ANNEXE A

PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

TABLEAUX DÉTAILLÉS

Liste des tableaux

A1 : Prévisions budgétaire et énergétique

A2 : Analyses économiques et financière

TABLEAUX A1

PRÉVISIONS BUDGÉTAIRE ET ÉNERGÉTIQUE

TABLEAU A1-1 : PRÉVISIONS BUDGÉTAIRES ANNUELLES POUR LE PGEÉ 2003-2010 (M$)

Programmes / activités	2003R	2004R	2005R	2006	2007	2008	2009	2010	TOTAL 2003-2010
Marché résidentiel									
Diagnostic - résidentiel	3	7	6	12	18	16	16	16	93
Novoclimat	0	1	8	13	19	3	2	4	49
Volet Unifamiliales et logements privés	*0*	*1*	*5*	*10*	*16*	*3*	*2*	*3*	40
Volet Logements sociaux	*0*	*0*	*2*	*3*	*3*	*0*	*0*	*1*	9
ÉnerGuide	0	1	3	13	19	23	26	27	112
Volet général	*0*	*1*	*3*	*13*	*19*	*23*	*26*	*27*	112
Volet budget modeste	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	0
Rénovation - logements comm. et privés	*0*	*0*	*0*	*1*	*9*	*16*	*19*	*23*	68
Rénovation - logements sociaux	0	0	0	1	4	3	3	3	15
Budget modeste	0	2	3	4	4	4	4	4	25
Mieux consommer - résidentiel	0	9	16	24	33	27	29	30	168
Réseaux autonomes				1	1	1	0	0	4
Sous-Total Marché résidentiel	4	19	36	68	106	93	100	107	534
Marché affaires									
Initiatives - bâtiments	1	5	10	22	29	31	31	39	168
Volet Bâtiments tarifs G & M	*1*	*5*	*10*	*20*	*28*	*30*	*31*	*38*	163
Volet Bâtiments HQD	*0*	*0*	*1*	*2*	*1*	*1*	*0*	*0*	5
Initiatives - systèmes industriels	1	4	9	12	12	13	14	13	78
Mieux consommer- affaires	*1*	*1*	*7*	*12*	*18*	*23*	*25*	*31*	118
Volet Produits efficaces	*0*	*0*	*7*	*10*	*15*	*18*	*20*	*25*	95
Volet Diagnostic - affaires	1	1	0	1	4	5	5	6	23
Réseaux autonomes				0	0	0	0	0	1
Sous-Total Marché affaires	3	9	27	46	60	68	70	82	366
Marché grandes entreprises									
PIIGE	0	2	10	18	17	12	17	17	92
PADIGE	0	0	1	1	1	1	1	1	6
PIBGE	0	0	2	4	4	3	3	3	19
PAMUGE	0	0	0	8	3	3	3	18	37
Sous-Total Marché grandes entreprises	0	2	13	31	25	20	24	38	154
Tronc commun									
Planification et conception	1	2	3	5	5	5	5	5	30
Communication	0	6	8	8	8	8	8	8	57
Suivi	0	0	0	3	3	3	3	3	17
Évaluation	0	0	1	2	2	3	3	3	14
IDÉE	0	0	0	2	2	2	2	2	8
PISTE	0	0	0	3	5	5	6	6	26
Consultation permanente	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Réglementation	0	0	0	1	0	0	0	0	2
Réseaux autonomes				0	0	0	0	0	1
Sous-total Tronc commun	2	9	13	25	26	27	28	29	159
TOTAL PGEÉ	11	40	89	171	217	207	222	256	1 212
Contingence					19	18	19	23	79
Frais d'emprunt capitalisés				6	9	8	8	9	40
GRAND TOTAL	11	40	89	176	245	234	250	288	1 333

Notes (1) R : réel ; (2) L'année 2003 inclut les dépenses de 2002 ; (3) Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A1-2 : PRÉVISIONS BUDGÉTAIRES ANNUELLES DES CLIENTS PARTICIPANTS ET PARTENAIRES (M$)

