

6.2 Écart entre le prix de revente et le coût du contrat avec TCE - Résultats 2008, Suivi 2009 et Prévion 2010

		R-3649-2007 <sup>(1)</sup>	Réel <sup>(2)</sup>	R-3673-2008 <sup>(3)</sup>	Actuel	Réel	Prévu <sup>(4)</sup>	Actuel <sup>(5)</sup>
<b>TCE - COÛT DE L'ÉNERGIE</b>								
TCE - Coût de l'énergie	SCA/MWh	68,82	78,32	85,35	50,09	46,62	52,90	71,39
<b>REVENTE</b>								
+ «Forward» NY zone A	\$US / MWh	59,72		69,56				54,25
+ Basis NY A à M	\$US / MWh	5,48		6,33				4,87
= «Forward» NY zone M	\$US / MWh	65,21	-	75,89	35,77	-	35,77	59,12
+ «DAM» NY zone M	\$US / MWh	-	65,68	-	38,61	38,61	-	-
NY zone M	\$US / MWh	65,21	65,68	75,89	37,04	38,61	35,77	59,12
- Taux de pertes sur réseau TÉ	%	5,2%	5,2%	5,2%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
= Prix avec pertes	\$US / MWh	61,81	62,26	71,94	35,17	36,67	33,97	56,14
- Transit sur NY et courtage	\$US / MWh	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
+ Ajustement	\$US / MWh	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00	-5,00
= Prix avant pt@pt de HQT	\$US / MWh	55,91	56,35	66,04	29,26	30,76	28,06	50,23
	SCAN / MWh	55,91	59,90	68,03	34,50	37,28	32,26	55,26
- Service pt@pt de HQT	SCAN / MWh			0,74	4,53	0,74	7,59	8,26
= Prix de vente	SCAN / MWh	55,91	59,90	67,28	29,97	36,54	24,68	47,00
Écart Revente vs Coûts TCE	SCAN / MWh	-12,91	-18,42	-18,07	-20,12	-10,06	-26,22	-24,39
Taux de change	SCAN / \$US	1,0000	1,0629	1,0300	1,1783	1,2122	1,1500	1,1000
Notes :								
(1) Moyenne, du 8 janvier 2007 au 31 octobre 2007, des prix à termes (Calendar 2008).								
(2) Prix du 31 décembre 2008.								
(3) Moyenne, du 2 janvier 2008 au 26 juin 2008, des prix à termes (Calendar 2009).								
(4) Prix à termes du 12 juin 2009, des mois de juin à décembre.								
(5) Moyenne mobile du 13 juin 2008 au 12 juin 2009, des prix à termes (Calendar 2010).								

1

Régie de l'énergie  
DOSSIER: R-3704-2009  
DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Original : 2009-06-30

Date: 9 DÉC. 2009  
Pièces n°: C-11-13 RUCREQ

HQD-1, Document 1  
Page 19 de 22

### 6.3 Analyse économique de l'année 2010

#### Scénario avec suspension de TCE

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Compte de livraisons différées (TWh)</b>												
Énergie différée	4,2	4,2	4,2	-	-	-	-	0,9	3,5	3,5	3,5	3,2
Retour d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Solde</b>	<b>6,2</b>	<b>10,5</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>13,8</b>	<b>10,3</b>	<b>6,7</b>	<b>3,2</b>	<b>-</b>
<b>Achat et revente d'énergie (TWh)</b>												
Énergie nette acquise auprès de HQP	-	1,0	1,1	5,3	5,3	5,3	5,3	6,1	8,8	8,8	8,8	8,5
Achats d'énergie	-	0,1	0,5	0,7	0,1	0,1	0,2	0,9	0,9	1,5	2,1	3,7
Revente d'énergie	-	(1,4)	(2,6)	(6,1)	(7,2)	(7,9)	(8,3)	(6,1)	(5,1)	(3,9)	(2,8)	(1,9)
<b>Achat et revente d'énergie (M\$)</b>												
Achats auprès de HQP	-	56	60	294	300	306	312	370	534	545	567	566
Achats nets (revente) sur les marchés	-	(54)	(77)	(228)	(323)	(361)	(379)	(214)	(142)	(30)	89	323
Achats d'énergie	-	6	34	52	9	8	13	68	70	116	168	343
<i>Prix des achats (\$/MWh)</i>	-	73,02	72,19	72,48	72,65	73,10	74,05	75,08	76,27	77,54	78,83	91,41
Revenus de la revente d'énergie	-	(63)	(122)	(293)	(347)	(386)	(411)	(309)	(263)	(208)	(153)	(106)
<i>Prix de la revente (\$/MWh)</i>	-	46,90	47,68	47,97	48,11	48,54	49,44	50,45	51,55	52,76	53,96	55,27
Frais de transport non récupérés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,4
Achats de puissance	-	3,3	10,4	13,5	15,3	16,6	18,9	28,0	51,6	62,3	73,5	84,4
Coût de suspension de TCE (2010)	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Coûts nets annuels (M\$ courants)</b>	<b>-</b>	<b>54</b>	<b>(17)</b>	<b>67</b>	<b>(23)</b>	<b>(55)</b>	<b>(67)</b>	<b>157</b>	<b>392</b>	<b>515</b>	<b>655</b>	<b>889</b>
<b>Coûts cumulés (M\$ act. de 2009)</b>	<b>-</b>	<b>51</b>	<b>36</b>	<b>92</b>	<b>74</b>	<b>32</b>	<b>(16)</b>	<b>90</b>	<b>342</b>	<b>655</b>	<b>1 032</b>	<b>1 515</b>

