

ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

DIRECTION AFFAIRES RÉGLEMENTAIRES ET TARIFAIRES

1 Afin de desservir la clientèle québécoise, Hydro-Québec Distribution (le
2 « Distributeur ») dispose d'un volume d'électricité patrimoniale de 165 TWh à un
3 coût moyen de 2,79 ¢/kWh. Pour les besoins excédent l'électricité patrimoniale,
4 elle doit conclure des contrats d'approvisionnements.

5 Avec une prévision des ventes d'électricité patrimoniale de 155,6 TWh, aucun
6 dépassement du volume maximal de 165 TWh n'est prévu au cours de l'année
7 témoin projetée 2002-2003 couvrant la période du 1^{er} avril 2002 au 31 mars
8 2003.

9 *La Loi sur la Régie de l'énergie* prévoit une répartition du coût de fourniture de
10 2,79 ¢/kWh entre les catégories de consommateurs selon leurs caractéristiques
11 de consommation. Pour les contrats spéciaux, dont le volume de consommation
12 de 19,9 TWh fait partie de la consommation patrimoniale, le coût de fourniture
13 correspond au tarif prévu au contrat, déduction faite des coûts de transport et de
14 distribution applicables selon leurs caractéristiques de consommation. Cette
15 formule a pour effet de protéger les autres catégories de consommateurs des
16 fluctuations de prix d'électricité inhérentes aux contrats spéciaux.

17 D'autre part, le volume de consommation patrimoniale exclut les volumes
18 découlant d'un tarif de gestion de la consommation ou d'énergie de secours,
19 tout comme les volumes approvisionnés à partir de blocs d'énergie déterminés
20 par règlement du gouvernement. À ce titre, on retrouve les tarifs de gestion de
21 la consommation BT, LC, LR et MR, les tarifs d'énergie de secours GD, H¹, LD
22 et LP ainsi que les programmes de puissance interruptible I et II au bénéfice
23 d'Hydro-Québec Production. Le coût de fourniture correspondant aux tarifs de
24 gestion de la consommation et d'énergie de secours est établi en fonction du
25 prix du marché.

¹ Le tarif H fait partie de l'électricité patrimoniale depuis l'année 2001, suite à la décision D-2002-47 de la Régie concernant la demande d'approbation de modifications aux tarifs généraux de grande puissance – tarif H et tarif de dépannage LD.

1 Par ailleurs, l'électricité produite par Hydro-Québec Distribution pour les réseaux
2 autonomes, tels ceux du Grand Nord québécois ou encore des Îles-de-la-
3 Madeleine, ne fait pas partie de l'électricité patrimoniale ni ne fait l'objet de
4 contrats d'approvisionnements.

5 Pour chacune des années 2002-2003, 2001-2002 et 2000-2001, les tableaux
6 suivants présentent les composantes des achats d'électricité, soit les volumes
7 de consommation ainsi que les coûts de fourniture en ¢/kWh et en millions de \$
8 pour l'électricité patrimoniale et non patrimoniale.

9 Pour les années 2000-01 et 2001-02, les rabais associés aux programmes de
10 puissance interruptible I et II au bénéfice d'Hydro-Québec Production
11 apparaissent à cette rubrique « Achats d'électricité » en réduction des coûts
12 totaux d'achats. Pour ces mêmes années, les ventes d'électricité sont réduites
13 de ces rabais.

14

1

TABLEAU 1

2

Composantes des achats d'électricité pour l'année 2002-2003

| 2002-2003 | Volume (GWh) | Coût (¢/kWh) | Coût total (M\$) |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| <i>Électricité patrimoniale</i> | | | |
| Avant ajustement pour contrats spéciaux | 155 641 | 2,79 | 4 342,4 |
| Après ajustement pour contrats spéciaux | | | 4 198,1 |
| <i>Électricité non patrimoniale</i> | | | |
| Tarif BT | 911 | 3,32 | 30,2 |
| Tarif LD | 18 | 4,08 | 0,7 |
| Total Achats d'électricité | 156 569 | | 4 229,0 |

3

TABLEAU 2

4

Composantes des achats d'électricité pour l'année 2001-2002

5

| 2001-2002 | Volume (GWh) | Coût (¢/kWh) | Coût total (M\$) |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| <i>Électricité patrimoniale</i> | | | |
| Avant ajustement pour contrats spéciaux | 149 987 | 2,79 | 4 184,6 |
| Après ajustement pour contrats spéciaux | | | 4 025,4 |
| <i>Électricité non patrimoniale</i> | | | |
| Tarif BT | 1 440 | 3,32 | 47,8 |
| Tarif LP | 4 | 3,67 | 0,2 |
| Tarif MR | 8 | 6,66 | 0,5 |
| Tarif LR | -304 | 3,55 | -10,8 |
| Rabais – Programme de puissance interruptible I et II | | | -19,5 |
| Total Achats d'électricité | 151 134 | | 4 043,5 |

6

1
2

TABLEAU 3

Composantes des achats d'électricité pour l'année 2000-2001

| 2000-2001 | Volume (GWh) | Coût (¢/kWh) | Coût total (M\$) |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| <i>Électricité patrimoniale</i> | | | |
| Avant ajustement pour contrats spéciaux | 149 406 | 2,79 | 4 168,4 |
| Après ajustement pour contrats spéciaux | | | 4 045,3 |
| <i>Électricité non patrimoniale</i> | | | |
| Tarif BT | 1 579 | 3,32 | 52,4 |
| Tarif H | 24 | 3,87 | 0,9 |
| Tarif LP | 3 | 4,22 | 0,1 |
| Tarif MR | 656 | 3,20 | 21,0 |
| Tarif LR | 1 723 | 3,03 | 52,2 |
| Rabais – Programme de puissance interruptible I et II | | | -22,0 |
| Total Achats d'électricité | 153 390 | | 4 150,0 |