour	11,370 \$/kW-an 0,950 \$/kW-mois 0,219 \$/kW-semaine 0,044 \$/kW-jour	12,000 \$/kW-an 1,000 \$/kW-mois 0,231 \$/kW-semaine 0,046 \$/kW-jour	12,79297 \$/kW-an 1,06608 \$/kW-mois 0,24602 \$/kW-semaine 0,04920 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,03505 \$/kW-jour (sam. et dim)	13,08000 \$/kW-an 1,09000 \$/kW-mois 0,25154 \$/kW-semaine 0,03584 \$/kW-jour	16,7000 \$/kW-an 1,3920 \$/kW-mois 0,3210 \$/kW-semaine 0,0642 \$/kW-jour
Service de point à point non ferme	2,360 \$/kW-mois 0,540 \$/kW-semaine 0,110 \$/kW-jour 6,810 \$/MW-heure	0,950 \$/kW-mois 0,219 \$/kW-semaine 0,044 \$/kW-jour 2,732 \$/MWh	1,000 \$/kW-mois 0,231 \$/kW-semaine 0,046 \$/kW-jour 2,520 mills/kW-heure	1,06608 \$/kW-mois 0,24602 \$/kW-semaine 0,04920 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,03505 \$/kW-jour (sam. et dim) 0,00308 \$/kW-heure (pointe) 0,00146 \$/kW-heure (hors-pointe)	1,09000 \$/kW-mois 0,25154 \$/kW-semaine 0,03584 \$/kW-jour 0,00314 \$/kW-heure (pointe) 0,00149 \$/kW-heure (hors pointe)	1,39200 \$/kW-mois 0,32100 \$/kW-semaine 0,06420 \$/kW-jour 0,00401 \$/kW-heure
Service en réseau intégré Revenus requis annuels (appendice H)	35 M\$	170 M\$	1,539 \$/kW-mois	155 M\$ (tarif : 1,06608 \$/kW-mois)	15,24 \$/kW-an 1,27 \$/kW-mois	396 M\$
Taux de pertes	3,6 %	pertes en puissance : 2,2 % pertes en énergie : 1,6 %	n/d (taux spécifié au contrat)	2,3387 % taux de pertes de distribution (spécifié au contrat) sera ajouté si la tension < 69 kV	2,19 %	3 %

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

QUESTION # 41.1 (suite)

