

## **ACHATS D'ÉLECTRICITÉ**



**1 ACHATS D'ÉLECTRICITÉ**

1 Le présent document regroupe et synthétise les données sur les achats d'électricité pour  
 2 les années 2008, 2009 et 2010. Il fait une conciliation entre la pièce sur les  
 3 approvisionnements (HQD-5, document 1) et la pièce sur les revenus requis  
 4 (HQD-4, document 1). Le tableau 1 présente un sommaire des coûts pour ces trois  
 5 années.

6 **TABLEAU 1 : ACHATS D'ÉLECTRICITÉ**  
 7 **(EN MILLIONS DE DOLLARS)<sup>(1)</sup>**

	Année historique 2008	Année de base 2009	Année témoin 2010
<b>Achats d'électricité</b>	<b>4 975,6</b>	<b>4 590,8</b>	<b>4 614,2</b>
Électricité patrimoniale	4 611,3	4 520,2	4 570,2
Électricité postpatrimoniale	431,4	378,6	285,1
Tarifs de gestion et énergie de secours	5,3	1,7	-
Ajustement des contrats spéciaux	(74,3)	(243,9)	(255,6)
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2005	(6,8)	-	-
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2006	(11,5)	(6,3)	-
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2007	(41,4)	12,0	-
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2008	57,4	(95,3)	38,2
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale 2009	-	23,7	(23,7)
Compte de frais reportés pour option d'électricité interruptible	4,2	-	-

(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies.

**1.1 Détermination du volume de consommation total à approvisionner**

8 Afin de déterminer les volumes de consommation patrimoniaux et postpatrimoniaux à  
 9 approvisionner, certains ajustements doivent être apportés sur les ventes publiées telles  
 10 que déposées au rapport annuel (pour une année historique) et aux ventes prévues  
 11 (telles que présentées à la pièce HQD-2, document 2) pour les années de base et  
 12 témoin projetée. Le tableau 2 présente ces différents ajustements.

1  
2

**TABLEAU 2 : VOLUME DE CONSOMMATION TOTALE À APPROVISIONNER  
(EN GWh)**

	Année historique	Année de base	Année témoin
	2008	2009	2010
<b>Ventes selon le Rapport annuel 2008 et HQD-2, Document 2</b>	<b>170 319</b>	<b>163 954</b>	<b>166 253</b>
Ajustement du facturé/livré	-	-	-
<b>Ventes d'électricité (en GWh)</b>	<b>170 319</b>	<b>163 954</b>	<b>166 253</b>
Moins			
Réseaux autonomes	(345)	(361)	(369)
Rapide des Joachims	(5)	(5)	(5)
Groupe électrogènes de secours	(10)	(7)	(7)
Plus			
Usage interne et consommation des chantiers	494	700	679
Interruptions	77	91	-
<b>Volume de consommation à approvisionner</b>	<b>170 531</b>	<b>164 373</b>	<b>166 550</b>
<b>Conciliation avec HQD-5, Document 1<sup>(1)</sup></b>			
Taux de pertes (%)	7,64%	7,54%	7,5% <sup>(2)</sup>
Pertes (GWh)	13 034	12 393	12 491
<b>Besoins visés</b>	<b>183 564</b>	<b>176 766</b>	<b>179 042</b>

(1) Les données présentées dans ce document en termes de coûts unitaires et de volumes (en ¢/kWh et en GWh) se situent au niveau de la consommation alors que la pièce sur les approvisionnements (HQD-5, document 1) présente des données au niveau des besoins. Les taux de pertes expliquent ainsi les différences.

(2) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin projetée 2010 est présenté au tableau 6 en annexe.

## 1.2 Volumes et coûts des achats d'électricité patrimoniaux et postpatrimoniaux

3 Les coûts et les volumes des approvisionnements en électricité pour l'année historique  
4 2008, de base 2009 et témoin projetée 2010 sont détaillés dans le tableau 3.