	2003R		2004R		2005R		2006		2007		2008		2009		2010		TOTAL 2003-2010	
Programmes / activités	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires	Clients	Partenaires
Marché résidentiel																		
Diagnostic - résidentiel	0,0	0,0	4,0	0,0	3,8	0,0	3,6	0,0	3,3	0,0	3,1	0,0	2,9	0,0	2,8	0,0	23,5	0,0
Novoclimat	1,3	0,5	2,5	0,4	2,7	0,4	5,8	0,4	9,5	0,4	0,8	0,4	0,2	0,5	0,9	0,5	23,7	3,6
Volet Unifamiliales et logements privés	*1,3*	*0,5*	*2,4*	*0,4*	*2,0*	*0,4*	*5,0*	*0,4*	*8,8*	*0,4*	*0,8*	*0,4*	*0,2*	*0,4*	*0,8*	*0,4*	*21,3*	*3,4*
Volet Logements sociaux	*0,0*	*0,1*	*0,1*	*0,0*	*0,7*	*0,0*	*0,8*	*0,0*	*0,8*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,1*	*0,0*	*2,4*	*0,2*
ÉnerGuide	1,3	0,2	6,4	0,9	2,9	4,5	9,2	4,8	16,8	0,4	19,7	0,0	22,7	0,0	22,7	0,0	101,6	10,9
Volet général	*1,3*	*0,2*	*6,4*	*0,9*	*2,9*	*4,5*	*9,2*	*4,8*	*16,8*	*0,4*	*19,7*	*0,0*	*22,7*	*0,0*	*22,7*	*0,0*	*101,6*	*10,9*
Volet budget modeste	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
Rénovation - logements comm. et privés	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*	*0,0*
Rénovation - logements sociaux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,5	0,0
Budget modeste	0,0	0,4	0,0	0,4	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	2,2
Mieux consommer - résidentiel	0,0	0,0	9,8	0,0	17,8	0,2	18,5	2,7	17,0	3,7	17,0	3,7	19,0	3,7	18,8	3,7	117,9	17,7
Thermostats - marché existant	0,0	0,0	9,8	0,0	16,1	0,0	13,2	0,0	11,6	0,0	9,2	0,0	8,7	0,0	8,1	0,0	76,8	0,0
Thermostats - nouvelle construction	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Minuteries de piscine	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0
Autres produits	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	4,6	2,7	4,9	3,7	7,8	3,7	10,3	3,7	10,7	3,7	39,3	17,7
Réseaux autonomes							0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,1	0,2	0,4
Sous-Total Marché résidentiel	**2,6**	**1,2**	**22,7**	**1,7**	**27,1**	**5,3**	**37,3**	**8,2**	**46,7**	**4,9**	**40,7**	**4,5**	**45,0**	**4,5**	**45,3**	**4,5**	**267,3**	**34,7**
Marché affaires																		
Initiatives - bâtiments	0,0	0,0	1,9	0,3	3,7	0,5	6,6	0,9	20,4	1,7	15,2	2,2	16,7	2,4	21,3	3,0	85,8	11,0
Volet Bâtiments tarifs G & M	*0,0*	*0,0*	*1,9*	*0,3*	*3,7*	*0,5*	*6,6*	*0,9*	*20,4*	*1,7*	*15,2*	*2,2*	*16,7*	*2,4*	*21,3*	*3,0*	85,8	11,0
Volet Bâtiments HQD	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	0,0	0,0
Initiatives - systèmes industriels	0,0	0,0	2,6	0,0	3,9	0,0	4,0	0,0	5,7	0,0	6,4	0,0	6,5	0,0	5,6	0,0	34,8	0,0
Mieux consommer- affaires	0,0	0,0	0,5	0,0	4,4	0,0	6,9	0,0	6,1	0,0	10,4	0,0	14,1	0,0	16,2	0,0	58,6	0,0
Volet Produits efficaces	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,0	9,2	0,0	12,8	0,0	14,7	0,0	41,9	0,0
Volet Diagnostic - affaires	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,1	0,0	1,3	0,0	1,5	0,0	4,9	0,0
Réseaux autonomes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,3	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	1,0	0,0
Sous-Total Marché affaires	**0,0**	**0,0**	**5,1**	**0,3**	**12,0**	**0,5**	**17,6**	**0,9**	**32,3**	**1,7**	**32,3**	**2,2**	**37,5**	**2,4**	**43,4**	**3,0**	**180,1**	**11,0**
Marché grandes entreprises																		
PIIGE	0,0	0,0	1,1	0,0	10,8	0,0	15,4	0,0	14,0	0,0	9,4	0,0	13,5	0,0	13,5	0,0	77,8	0,0
PADIGE	0,0	0,0	0,3	0,0	1,6	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	5,4	0,0
PIBGE	0,0	0,0	1,5	0,0	4,3	0,0	4,0	0,0	3,1	0,0	2,3	0,0	2,3	0,0	2,3	0,0	19,7	0,0
PAMUGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	0,0	5,4	0,0	5,4	0,0	5,4	0,0	48,6	0,0	86,4	0,0
Sous-Total Marché grandes entreprises	**0,0**	**0,0**	**2,9**	**0,0**	**16,8**	**0,0**	**41,7**	**0,0**	**23,2**	**0,0**	**17,8**	**0,0**	**21,9**	**0,0**	**65,1**	**0,0**	**189,3**	**0,0**
Tronc commun																		
Planification et conception																		
Communication	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Suivi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Évaluation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
IDÉE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
PISTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Consultation permanente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Réglementation	-	-	-	-	-	-	-	0,2	-	2,1	-	0,9	-	0,1	-	-	0,0	3,2
Sous-total Tronc commun	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,0	2,1	0,0	0,9	0,0	0,1	0,0	-	0,0	3,2
GRAND TOTAL	**2,7**	**1,2**	**30,7**	**1,9**	**55,9**	**5,9**	**96,6**	**9,4**	**102,1**	**8,7**	**90,8**	**7,5**	**104,3**	**6,9**	**153,8**	**7,5**	**636,8**	**49,0**

Notes : (1) R : réel ; (2) Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A1-3 : IMPACTS ÉNERGÉTIQUES POUR LE PGEÉ 2003-2010 (GWH IMPLANTÉS ET CUMULÉS)

Programmes / activités	2003R	2004R	2005R	2006	2007	2008	2009	2010
Marché résidentiel								
Diagnostic - résidentiel	0	109	190	267	335	399	457	511
Novoclimat	2	6	17	39	76	78	79	81
Volet Unifamiliales et logements privés	*2*	*6*	*13*	*31*	*63*	*64*	*65*	*67*
Volet Logements sociaux	*0*	*0*	*4*	*9*	*13*	*14*	*14*	*14*
ÉnerGuide	2	9	15	38	66	103	149	197
Volet général	*2*	*9*	*15*	*38*	*66*	*103*	*149*	*197*
Volet budget modeste	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
Rénovation - logements comm. et privés	*0*	*0*	*0*	*0*	*7*	*21*	*39*	*60*
Rénovation - logements sociaux	0	0	0	2	7	12	17	22
Budget modeste	2	6	13	21	29	37	45	53
Mieux consommer - résidentiel	0	100	246	394	536	644	750	852
Réseaux autonomes	0	0	0	4	9	13	13	14
Sous-Total Marché résidentiel	6	230	481	765	1 066	1 307	1 549	1 791
Marché affaires								
Initiatives - bâtiments	0	14	49	112	203	314	433	586
Volet Bâtiments tarifs G & M	*0*	*14*	*43*	*96*	*181*	*290*	*409*	*561*
Volet Bâtiments HQD	*0*	*0*	*6*	*16*	*22*	*24*	*25*	*25*
Initiatives - systèmes industriels	0	16	56	98	140	188	236	277
Mieux consommer- affaires	0	3	15	41	98	181	280	405
Volet Produits efficaces	*0*	*1*	*12*	*36*	*88*	*164*	*256*	*373*
Volet Diagnostic - affaires	*0*	*2*	*3*	*4*	*10*	*16*	*24*	*33*
Réseaux autonomes	*0*	*0*	*0*	*0*	*1*	*2*	*3*	*3*
Sous-Total Marché affaires	0	32	121	251	442	684	952	1 272
Marché grandes entreprises								
PIIGE	0	19	129	283	424	518	608	698
PADIGE	0	3	20	30	39	48	58	67
PIBGE	0	1	19	45	65	80	96	111
PAMUGE	0	0	0	0	0	0	400	500
Sous-Total Marché grandes entreprises	0	24	169	358	528	646	1 161	1 375
Tronc commun								
Planification et conception	0	0	0	0	0	0	0	0
Communication	0	0	0	0	0	0	0	0
Suivi	0	0	0	0	0	0	0	0
Évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
IDÉE	0	0	0	0	0	0	0	0
PISTE	0	0	0	0	0	0	0	0
Consultation permanente	0	0	0	0	0	0	0	0
Réglementation	0	0	0	0	0	38	112	221
Réseaux autonomes	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total Tronc commun	0	0	0	0	0	38	112	221
TOTAL PGEÉ	6	286	770	1 375	2 035	2 675	3 773	4 659

