

**SUIVI DU SERVICE D'INTÉGRATION ÉOLIENNE  
POUR LA PÉRIODE  
DU 1<sup>ER</sup> SEPTEMBRE 2017 AU 31 AOÛT 2018**

**1. INTRODUCTION**

1 Le 20 juin 2016, par sa décision D-2016-095, la Régie de l'énergie (la Régie) approuvait le  
 2 contrat de service d'intégration éolienne (le Contrat et le Service) découlant de l'appel  
 3 d'offres A/O 2015-02, entre Hydro-Québec dans ses activités de distribution d'électricité (le  
 4 Distributeur) et Hydro-Québec dans ses activités de production d'électricité (le Producteur).  
 5 Dans sa décision<sup>1</sup>, la Régie demande au Distributeur d'effectuer un suivi trimestriel et annuel  
 6 du Service. En plus des informations contenues aux précédents suivis de l'Entente  
 7 d'intégration éolienne, le suivi doit présenter les quantités mensuelles d'énergie livrées par  
 8 les parcs éoliens et fournies par le Producteur en tant que retours d'énergie, de même que  
 9 les coûts qui y sont associés en vertu des articles 10.1, 10.2 et 10.3 du Contrat.  
 10 Le présent document constitue le suivi au 31 août 2018, à compter de la date du début de la  
 11 deuxième année du Contrat, soit le 1<sup>er</sup> septembre 2017.

**2. SUIVI DE L'ENTENTE**

12 Au 31 août 2018, la puissance contractuelle des parcs éoliens du Distributeur totalisait  
 13 3 667,75 MW. Il y a eu deux mises en service au cours de la période couverte par le présent  
 14 suivi :

- 15 • Nicolas-Riou (224,25 MW), le 6 janvier 2018 ;
- 16 • Mont Sainte-Marguerite (147,2 MW), le 3 mars 2018.

17 Comme le montre le tableau 1, le coût total du Contrat pour la période couverte par le  
 18 présent suivi est de 67 988 240 \$.

**TABLEAU 1 :**  
**COÛT DU CONTRAT – 1<sup>ER</sup> SEPTEMBRE 2017 AU 31 AOÛT 2018**

Mois /Année	Septembre 2017	Octobre 2017	Novembre 2017	Décembre 2017	Janvier 2018	Février 2018	Mars 2018	Avril 2018	Mai 2018	Juin 2018	Juillet 2018	Août 2018	TOTAL
Puissance moyenne installée (MW)	3 296,30	3 296,30	3 296,30	3 296,30	3 484,38	3 520,55	3 658,24	3 667,75	3 667,75	3 667,75	3 667,75	3 667,75	3 515,59
(Art. 10.1) Coûts des retours d'énergie (\$)	4 252 354	5 858 798	5 677 680	5 858 798	6 193 090	5 651 825	6 493 367	4 731 538	4 889 256	4 731 538	4 889 256	4 889 256	64 116 757
(Art. 10.2) Coûts des erreurs de prévision (\$)	237 036	299 403	329 906	324 425	462 208	310 491	411 357	422 403	336 338	319 464	327 291	264 039	4 044 361
(Art. 10.3) Retours d'énergie "Énergie livrée par HQP" (MWh)	712 001	980 979	950 653	980 979	1 036 952	946 324	1 087 229	792 234	818 642	792 234	818 642	818 642	10 735 509
Énergie livrée par les parcs éoliens (MWh)	569 155	1 123 016	993 736	1 023 706	1 098 870	1 083 804	874 632	906 966	992 646	802 014	791 715	568 697	10 828 956
Écart (MWh)	142 846	-142 037	-43 083	-42 727	-61 918	-137 480	212 597	-114 732	-174 004	-9 780	26 927	249 945	-93 447
Coût de l'écart annuel entre l'énergie livrée par les parcs éoliens et l'énergie livrée par HQP (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-172 877
<b>Coût total (\$)</b>	<b>4 489 389</b>	<b>6 158 201</b>	<b>6 007 585</b>	<b>6 183 223</b>	<b>6 655 298</b>	<b>5 962 316</b>	<b>6 904 724</b>	<b>5 153 941</b>	<b>5 225 594</b>	<b>5 051 003</b>	<b>5 216 547</b>	<b>5 153 296</b>	<b>67 988 240</b>

Note: Le coût de l'écart annuel entre l'énergie livrée par les parcs éoliens et l'énergie livrée par HQP est payable annuellement suivant la fin de l'année contractuelle.

<sup>1</sup> Décision D-2016-095, paragraphe 63.