BALISAGE - SERVICES COMPLÉMENTAIRES
ENTREPRISES AMÉRICAINES

Compagnies Nom du regroupement OASIS Devise	Central Maine Power Company NEPOOL \$ US	Commonwealth Edison MAIN \$ US	Bonneville Power Administration Northwest \$ US	Virginia Electric and Power Company VACAR \$ US	Florida Power & Light Co. Florida \$ US	Tennessee Valley Authority MAIN \$ US
1. Programmation, contrôle du réseau et répartition	0,0952 \$/kW-mois 0,0220 \$/kW-semaine 0,0044 \$/kW-jour 0,2750 \$/MW-heure	1,08320 \$/kW-an 0,09030 \$/kW-mois 0,02080 \$/kW-semaine 0,00298 \$/kW-jour 0,00012 \$/kW-heure	n/a	0,01133 \$/kW-mois 0,00261 \$/kW-semaine 0,00052 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,00037 \$/kW-jour (sam. et dim.) 0,00003 \$/kW-heure (pointe) 0,00002 \$/kW-heure (hors pointe)	240,00 \$/MW-an 20,00 \$/MW-mois 4,62 \$/MW-semaine 0,70 \$/MW-jour 0,03 \$/MW-heure	point à point 0,084400 \$/kW-mois 0,019500 \$/kW-sem. 0,003890 \$/kW-jour 0,000243 \$/kW-heure réseau intégré Revenus requis : 24 M\$
2. Puissance réactive et contrôle de tension	0,01470 \$/kW-mois 0,00340 \$/kW-semaine 0,00070 \$/kW-jour 0,04250 \$/MW-heure	0,05720 \$/kW-mois 0,01320 \$/kW-semaine 0,00264 \$/kW-jour 0,00017 \$/kW-heure	n/a	0,11000 \$/kW-mois 0,02538 \$/kW-semaine 0,00508 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,00362 \$/kW-jour (sam. et dim.) 0,00032 \$/kW-heure (pointe) 0,00015 \$/kW-heure (hors pointe)	1,20960 \$/kW-an 0,10080 \$/kW-mois 0,02326 \$/kW-semaine 0,00465 \$/kW-jour 0,0002907 \$/kW-heure	point à point 0,183000 \$/kW-mois 0,042200 \$/kW-sem. 0,008440 \$/kW-jour 0,000527 \$/kW-heure réseau intégré Revenus requis : 52 M\$
3. Régulation et contrôle de fréquence	0,0746 \$/kW-mois 0,0172 \$/kW-semaine 0,0034 \$/kW-jour 0,2153 \$/MW-heure	5 330 \$/kW-mois applicable selon les normes de MAIN	0,28 mills/kWh	6,72000 \$/kW-mois 1,55077 \$/kW-semaine 0,31015 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,22093 \$/kW-jour (sam. et dim.) 0,01938 \$/kW-heure (pointe) 0,00921 \$/kW-heure (hors pointe) applicable sur 0,71 % de la charge	4,818 \$/kW-mois applicable sur 1,35 % de la charge	point à point 0,236 \$/kW-mois réseau intégré Revenus requis : 67 M\$
4. Énergie involontaire (livraison - programmation)	si écart horaire (min. 1 MW) < ± 1,5 % : 30 jours pour compenser, sinon, facturer si écart horaire (min. 1 MW) > ± 1,5 % : écart > 1,5 % = prix max. 100 mills/kWh écart < -1,5 % = crédit égal à 90 % du coût d'opportunité	si écart horaire (min. 2 MW) < ± 2 % : 30 jours pour compenser, sinon, facturer si écart horaire (min. 2 MW) > ± 2 % : écart > 2 % = 110 % du coût d'opportunité écart < -2 % = crédit égal à 90 % du coût d'opportunité	si écart horaire < ± 1,5 % : écart < 1,5 % = 8 à 19 mills/kWh (selon la période) écart > -1,5 % = crédit de 4 à 9,5 mills/kWh (selon la période) si écart horaire > ± 1,5 % : écart > 1,5 % = 100 mills/kWh écart < -1,5 % = crédit de 4 à 9,5 mills/kWh (selon la période)	si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % : 30 jours pour compenser, sinon, facturer si écart horaire (min. 2 MW) > ± 1,5 % : écart > 1,5 % = max entre 100 \$/MWh et 110 % du coût d'opportunité écart < -1,5 % = crédit égal à 90 % du coût d'opportunité	si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % : 30 jours pour compenser, sinon, facturer si écart horaire (min. 2 MW) > ± 1,5 % : écart > 1,5 % = max entre 100 \$/MWh et 110 % du coût d'opportunité écart < -1,5 % = crédit égal au min. entre 90 % du coût d'opportunité et coût marginal du client	si écart horaire (min. 2 MW) < ± 1,5 % : 30 jours pour compenser, sinon, facturer si écart horaire (min. 2 MW) > ± 1,5 % : écart > 1,5 % = max entre 100 mills/kWh et 110 % du coût d'opportunité écart < -1,5 % = crédit égal 90 % du coût d'opportunité
5. Réserve synchrone (10 mn)	0,2202 \$/kW-mois 0,0508 \$/kW-semaine 0,0102 \$/kW-jour 0,6352 \$/MW-heure	8 000,00 \$/MW-mois 1 846,00 \$/MW-semaine 369,00 \$/MW-jour 23,08 \$/MW-heure applicable selon les normes de MAIN	<u>Service complet</u> Ressources hydro. 0,27 \$/kW-mois Ressources non hydro 0,36 \$/kW-mois <u>Service partiel</u> synchrone 5,39 \$/kW-mois non synchrone 4,38 \$/kW-mois Régulation de la production 0,02 \$/kW-mois	8,59000 \$/kW-mois 1,98231 \$/kW-semaine 0,39646 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,28241 \$/kW-jour (sam. et dim.) 0,02478 \$/kW-heure (pointe) 0,01177 \$/kW-heure (hors pointe) applicable sur 1,26 % de la charge	5,1627 \$/kW-mois applicable sur 0,43 % de la charge	point à point 0,278 \$/kW-mois réseau intégré Revenus requis : 79 M\$
6. Réserve d'exploitation supplémentaire (30 mn)	0,2202 \$/kW-mois 0,0508 \$/kW-semaine 0,0102 \$/kW-jour 0,6352 \$/MW-heure	2 260,00 \$/MW-mois 521,00 \$/MW-semaine 104,00 \$/MW-jour 6,52 \$/MW-heure applicable selon les normes de MAIN	Achats interruptibles 2,87 mills/kWh	5,55000 \$/kW-mois 1,28077 \$/kW-semaine 0,25615 \$/kW-jour (lun. au ven.) 0,18247 \$/kW-jour (sam. et dim.) 0,01601 \$/kW-heure (pointe) 0,00760 \$/kW-heure (hors pointe) applicable sur 1,26 % de la charge	4,832 \$/kW-mois applicable sur 1,31 % de la charge	point à point 0,0577 \$/kW-mois réseau intégré Revenus requis : 16 M\$