Notes : (1) R : réel ; (2) Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A1-4 : IMPACTS ÉNERGÉTIQUES POUR LE PGEÉ 2003-2010 (GWH AJOUTÉS)

Programmes / activités	2003R	2004R	2005R	2006	2007	2008	2009	2010	2003-2010
Marché résidentiel									
Diagnostic - résidentiel	0	109	81	77	68	63	59	54	511
Novoclimat	2	4	11	23	37	2	1	2	81
Volet Unifamiliales et logements privés	*2*	*4*	*7*	*18*	*32*	*2*	*0*	*2*	67
Volet Logements sociaux	*0*	*0*	*4*	*5*	*5*	*0*	*0*	*0*	14
ÉnerGuide	2	7	6	23	28	37	46	48	197
Volet général	*2*	*7*	*6*	*23*	*28*	*37*	*46*	*48*	197
Volet budget modeste	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	0
Rénovation - logements comm. et privés	*0*	*0*	*0*	*0*	*7*	*14*	*18*	*21*	60
Rénovation - logements sociaux	0	0	0	2	5	5	5	5	22
Budget modeste	2	4	7	8	8	8	8	8	53
Mieux consommer - résidentiel	0	100	146	148	142	108	106	102	852
Réseaux autonomes	0	0	0	4	5	4	0	0	14
Sous-Total Marché résidentiel	6	224	251	284	301	241	242	241	1 791
Marché affaires									
Initiatives - bâtiments	0	14	36	63	91	111	120	153	586
Volet Bâtiments tarifs G & M	*0*	*14*	*29*	*53*	*85*	*109*	*119*	*152*	561
Volet Bâtiments HQD	*0*	*0*	*6*	*10*	*6*	*2*	*1*	*1*	25
Initiatives - systèmes industriels	*0*	*16*	*40*	*42*	*42*	*48*	*48*	*42*	277
Mieux consommer- affaires	0	3	13	25	58	83	99	125	405
Volet Produits efficaces	*0*	*1*	*11*	*24*	*52*	*76*	*92*	*117*	373
Volet Diagnostic - affaires	*0*	*2*	*2*	*1*	*6*	*6*	*7*	*9*	33
Réseaux autonomes	0	0	0	0	0	1	1	1	3
Sous-Total Marché affaires	0	32	89	131	191	242	268	320	1 272
Marché grandes entreprises									
PIIGE	0	19	110	154	140	94	90	90	698
PADIGE	0	3	17	9	9	9	9	9	67
PIBGE	0	1	18	26	20	15	15	15	111
PAMUGE	0	0	0	0	0	0	400	100	500
Sous-Total Marché grandes entreprises	0	24	145	190	170	119	515	215	1 375
Tronc commun									
Planification et conception	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Communication	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suivi	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IDÉE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PISTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Consultation permanente	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réglementation	0	0	0	0	0	38	74	109	221
Réseaux autonomes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total Tronc commun	0	0	0	0	0	38	74	109	221
TOTAL PGEÉ	6	280	485	604	661	640	1 098	886	4 659

Notes : (1) R : réel ; (2) Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAUX A2

ANALYSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRE

1. COÛTS ÉVITÉS

1.1. Mise à jour des coûts évités

Les coûts évités ont été mis à jour selon la méthodologie approuvée par la Régie lors de sa décision D-2004-96. Conformément à la décision D-2006-56, une présentation préliminaire de cette mise à jour, ainsi que de la méthodologie de calcul qui la sous tend, ont fait l'objet d'une rencontre technique le 12 mai 2006. La rencontre a permis de préciser la démarche et les choix du Distributeur quant aux indicateurs de coût évité retenus. Le document de présentation se trouve à l'annexe A de HQD-15, document 2.

La mise à jour des coûts évités des réseaux autonomes a également été réalisée pour tenir compte de l'évolution du prix du mazout et de l'indexation à l'inflation des dépenses d'immobilisation, d'entretien et de lubrifiant.

1.2. Fourniture - transport

L'équilibre offre – demande permet de montrer le niveau des besoins en puissance et en énergie du Distributeur et sa stratégie d'approvisionnement pour y faire face. Le calcul du coût évité de fourniture – transport s'appuie sur la planification de l'équilibre offre – demande de long terme la plus récente, soit celle présentée dans le cadre du suivi du plan d'approvisionnement 2005-2014 du Distributeur, déposé à la Régie le 19 octobre 2005.

L'équilibre offre – demande indique que la puissance et l'énergie garantie acquises par appels d'offres permettent de couvrir les besoins en base dès l'année 2007, et qu'au-delà de ces besoins de base, subsistent des besoins de puissance additionnelle pour couvrir la pointe d'hiver dès l'année 2006, sur tout l'horizon de planification. Ces besoins additionnels seront couverts par différents

moyens à la disposition du Distributeur (puissance interruptible, achat de puissance sur les marchés, partage de réserve, etc.).

