

**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS  
POSTPATRIMONIAUX**

**SUIVI DES DÉCISIONS  
D-2020-152 ET D-2020-182**



**TABLEAU R-10.2-A :**  
**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX 2007**

Produits	Quantités	Coûts	Coût moyen
	TWh	M\$	\$/MWh
<b>LONG TERME</b>	<b>9,017</b>	<b>603,4</b>	<b>66,9</b>
TCE	4,297	■	■
HQP	4,129	211,7	51,3
Base	2,570	126,2	49,1
Cyclable	1,558	85,5	54,9
<b>Bowater</b>	<b>0,133</b>	■	■
<b>Kruger</b>	<b>0,074</b>	■	■
<b>Éolien I (990 MW)</b>	<b>0,381</b>	<b>25,3</b>	<b>66,4</b>
Baie des Sables	0,329	23,5	71,5
Anse-à-Valleau	0,052	1,8	34,1
<b>Intégration éolienne</b>	<b>0,004</b>	<b>2,4</b>	<b>693,1</b>
<b>COURT TERME</b>	<b>-1,586</b>	<b>-17,3</b>	<b>10,9</b>
Achats d'énergie	1,841	179,5	97,5
Reventes d'énergie	-3,427	-197,8	57,7
Achats de puissance	-	1,0	-
<b>SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>-</b>	<b>27,0</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7,4</b>	<b>613,1</b>	<b>82,5</b>

1

**TABLEAU R-10.2-B :**  
**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX 2008**

Produits	Quantités	Coûts	Coût moyen
	TWh	M\$	\$/MWh
<b>LONG TERME</b>	<b>4,307</b>	<b>388,2</b>	<b>90,13</b>
TCE	0,000		
HQP	3,350	173,7	51,84
Base	1,789	89,5	50,04
Cyclable	1,560	84,1	53,91
Bowater	0,147		
Kruger	0,133		
Tembec	0,003	0,3	93,71
Éolien I (990 MW)	0,674	44,1	65,34
Baie des Sables	0,337	23,3	69,13
Anse-à-Valleau	0,309	21,3	69,02
Carleton	0,029	2,2	77,02
St-Ulric	0,000	-2,7	-
Intégration éolienne	-	3,7	-
<b>COURT TERME</b>	<b>-0,562</b>	<b>-34,7</b>	<b>61,76</b>
Achats d'énergie	0,408	39,5	96,71
Reventes d'énergie	-0,970	-81,1	83,57
Achats de puissance		6,9	-
<b>SERVICE DE TRANSPORT</b>	<b>-</b>	<b>7,8</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3,745</b>	<b>361,3</b>	<b>96,47</b>

**TABLEAU R-10.2-C :  
VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX 2009**

Produits	Quantités	Coûts	Coût moyen
	TWh	M\$	\$/MWh
<b>LONG TERME</b>	<b>4,788</b>	<b>460,0</b>	<b>96,07</b>
<b>TCE</b>	<b>0,000</b>		
<b>HQP</b>	<b>3,384</b>	<b>179,9</b>	<b>53,15</b>
Base	1,561	79,7	51,07
Cyclable	1,823	100,1	54,94
<b>Bowater</b>	<b>0,147</b>		
<b>Kruger</b>	<b>0,133</b>		
<b>Tembec</b>	<b>0,067</b>	<b>6,6</b>	<b>98,68</b>
<b>Éolien I (990 MW)</b>	<b>1,058</b>	<b>76,3</b>	<b>72,10</b>
Baie des Sables	0,336	23,3	69,36
Anse-à-Valleau	0,308	21,3	69,25
Carleton	0,336	25,9	77,23
St-Ulric	0,039	2,6	65,52
Les Méchins	0,039	3,1	80,54
<b>Intégration éolienne</b>	-	<b>5,9</b>	-
<b>COURT TERME</b>	<b>0,061</b>	<b>24,7</b>	<b>402,31</b>
Achats d'énergie	0,529	50,5	95,44
Reventes d'énergie	-0,468	-33,2	70,95
Achats de puissance	-	7,4	-
<b>SERVICE DE TRANSPORT</b>	-	<b>3,8</b>	-
<b>TOTAL</b>	<b>4,849</b>	<b>488,4</b>	<b>100,72</b>