1

**TABLEAU 3 : DÉTAIL DES COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ**

	Année historique 2008			Année de base 2009			Année témoin projetée 2010		
	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$
<b>Électricité patrimoniale</b>	<b>166 253</b>	<b>2,77</b>	<b>4 611,3</b>	<b>162 162</b>	<b>2,79</b>	<b>4 520,2</b>	<b>165 178</b>	<b>2,77</b>	<b>4 570,2</b>
Dont : Ajustement pour entente cadre 2008	-	-	-	-	-	3,5	-	-	-
Dont : Ajustement pour taux de pertes	64	-	1,8	60	-	1,7	-	-	-
<b>Électricité postpatrimoniale</b>	<b>4 278</b>	<b>10,08</b>	<b>431,4</b>	<b>2 252</b>	<b>16,81</b>	<b>378,6</b>	<b>1 372</b>	<b>20,78</b>	<b>285,1</b>
Dont : Ajustement pour entente cadre 2007	-	-	2,7	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2008	-	-	-	-	-	2,8	-	-	-
Dont : Option d'électricité interruptible	77	-	5,7	91	-	10,2	-	-	-
<b>Tarifs de gestion de la consommation et d'énergie de secours</b>	<b>65</b>	<b>8,11</b>	<b>5,3</b>	<b>19</b>	<b>9,25</b>	<b>1,7</b>	-	-	-
Tarif LD	21	8,24	1,7	19	9,25	1,7	-	-	-
Tarif LP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tarif LA	44	8,04	3,6	-	-	-	-	-	-
<b>CFR pour l'électricité interruptible</b>	-	-	<b>4,2</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Compte de pass-on 2009<sup>(3)</sup></b>	-	-	-	-	-	<b>23,7</b>	-	-	<b>(23,7)</b>
<b>Compte de pass-on 2008<sup>(3)</sup></b>	-	-	<b>57,4</b>	-	-	<b>(95,3)</b>	-	-	<b>38,2</b>
<b>Compte de pass-on 2007<sup>(3)</sup></b>	-	-	<b>(41,4)</b>	-	-	<b>12,0</b>	-	-	-
<b>Compte de pass-on 2006<sup>(3)</sup></b>	-	-	<b>(11,5)</b>	-	-	<b>(6,3)</b>	-	-	-
<b>Compte de pass-on 2005<sup>(3)</sup></b>	-	-	<b>(6,8)</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Achats d'électricité</b>									
Coût de la fourniture sans ajustement pour contrats spéciaux	170 596	2,96	5 049,9	164 432	2,94	4 834,7	166 550	2,92	4 869,8
Ajustement des contrats spéciaux	-	-	(74,3)	-	-	(243,9)	-	-	(255,6)
<b>Coût de la fourniture avec ajustement pour contrats spéciaux (HQD-4, Document 1)</b>	<b>170 596</b>	<b>2,92</b>	<b>4 975,6</b>	<b>164 432</b>	<b>2,79</b>	<b>4 590,8</b>	<b>166 550</b>	<b>2,77</b>	<b>4 614,2</b>
<b>Conciliation avec HQD-5, Document 1 <sup>(1),(2)</sup></b>									
Électricité postpatrimoniale	4 278	10,08	431,4	2 252	16,81	378,6	1 372	20,78	285,1
Tarifs de gestion	65	8,11	5,3	19	9,25	1,7	-	-	-
Ajustement pour entente-cadre 2007	-	-	(2,7)	-	-	-	-	-	-
Ajustement pour entente-cadre 2008	-	-	2,8	-	-	(2,8)	-	-	-
Taux de pertes (%)	7,64%	-	-	7,54%	-	-	7,5% <sup>(4)</sup>	-	-
<b>Électricité postpatrimoniale</b>	<b>4 675</b>	<b>9,3</b>	<b>436,8</b>	<b>2 442</b>	<b>15,5</b>	<b>377,5</b>	<b>1 475</b>	<b>19,3</b>	<b>285,1</b>

- (1) Les données présentées dans ce document en termes de coûts unitaires et de volumes (en ¢/kWh et en GWh) se situent au niveau de la consommation alors que la pièce sur les approvisionnements (HQD-5, document 1) présente des données au niveau des besoins. Les taux de pertes expliquent ainsi les différences.
- (2) Les ajustements pour entente-cadre des années 2007 et 2008 sont présentés afin de concilier les achats d'électricité du présent dossier et les données présentées aux rapports annuels du Distributeur présentés à la Régie.
- (3) Les ajustements pour le compte de frais reportés sur les coûts d'approvisionnements postpatrimoniaux (pass-on) sont explicités à la pièce HQD-8, document 7.
- (4) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin projetée 2010 est présenté au tableau 6 en annexe.

**1.2.1 Ajustement pour contrats spéciaux**

1 Conformément à la Loi sur la Régie de l'énergie, le coût de fourniture des contrats  
 2 spéciaux correspond au revenu prévu au contrat, déduction faite des coûts de transport  
 3 et de distribution applicables selon la méthode de répartition des coûts de service du  
 4 Distributeur décrite à la pièce HQD-10, document 4. Un ajustement sur le coût de  
 5 fourniture réparti aux contrats spéciaux est ainsi effectué puisque le manque à gagner  
 6 ou le surplus, entre le revenu requis des contrats spéciaux et les revenus qu'ils  
 7 génèrent, est transféré à l'actionnaire. Le tableau 4 présente le détail du calcul de  
 8 l'ajustement pour les contrats spéciaux pour les trois années. Pour l'année témoin  
 9 projetée 2010, cet ajustement est de -255,6 M\$, réduisant d'autant les coûts relatifs aux  
 10 achats d'électricité.