Les programmes du PGEÉ permettent de réduire le niveau des besoins du Distributeur sans modifier sa stratégie d'approvisionnement en électricité. C'est pourquoi le Distributeur établit le coût évité de la fourniture - transport pour l'énergie, sur la base de la valeur économique des contrats de long terme signés pour de l'énergie éolienne et incluant le prix associé au contrat d'équilibrage.

Ainsi, l'indicateur de coût évité retenu pour l'énergie garantie tout au long de l'année est de 8,3 ¢/kWh pour l'année 2007[1], qui croît à l'inflation pour les années suivantes. Cet indicateur de coût évité représente les prix de marché pour des produits qui permettent de satisfaire, sur une base ferme tout le long de l'année, les besoins additionnels du Distributeur. Cette approche a déjà été endossée par la Régie (décision D-2004-96), qui « considère que l'utilisation des prix des soumissions reçues dans le cadre d'appels d'offres pour évaluer le coût de l'approvisionnement à la marge est adéquate ».

L'indicateur de coût évité retenu pour la puissance est de 10 $/kW-hiver (en dollars de 2006) pour l'année 2007, qui croît à l'inflation pour les années suivantes. Ce prix est basé sur les prix d'achats de puissance sur les marchés voisins. Plus spécifiquement, ce coût de puissance correspond aux contrats signés par le Distributeur pour rencontrer la pointe 2005-2006, suite aux appels d'offres de court terme.

Finalement, le signal de coût évité fourniture – transport inclut les pertes de transport et les coûts d'intégration au réseau de transport, car l'énergie est livrée près des centres de consommation.

[1] Les détails du coût de fourniture et transport et du coût d'intégration de l'éolien sont respectivement présentés à la pièce HQD-2, document 3 de R-3569-2005 et à la pièce HQD-2, document 1 de R-3573-2005.

Dans un objectif de raffinement du signal de coût évité, la structure du coût évité retenu en énergie pour l'année 2007 et les suivantes reflète celle du marché de référence dans lequel le Distributeur s'approvisionne soit, une différentiation entre les heures en pointe sur une base annuelle sur le marché de New York (de 6 h à 22 h les jours ouvrables[2]) et les heures hors pointe (les autres heures de l'année). L'écart de coût retenu est de 1 ¢/kWh. Ce choix a déjà été justifié dans le cadre de la demande R-3519-2003[3], et l'écart de prix constaté sur le marché de New York en 2004 et 2005, autorise le maintien de cette hypothèse. Ainsi, le coût évité est de 8,8 ¢/kWh pour les heures de pointe et 7,8 ¢/kWh pour les heures hors pointe.

Les coûts additionnels de puissance (10 $/kW-hiver) sont répartis de façon uniforme sur les quatre mois d'hiver (décembre à mars), ce qui correspond à un coût évité de 0,35 ¢/kWh.

1.3. Coût évité de transport de la charge locale

Le coût évité de transport de la charge locale représente les dépenses requises au-delà de celles engagées sur le réseau de transport pour l'intégration de la fourniture, afin de répondre à la croissance des besoins des clients du Distributeur.

Le coût évité de transport de la charge locale a été mis à jour sur la base de la planification des investissements de TransÉnergie, telle que présentée à la Régie dans la demande R-3592-2005.

Le coût annuel d'usage[4] passe de 16,2 $/kW-an (R-3520-2003) à 35,5 $/kW-an, exprimé en annuité croissante et calculé sur la durée de vie des équipements

[2] La définition des heures en pointe se réfère à la notion de « *hour beginning* » (heure commençant à...).

[3] Voir la réponse à la question 23.4 de la Régie HQD-2, document 1, R-3519-2003.

[4] Outre les investissements, les coûts évités de transport de la charge locale et de distribution comprennent les frais annuels d'exploitation et d'entretien, la taxe sur le capital et la taxe sur les services publics.

(40 ans). Il n'y a pas d'appariement parfait entre la demande et l'offre pour la charge locale au niveau des infrastructures. Après plusieurs années de forte croissance de la charge absorbée en grande partie à partir des installations existantes et par la mise en service d'équipement moins coûteux, des moyens de plus grande envergure sont dorénavant requis, tels l'ajout de transformateurs en plus grand nombre et la construction de nouveaux postes. Ces moyens seront mis en place dans les prochaines années, alors que la croissance de la demande sera moins importante, ce qui explique l'augmentation significative du coût évité unitaire. On peut prévoir un cycle de 7 à 10 ans avant de retrouver une situation similaire à celle des dernières années.

Malgré cette hausse significative, le poids relatif du transport dans le coût évité total est modeste. À titre d'exemple, il représente environ 10 % du coût évité total pour l'usage du chauffage des locaux pour les clients domestiques.

1.4. Coût évité de distribution

Le coût évité de distribution a été mis à jour sur la base de la planification des investissements requis pour rencontrer la croissance de la charge au cours des prochaines années sur les tronçons principaux de 25 kV. La mise à jour est en lien avec les investissements en croissance de la demande présentés dans la pièce HQD-14, document 1 du présent dossier.

Le coût annuel d'usage passe de 13,42 $/kW-an à 12,83 $/kW-an, exprimé en annuité croissante et calculé sur la durée de vie des équipements (30 ans).

Les investissements en distribution concernant des équipements de plus petites tailles qu'en transport, l'impact de la croissance de la charge sur les investissements est plus direct. Ainsi, après plusieurs années de croissance de la charge, l'indicateur de coût est légèrement inférieur puisque le Distributeur prévoit une croissance plus modérée les années futures.

1.5. Coûts évités par usage

Les coûts évités de fourniture - transport, de transport de la charge locale et de distribution, servent de base au calcul du coût évité par usage et par catégorie de clients.

