

**SUIVI DE L'ENTENTE D'INTÉGRATION ÉOLIENNE
POUR LA PÉRIODE
DU 1^{er} JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2011**

1 INTRODUCTION

1 Le 9 février 2006, par sa décision D-2006-27, la Régie de l'énergie (la Régie) approuvait
2 l'entente d'intégration éolienne (l'Entente) entre Hydro-Québec dans ses activités de
3 distribution d'électricité (le Distributeur) et Hydro-Québec dans ses activités de
4 production d'électricité (le Producteur).

5 L'Entente porte sur le service d'équilibrage éolien et le service de puissance
6 complémentaire qui sont associés au bloc de production d'énergie éolienne de 990 MW
7 issu de l'appel d'offres A/O-2003-02.

8 Dans sa décision¹, la Régie demande au Distributeur de déposer un suivi trimestriel de
9 l'Entente pour les services d'équilibrage et de puissance complémentaire dont la
10 facturation est prévue aux articles 7.1 et 7.2 de l'Entente. Elle demande également de
11 produire un suivi annuel indiquant la quantité totale livrée par les parcs éoliens et la
12 quantité fournie par le Producteur aux taux de puissance garantie, de même que le coût
13 réel de l'Entente ventilé selon la facturation prévue aux articles 7.1, 7.2 et 7.3 de
14 l'Entente. Le présent document constitue le suivi annuel au 31 décembre 2011.

2 SUIVI DE L'ENTENTE

15 L'exploitation commerciale du parc Mont-Louis a débuté le 17 septembre 2011, tandis
16 que celle des parcs Montagne Sèche et Gros-Morne (phase I) a débuté respectivement
17 les 25 et 29 novembre 2011. Au 31 décembre 2011, la puissance installée des parcs
18 éoliens issus de l'appel d'offres A/O-2003-02 du Distributeur totalisait 706,5 MW se
19 répartissant selon la contribution respective des parcs suivante :

- 20 • 127,5 MW du parc Jardin d'Éole
- 21 • 109,5 MW du parc de Baie-des-Sables
- 22 • 100,5 MW du parc d'Anse-à-Valleau
- 23 • 109,5 MW du parc de Carleton

¹ Décision D-2006-27, du 9 février 2006, page 12.

- 1 • 100,5 MW du parc Mont-Louis
2 • 58,5 MW du Montagne Sèche
3 • 100,5 MW du Gros-Morne (phase I).

4 Pour la période du 1^{er} janvier au 31 décembre, les livraisons des parcs éoliens totalisent
5 1 335 969 MWh.

2.1 Service d'équilibrage

6 Pour l'année 2011, les coûts du service d'équilibrage totalisent 151 016 \$.

2.2 Service de puissance complémentaire

7 Pour le service de puissance complémentaire, conformément à l'Entente, le Producteur
8 a rendu disponible au Distributeur une puissance garantie égale à 35 % de la puissance
9 contractuelle des parcs en exploitation commerciale, soit 156,45 MW du 1^{er} janvier au
10 16 septembre, 191,625 MW du 17 septembre au 24 novembre 2011, 212,1 MW du 25
11 au 28 novembre et 247,275 MW du 29 novembre au 31 décembre 2011.

12 Pour l'année 2011, la quantité contributive des parcs éoliens pendant les 300 plus
13 grandes valeurs horaires de consommation des clients du Distributeur est estimée à
14 15 % de la somme des puissances contractuelles des parcs en exploitation
15 commerciale.

16 Les coûts mensuels de la puissance complémentaire de 2011 sont établis comme suit :

- 17 • De janvier à août inclusivement : 658 028,70 \$ par mois

18 soit,

19 $(35 \% - 15 \%) * (109\,500 \text{ kW} + 100\,500 \text{ kW} + 109\,500 \text{ kW} + 127\,500 \text{ kW}) *$

20 $(88,326 \text{ \$/kW-an} / 12) = 658\,028,70 \text{ \$}$

- 21 • Septembre : 727 070,19 \$

22 soit,

1 (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW) *(384 /
2 720)*(88,326 \$/kW-an / 12) +

3 (35 % - 15 %)*(109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
4 100 500 kW)*(336 / 720) * (88,326 \$/kW-an / 12) = 727 070,19 \$

5 • Octobre : 805 974,75 \$

6 soit,

7 (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
8 100 500 kW) * (88,326 \$/kW-an / 12) = 805 974,75 \$

9 • Novembre : 833 023,82 \$

10 soit,

11 (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
12 100 500 kW) * (577 / 721)*(88,326 \$/kW-an / 12)

13 + (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
14 100 500 kW + 58 500 kW) * (96 / 721)*(88,326 \$/kW-an / 12)

15 + (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
16 100 500 kW + 58 500 kW + 100 500 kW) * (48 / 721)*(88,326 \$/kW-an / 12)

17 = 833 023,82 \$

18 • Décembre : 1 040 038,65 \$

19 soit,

20 (35 % - 15 %) * (109 500 kW + 100 500 kW + 109 500 kW + 127 500 kW +
21 100 500 kW + 58 500 kW + 100 500 kW)*(88,326 \$/kW-an / 12)

22 = 1 040 038,65 \$

2.3 Énergie livrée

1 Durant la période du 1^{er} janvier au 31 décembre 2011, les parcs éoliens ont produit
 2 170 094 MWh de moins que le Producteur n'en avait livrés en vertu de l'Entente. Le
 3 coût de l'énergie pour combler la différence entre l'énergie livrée par les parcs éoliens et
 4 celle livrée par le Producteur est de 14 794 290 \$.

2.4 Sommaire des coûts de l'Entente

5 Comme le démontre le tableau suivant, le coût total de l'Entente pour l'année 2011 est
 6 de 23 615 643 \$.

7 **TABLEAU 1**
 8 **COÛT DE L'ENTENTE – 1^{ER} JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2011**

	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre4	Total T1-T4
Service d'équilibrage (art. 7.1)					
Coût des écarts de prévision (\$)	36 808	35 875	33 785	44 548	151 016
Puissance complémentaire (art 7.2)					
Coût de la puissance garantie (\$)	1 974 086	1 974 086	2 043 128	2 679 037	8 670 337
Énergie (art. 7.3)					
Énergie livrée par les parcs éoliens (MWh)	370 712	269 452	231 073	464 731	1 335 969
Énergie livrée par HQP (MWh)	337 776	341 687	357 260	469 340	1 506 063
écart (MWh)	32 937	(72 235)	(126 187)	(4 609)	(170 094)
Coût de l'énergie (\$)	(2 864 728)	6 282 797	10 975 367	400 854	14 794 290
Coût total (\$)	(853 834)	8 292 758	13 052 280	3 124 439	23 615 643

9 Note: Pour 2011, la "quantité contributive" (associée à la puissance garantie, ligne 2 du tableau) est établie à 15 %.