**TABLEAU 4 : AJUSTEMENTS DES CONTRATS SPÉCIAUX<sup>(1)</sup>**

**(EN M\$)**

<b>Composantes</b>	<b>Année historique 2008</b>	<b>Année de base 2009</b>	<b>Année témoin projetée 2010</b>
Revenus prévus	951,3	752,0	683,9
<i>(Ventes en GWh)</i>	27 460	26 057	25 645
Coût de transport	284,1	295,7	266,4
Coût de DSALC	10,8	8,1	6,9
Coût du capital	7,7	4,2	2,8
Ajustement entente-cadre	0,4	1,0	-
<b>Coût de fourniture applicable</b>	<b>648,3</b>	<b>443,0</b>	<b>407,7</b>
<b>Coût de fourniture selon méthode de répartition</b>	<b>722,6</b>	<b>686,8</b>	<b>663,4</b>
<b>Ajustement des contrats spéciaux</b>	<b>(74,3)</b>	<b>(243,9)</b>	<b>(255,6)</b>

(1) La variation de l'ajustement est présentée au tableau 5 de l'annexe.

**ANNEXE A**

**VARIATION DE L'AJUSTEMENT DES CONTRATS SPÉCIAUX**

**TAUX DE PERTES PRÉVISIONNEL**





1

**TABLEAU 5 : VARIATION DE L'AJUSTEMENT DES CONTRATS SPÉCIAUX**

2

**(EN M\$)**

Composantes (en M\$)	Variation	
	2009-2008	2010-2009
<b>Revenus prévus</b>	<b>(199,3)M\$</b>	<b>(68,0)M\$</b>
Effet volume	(36,1)M\$	(19,8)M\$
Prix aluminium	(295,9)M\$	17,3 M\$
Taux de change	82,9 M\$	(44,5)M\$
Autres effets prix	49,8 M\$	(21,1)M\$
<b>Coût de transport</b>	<b>11,6 M\$</b>	<b>(29,3)M\$</b>
<b>Coût de DSALC</b>	<b>(2,7)M\$</b>	<b>(1,2)M\$</b>
<b>Coût du capital</b>	<b>(3,5)M\$</b>	<b>(1,4)M\$</b>
<b>Ajustement entente-cadre</b>	<b>0,6 M\$</b>	<b>(1,0)M\$</b>
<b>Coût de fourniture applicable</b>	<b>(205,3)M\$</b>	<b>(35,2)M\$</b>
<b>Coût de fourniture selon méthode de répartition</b>	<b>(35,8)M\$</b>	<b>(23,5)M\$</b>
Effet volume	(59,3)M\$	(33,3)M\$
Effet coût unitaire	24,0 M\$	9,4 M\$
<b>Ajustement des contrats spéciaux</b>	<b>(169,6)M\$</b>	<b>(11,8)M\$</b>

3

1  
2

**TABLEAU 6 : TAUX DE PERTES PRÉVISIONNEL DU RÉSEAU INTÉGRÉ  
ANNÉE TÉMOIN PROJÉTÉE 2010**

Calculs	Composantes des besoins en énergie (en GWh)	Réel 2006 normalisé	Réel 2007 normalisé	Réel 2008 normalisé
1	<b>Besoins</b>	183 163	185 268	183 843
2	<b>Ventes</b>	170 232	172 120	170 609
3	<b>Ajustement F/L</b>	(68)	(146)	-
4 = 2+3	Sous-total	170 164	171 973	170 609
	Moins			
5	Réseaux autonomes	(295)	(326)	(345)
6	Rapides-des-Joachims	(5)	(6)	(5)
7	Groupes électrogènes mobiles	(24)	(11)	(10)
	Plus			
8	Usage interne et consommation des chantiers	501	503	494
9	Interruptions	26	137	77
10 = somme (4 à 9)	Consommation	170 367	172 270	170 821
11 = 1 - 10	Pertes	12 796	12 997	13 022
<b>12 = 11/10</b>	<b>Taux de pertes normalisé (%)</b>	<b>7,51%</b>	<b>7,54%</b>	<b>7,62%</b>
	Taux de pertes de transport observés	5,26%	5,30%	5,39%

***Prévisionnel 2010***

Moyenne des 3 années	<b>7,56%</b>
Plus : Ajustement pour taux de TransÉnergie (5,3% - moyenne des taux observés)	<b>-0,02%</b>
Taux de pertes prévisionnel (ajusté et arrondi)	<b>7,5%</b>