Les coûts évités de fourniture - transport en énergie sont attribués à un usage, en proportion de celui–ci selon les heures de pointe et hors pointe. À ce coût s'ajoute celui de la puissance (exprimé en ¢/kWh), et attribué selon la proportion de consommation de l'usage analysé pendant les quatre mois d'hiver.

Les coûts évités de transport de la charge locale et de distribution (exprimés en $/kW), sont traduits en ¢/kWh en fonction du facteur d'utilisation annuel de l'usage analysé et s'ajoutent au coût évité de la fourniture - transport.

Finalement, les coûts évités sont augmentés des pertes de distribution selon la catégorie de clients analysée.

Les tableaux qui suivent présentent les coûts évités sur une base annuelle, par usage et par catégorie de clients.

TABLEAU A2-1 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGE POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF D EN ¢/KWH

(En ¢ / kWh)	Annuité Constante [1] (10 ans)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	10										
Domestique - tarif D											
Chauffage de l'eau	**10,48**	**9,68**	**9,87**	**10,07**	**10,27**	**10,47**	**10,68**	**10,89**	**11,11**	**11,33**	**11,55**
Fourniture et Transport	9,58	8,84	9,02	9,20	9,38	9,57	9,75	9,95	10,15	10,35	10,55
Transport - Charge locale	0,67	0,61	0,63	0,64	0,65	0,66	0,68	0,69	0,71	0,72	0,73
Distribution	0,24	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,26	0,26
Chauffage des locaux	**11,45**	**10,56**	**10,77**	**10,99**	**11,21**	**11,44**	**11,67**	**11,90**	**12,14**	**12,38**	**12,63**
Fourniture et Transport	9,57	8,83	9,01	9,19	9,37	9,56	9,75	9,95	10,15	10,35	10,56
Transport - Charge locale	1,38	1,27	1,30	1,33	1,35	1,38	1,41	1,43	1,46	1,49	1,52
Distribution	0,50	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55
Tous les usages	**10,86**	**10,02**	**10,22**	**10,42**	**10,63**	**10,85**	**11,06**	**11,28**	**11,51**	**11,74**	**11,97**
Fourniture et Transport	9,55	8,81	8,99	9,16	9,35	9,53	9,72	9,92	10,12	10,32	10,53
Transport - Charge locale	0,96	0,89	0,91	0,93	0,94	0,96	0,98	1,00	1,02	1,04	1,06
Distribution	0,35	0,32	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38

[1] Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,41%

Note : Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A2-2 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGE POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF G EN ¢/KWH

(En ¢ / kWh)	Annuité Constante [1] (10 ans)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Général - tarif G											
Chauffage des locaux	**11,26**	**10,39**	**10,59**	**10,81**	**11,02**	**11,24**	**11,47**	**11,70**	**11,94**	**12,18**	**12,42**
Fourniture et Transport	9,58	8,84	9,02	9,20	9,38	9,57	9,76	9,96	10,16	10,36	10,57
Transport - Charge locale	1,23	1,14	1,16	1,18	1,21	1,23	1,26	1,28	1,31	1,33	1,36
Distribution	0,44	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49
Tous les usages (sans chauffe)	**10,53**	**9,72**	**9,91**	**10,11**	**10,31**	**10,52**	**10,73**	**10,94**	**11,16**	**11,38**	**11,60**
Fourniture et Transport	9,54	8,81	8,98	9,16	9,34	9,53	9,72	9,91	10,11	10,31	10,51
Transport - Charge locale	0,73	0,67	0,69	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79	0,80
Distribution	0,26	0,24	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29
Tous les usages	**10,50**	**9,69**	**9,88**	**10,08**	**10,28**	**10,49**	**10,69**	**10,91**	**11,13**	**11,35**	**11,57**
Fourniture et Transport	9,51	8,77	8,95	9,13	9,31	9,50	9,69	9,88	10,08	10,28	10,48
Transport - Charge locale	0,73	0,67	0,69	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79	0,80
Distribution	0,26	0,24	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29

[1] Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,41%

Note : Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A2-3 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGE POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF M EN ¢/KWH

(En ¢ / kWh)

	Annuité Constante1 (10 ans)	*2007*	*2008*	*2009*	*2010*	*2011*	*2012*	*2013*	*2014*	*2015*	*2016*
Général - tarif M											
Chauffage des locaux	**11,23**	**10,36**	**10,56**	**10,78**	**10,99**	**11,21**	**11,44**	**11,67**	**11,90**	**12,14**	**12,38**
Fourniture et Transport	9,52	8,78	8,96	9,14	9,32	9,51	9,70	9,90	10,09	10,30	10,50
Transport - Charge locale	1,25	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28	1,30	1,33	1,35	1,38
Distribution	0,45	0,42	0,43	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50
Tous les usages (sans chauffe)	**10,23**	**9,44**	**9,63**	**9,82**	**10,02**	**10,22**	**10,42**	**10,63**	**10,84**	**11,06**	**11,28**
Fourniture et Transport	9,44	8,71	8,89	9,06	9,24	9,43	9,62	9,81	10,00	10,20	10,41
Transport - Charge locale	0,58	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63	0,64
Distribution	0,21	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23
Tous les usages	**10,22**	**9,43**	**9,62**	**9,81**	**10,01**	**10,21**	**10,41**	**10,62**	**10,83**	**11,05**	**11,27**
Fourniture et Transport	9,43	8,70	8,88	9,05	9,23	9,42	9,61	9,80	9,99	10,19	10,40
Transport - Charge locale	0,58	0,54	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63	0,64
Distribution	0,21	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23
Hors pointe	**9,32**	**8,60**	**8,77**	**8,94**	**9,12**	**9,30**	**9,49**	**9,68**	**9,87**	**10,07**	**10,27**
Fourniture et Transport	9,32	8,60	8,77	8,94	9,12	9,30	9,49	9,68	9,87	10,07	10,27
Transport - Charge locale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Distribution	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[1] Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,41%