#### Scénario sans suspension de TCE

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Compte de livraisons différées (TWh)</b>												
Énergie différée	4,2	4,4	4,2	-	-	-	-	0,9	3,5	3,5	3,5	3,4
Retour d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Solde</b>	<b>6,2</b>	<b>10,6</b>	<b>14,8</b>	<b>14,8</b>	<b>14,8</b>	<b>14,8</b>	<b>14,8</b>	<b>13,9</b>	<b>10,4</b>	<b>6,9</b>	<b>3,4</b>	<b>-</b>
<b>Achat et revente d'énergie (TWh)</b>												
Énergie nette acquise auprès de HQP	-	0,8	1,1	5,3	5,3	5,3	5,3	6,1	8,8	8,8	8,8	8,7
Achats d'énergie	-	0,0	0,5	0,7	0,1	0,1	0,2	0,9	0,9	1,5	2,1	3,7
Revente d'énergie	-	(5,4)	(2,6)	(6,1)	(7,2)	(7,9)	(8,3)	(6,1)	(5,1)	(3,9)	(2,8)	(2,0)
<b>Achat et revente d'énergie (M\$)</b>												
Achats auprès de HQP	-	46	60	294	300	306	312	370	534	545	567	579
Coût de l'énergie de TCE (2010)	-	307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achats nets (revente) sur les marchés	-	(251)	(77)	(228)	(323)	(361)	(379)	(214)	(142)	(30)	89	305
Achats d'énergie	-	1	34	52	9	8	13	68	70	116	168	330
<i>Prix des achats (\$/MWh)</i>	-	61,30	72,19	72,48	72,65	73,10	74,05	75,08	76,27	77,54	78,83	90,22
Revenus de la revente d'énergie	-	(253)	(122)	(293)	(347)	(386)	(411)	(309)	(263)	(208)	(153)	(111)
<i>Prix de la revente (\$/MWh)</i>	-	46,91	47,68	47,97	48,11	48,54	49,44	50,45	51,55	52,76	53,96	55,27
Frais de transport non récupérés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5
Achats de puissance	-	2,4	10,5	13,5	15,3	16,6	18,9	28,0	51,6	62,3	73,5	84,4
<b>Coûts nets annuels (M\$ courants)</b>	<b>-</b>	<b>102</b>	<b>(17)</b>	<b>67</b>	<b>(23)</b>	<b>(55)</b>	<b>(67)</b>	<b>157</b>	<b>392</b>	<b>515</b>	<b>655</b>	<b>883</b>
<b>Coûts cumulés (M\$ act. de 2009)</b>	<b>-</b>	<b>97</b>	<b>82</b>	<b>138</b>	<b>120</b>	<b>78</b>	<b>30</b>	<b>136</b>	<b>388</b>	<b>701</b>	<b>1 078</b>	<b>1 559</b>

#### Écarts entre les deux scénarios

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Coûts nets annuels (M\$ act. de 2009)</b>	<b>0</b>	<b>-46</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
Taux d'actualisation	5,69%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-