Note : Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A2-4 : COÛT ÉVITÉ PAR USAGE POUR LA CATÉGORIE DE CLIENTS AU TARIF L EN ¢/KWH

(En ¢ / kWh)

	Annuité Constante [1] (10 ans)	*2007*	*2008*	*2009*	*2010*	*2011*	*2012*	*2013*	*2014*	*2015*	*2016*
Général - tarif L											
Tous les usages	**9,15**	**8,45**	**8,61**	**8,79**	**8,96**	**9,14**	**9,32**	**9,51**	**9,70**	**9,89**	**10,09**
Fourniture et Transport	9,15	8,45	8,61	8,79	8,96	9,14	9,32	9,51	9,70	9,89	10,09
Transport - Charge locale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Distribution	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[1] Le taux d'actualisation nominal utilisé est de 6,41%

Note : Le total et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

2. ANALYSES ÉCONOMIQUES ET FINANCIÈRE

Les tests économiques habituels, soit le test du coût total en ressources (CTR), le test du client participant (TP) et le test de neutralité tarifaire (TNT), sont réalisés sur l'horizon 2007-2010. Les montants déjà investis par le Distributeur, les clients et les partenaires pendant la période 2003 - 2006 ne sont pas pris en compte.

Les analyses économiques utilisent comme intrants les investissements du Distributeur, des clients et des partenaires, les gains énergétiques associés à ces investissements, les coûts évités et la perte de revenus. Les analyses prennent en compte les économies réalisées sur la durée de vie de chacune des mesures implantées sur la période 2007 à 2010.

L'analyse financière permet d'illustrer l'impact du PGEÉ sur les revenus requis du Distributeur, en supposant tous les autres paramètres constants. L'analyse financière est menée en prenant en compte les dépenses du PGEÉ pour la période 2007 à 2010, les coûts évités et la perte de revenus.

Les analyses économiques et financière sont réalisées avec les paramètres suivants :

- taux d'actualisation nominal de 6,41 %, tel qu'autorisé par la Régie dans la décision D-2006-34 ;
- taux d'inflation à long terme de 2 % ;
- tarifs d'électricité en vigueur au 1er avril 2006, tel qu'autorisé par la Régie dans la décision D-2006-34 ;
- frais d'emprunt capitalisés (FEC) sur une base mensualisée à un taux annuel de 6,41 %, soit le taux moyen du coût en capital prospectif ;
- taux de taxe sur les produits et services de 6 % ;

- période d'amortissement du compte de frais reportés de 10 ans, autorisé par la Régie dans la décision D-2006-56 ;
- durée de vie des mesures, variable et en moyenne de 13 ans ;
- prévision du prix du mazout lourd et léger dans les réseaux autonomes.

Les résultats des analyses économiques, présentés au tableau A2-5, confirment la rentabilité des programmes du PGEÉ pour la période 2007-2010, dans un contexte où les projections énergétiques et budgétaires du PGEÉ pour les années subséquentes à 2007 sont établies en continuité avec les activités de 2007 et sont indépendantes des réflexions et discussions à venir avec l'AEÉ.

Le CTR est de 1 598 M$ (actualisés de 2007), le TP de 1 306 M$ (actualisés de 2007) et le TNT indique un surplus de 554 M$ (actualisés de 2007).

Quelques programmes présentent un TNT négatif. C'est le cas des programmes *Rénovation – logements communautaires et privés, Budget modeste* et *Diagnostic – affaires* pour lesquels les coûts unitaires sont respectivement de 7,2 ¢/kWh, de 5,8 ¢/kWh et de 6,7 ¢/kWh. Ces coûts unitaires sont supérieurs à l'écart entre le coût évité de l'électricité et la perte de revenus du Distributeur pour ces programmes.

TABLEAU A2-5 : ANALYSES ÉCONOMIQUES EN M$ ACTUALISÉS 2007

en M$ actualisés de 2007	CTR	TP	TNT
Marché résidentiel			
Diagnostic - résidentiel	99,6	113,2	1,6
Novoclimat			
Volet Unifamilliales et logements privés	26,6	25,7	6,8
Volet Logements sociaux	4,1	4,4	0,4
Énerguide			
Volet général	94,3	70,6	41,8
Rénovation - logements communautaires et privés	31,5	53,4	(15,3)
Rénovation - logements sociaux	20,7	19,1	4,3
Budget modeste	12,6	18,2	(2,6)
Mieux consommer - résidentiel	177,7	192,8	30,0
Sous-total Réseau intégré	467,0	497,5	67,0
Sous-total Réseaux Autonomes	*9,6*	*5,4*	*5,0*
Sous-Total Marché résidentiel	**476,6**	**502,9**	**72,1**
Marché affaires			
Initiatives -bâtiments			
Volet Bâtiments tarifs G & M	385,2	307,8	131,7
Volet Bâtiments HQD	9,0	NA	9,0
Mieux consommer - affaires			
Volet Diagnostic - affaires	4,8	18,2	(10,6)
Volet Produits Efficaces	137,0	157,5	3,4
Initiatives - Systèmes industriels	54,8	67,8	(2,0)
Sous-total Réseau intégré	590,8	551,2	131,5
Sous-total Réseaux Autonomes	*2,8*	*1,0*	*1,8*
Sous-Total Marché affaires	**593,5**	**552,2**	**133,2**
Marché grandes entreprises			
PIIGE	160,6	97,6	80,6
PADIGE	17,6	10,2	9,0
PIBGE	33,8	25,7	12,4
PAMUGE	279,4	130,2	171,9
Sous-Total Marché grandes entreprises	**491,5**	**263,8**	**273,8**
Sous-total pour l'ensemble des marchés	**1 561,6**	**1 318,8**	**479,1**
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseau intégré	37,4	(12,8)	75,3
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseaux autonomes	*(0,8)*	*0,0*	*(0,8)*
Total Tronc commun pour l'ensemble des marchés	36,5	(12,8)	74,5
Pour l'ensemble du PGEÉ	**1 598**	**1 306**	**554**

Notes : CTR = coûts évités du Distributeur – investissements totaux (Distributeur, clients participants et partenaires) ;
TP = facture évitée du client – investissement du client ;
TNT = Coûts évités du Distributeur – investissements du Distributeur – taxe sur le capital + pertes de revenus.
Les totaux et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

L'impact maximal sur les revenus requis du Distributeur, présenté au tableau A2-6, est de 15,7 M$ et arrive en 2011. Il représente 0,18 % du revenu requis du Distributeur de l'année 2006. La hausse significative du coût évité explique en bonne partie ces résultats.

TABLEAU A2-6 : IMPACT SUR LE REVENU REQUIS DU DISTRIBUTEUR EN M$ COURANTS

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Marché résidentiel									
Impact du compte de frais reportés	4,1	22,4	38,3	55,1	68,2	65,2	62,3	59,3	56,3
Coûts évités par le Distributeur	-11,9	-39,2	-64,0	-90,2	-107,9	-110,1	-112,3	-114,5	-116,9
Pertes de revenus	7,7	25,5	41,0	56,8	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5
Impact sur les revenus requis du Distributeur	**-0,2**	**8,7**	**15,4**	**21,7**	**26,8**	**21,6**	**16,4**	**11,2**	**5,9**
Marché affaires	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Impact du compte de frais reportés	2,3	13,3	25,0	37,1	47,4	45,4	43,3	41,2	39,2
Coûts évités par le Distributeur	-9,1	-30,2	-55,8	-86,4	-104,5	-106,6	-108,7	-110,9	-113,1
Pertes de revenus	6,0	19,6	35,9	54,7	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
Impact sur les revenus requis du Distributeur	**-0,8**	**2,8**	**5,1**	**5,4**	**7,8**	**3,7**	**-0,5**	**-4,7**	**-9,0**
Marché grandes entreprises	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Impact du compte de frais reportés	0,8	4,5	8,1	14,2	17,9	16,6	16,0	15,4	14,8
Coûts évités par le Distributeur	-7,2	-19,7	-47,9	-81,6	-93,0	-94,9	-96,8	-98,7	-100,7
Pertes de revenus	3,8	10,1	24,1	40,2	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Impact sur les revenus requis du Distributeur	**-2,6**	**-5,1**	**-15,7**	**-27,1**	**-30,2**	**-33,3**	**-35,8**	**-38,3**	**-40,9**
Tronc commun	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Impact du compte de frais reportés	1,2	6,8	12,1	17,6	21,9	20,9	20,0	19,0	18,1
Coûts évités par le Distributeur	0,0	-1,2	-8,1	-18,5	-25,1	-25,6	-26,1	-26,6	-27,1
Pertes de revenus	0,0	0,8	5,0	11,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Impact sur les revenus requis du Distributeur	**1,2**	**6,3**	**9,0**	**10,4**	**11,7**	**10,3**	**8,8**	**7,3**	**5,9**
GRAND TOTAL (Mesures et Tronc commun)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Impact du compte de frais reportés	8,4	47,0	83,6	124,1	155,4	148,1	141,5	135,0	128,4
Coûts évités par le Distributeur	-28,2	-90,3	-175,9	-276,7	-330,5	-337,1	-343,8	-350,7	-357,8
Pertes de revenus	17,4	56,0	106,1	162,9	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
Impact sur les revenus requis Réseaux autonomes	-0,2	-0,4	-0,4	-0,5	-0,5	-0,5	-0,6	-0,7	-0,8
Impact sur les revenus requis Réseau intégré	-2,3	12,7	13,7	10,3	16,2	2,3	-11,1	-24,5	-38,1
Impact sur les revenus requis Distributeur	**-2,5**	**12,3**	**13,3**	**9,8**	**15,7**	**1,7**	**-11,7**	**-25,2**	**-38,9**

Note : Les totaux et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

3. ANALYSES DE SENSIBILITÉ

Trois analyses de sensibilité sont menées, une pour chacune des variables suivantes : les coûts des programmes, les économies d'énergie et les coûts évités. Chaque analyse a pour objectif de montrer la variation nécessaire de l'une de ces variables pour ramener le CTR à zéro, soit le niveau minimum en deçà duquel le PGEÉ ne rencontrerait plus le critère de rentabilité reconnu, toutes choses étant égales par ailleurs. Cette approche permet de mesurer la robustesse du PGEÉ. La variation requise pour ramener un test économique à zéro est présentée comme le point mort.

Les trois analyses réalisées par le Distributeur est reproduites aux tableaux ci-joints, démontrent la robustesse du PGEÉ. En particulier le Distributeur pourrait :

- plus que doubler les investissements avant de compromettre la rentabilité du point de vue de la société (tableau A2-7) ;
- réduire les économies d'énergie globales de moitié avant que le CTR soit nul. Cependant ce résultat global est plus nuancé pour certains programmes. Par exemple, on ne pourrait pas réduire les économies d'énergie du programme *Rénovation – logements communautaires et privés* de plus de 32 % sans compromettre la rentabilité (CTR > 0) (tableau A2-8) ;
- réduire globalement la valeur des coûts évités d'environ 50 % avant de ramener le CTR à zéro (tableau A2-9).

TABLEAU A2-7 : ANALYSE DE SENSIBILITÉ SUR LE COÛT DES PROGRAMMES EN M$ ACTUALISÉS 2007

en M$ actualisés de 2007	CTR	TP	TNT	Point Mort	
				%	M$ courants
Marché résidentiel					
Diagnostic - résidentiel	0,0	113,2	-98,0	148%	107 307
Novoclimat					
Volet Unifamilliales et logements privés	0,0	25,7	-19,8	104%	27 235
Volet Logements sociaux	0,0	4,4	-3,6	95%	4 153
Énerguide					
Volet général	0,0	70,6	-52,5	98%	102 708
Rénovation - logements communautaires et privés	0,0	53,4	-46,9	47%	34 783
Rénovation - logements sociaux	0,0	19,1	-16,4	151%	22 300
Budget modeste	0,0	18,2	-15,1	78%	13 603
Mieux consommer - résidentiel	0,0	134,9	-77,8	89%	116 128
Réseaux autonomes					
Interventions personnalisées	*0,0*	*4*	*-4*	*433%*	*9*
Novoclimat	*0,0*	*0,03*	*-0,01*	*17%*	*0,01*
Énerguide	*0,0*	*0,04*	*-0,01*	*28%*	*0,03*
Mieux consommer - résidentiel	*0,0*	*1*	*-1*	*119%*	*1*
Sous-Total Marché résidentiel	0,0	445,0	(334,6)		
Marché affaires					
Initiatives - bâtiments					
Volet Bâtiments tarifs G & M	0,0	181,3	(111,2)	189%	264 378
Volet Bâtiments HQD	0,0	NA	0,0	395%	9 184
Mieux consommer - affaires					
Volet Diagnostic - affaires	0,0	18,2	(15,4)	25%	5 252
Volet Produits Efficaces	0,0	113,2	(89,3)	119%	101 396
Initiatives - Systèmes industriels	0,0	51,7	(40,7)	73%	41 862
Réseaux autonomes					
Initiatives - bâtiments	0,0	0,6	(1)	258%	2
Initiatives - Systèmes industriels	0,0	0,3	(0,3)	346%	1
Sous-Total Marché affaires	0,0	365,3	(257,7)		
Marché grandes entreprises					
PIIGE	0,0	97,6	(80,0)	253%	173 601
PADIGE	0,0	10,2	(8,7)	446%	19 076
PIBGE	0,0	25,7	(21,5)	272%	36 311
PAMUGE	0,0	130,2	(107,5)	1036%	320 804
Sous-Total Marché grandes entreprises	0,0	263,8	(217,6)		
Sous-total pour l'ensemble des marchés	0,0	1 074,1	(809,9)	161%	1 400 080
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseaux autonomes	-0,8	0,0	(0,8)	0%	+0
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseau intégré	37,4	(12,8)	75,3	0%	+0
Tronc commun pour l'ensemble des marchés	36,5	(12,8)	74,5	0%	+0
Pour l'ensemble du PGEÉ	**37**	**1 061**	**(735)**	**+143%**	**+1 400 080**

Note : Les totaux et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A2-8 : ANALYSE DE SENSIBILITÉ SUR LES ÉCONOMIES D'ÉNERGIE EN M$ ACTUALISÉS 2007

en M$ actualisés de 2007	CTR	TP	TNT	Point Mort	
				%	GWh
Marché Résidentiel					
Diagnostic - résidentiel	0,0	40,9	(34,5)	-58%	142
Novoclimat					
Volet Unifamilliales et logements privés	0,0	10,7	(6,6)	-42%	15
Volet Logements sociaux	0,0	2,1	(1,6)	-44%	2
Énerguide					
Volet général	0,0	19,0	(7,2)	-36%	57
Rénovation - logements communautaires et privés	0,0	36,2	(31,8)	-32%	19
Rénovation - logements sociaux	0,0	7,7	(6,4)	-60%	12
Budget modeste	0,0	10,4	(8,3)	-43%	4
Mieux consommer - résidentiel	0,0	71,6	(41,2)	-47%	215
Réseaux autonomes					
Interventions personnalisées	0,0	0,8	-0,7	-81%	-6,6
Novoclimat	0,0	0,02	-0,01	-10%	-0,01
Énerguide	0,0	0,03	0,00	-13%	-0,02
Mieux consommer - résidentiel	0,0	0,6	-0,2	-47%	-0,8
Sous-Total Marché résidentiel	**0,0**	**200,1**	**-138,7**		
Marché Affaires					
Initiatives -bâtiments					
Volet Bâtiments tarifs G & M	0,0	62,8	(38,5)	-65%	304
Volet Bâtiments HQD	0,0	NA	(0,0)	-80%	7
Mieux consommer - affaires					
Volet Diagnostic - affaires	0,0	14,4	(12,1)	-17%	5
Volet Produits Efficaces	0,0	51,7	(40,8)	-54%	183
Initiatives - Systèmes industriels	0,0	30,0	(23,6)	-42%	75
Réseaux autonomes					
Initiatives - bâtiments	0,0	-0,1	0,1	-59%	-1
Initiatives - Systèmes industriels	0,0	0,0	0,0	-66%	-1
Sous-Total Marché affaires	**0,0**	**158,8**	**-114,9**		
Marché Grandes Entreprises					
PIIGE	0,0	12,2	(5,1)	-59%	-246
PADIGE	0,0	0,6	(0,2)	-98%	-37
PIBGE	0,0	4,4	(2,8)	-61%	-40
PAMUGE	0,0	(13,2)	18,4	-77%	-386
Sous-Total Marché grandes entreprises	**0,0**	**4,1**	**10,3**		
Sous-total pour l'ensemble des marchés	**0,0**	**363,0**	**-243,4**	**-47%**	**1759**
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseaux autonomes	-0,8	0,0	-0,8	0%	0,0
Tronc commun pour l'ensemble des marchés Réseau intégré	37,4	(12,8)	75,3	0%	0,0
Tronc commun pour l'ensemble des marchés	36,5	(12,8)	74,5	0%	0,0
Pour l'ensemble du PGEÉ	**37**	**350**	**(169)**	**-44%**	**1759**

Note : Les totaux et les sous-totaux peuvent être différents de la somme des données en raison des arrondis.

TABLEAU A2-9 : ANALYSE DE SENSIBILITÉ SUR LE COÛT ÉVITÉ EN M$ ACTUALISÉS 2007 RÉSEAU INTÉGRÉ

en M$ actualisés de 2006	CTR	TP	TNT	Point Mort
Pour l'ensemble du PGEÉ	**0,0**	**1 299,7**	**(1 039,0)**	-51%