

- 2.2 Depuis la prévision de janvier 2010, veuillez indiquer les changements à apporter à la prévision de la demande et des besoins en énergie. Veuillez préciser en quoi ces changements affectent le portefeuille d'approvisionnements.

Réponse :

Depuis la prévision de janvier 2010, le Distributeur a procédé à une révision des besoins en énergie et en puissance afin de prendre en compte, entre autres, l'annonce de l'augmentation du prix de l'électricité patrimoniale, l'intention du gouvernement du Québec de rehausser les cibles d'efficacité énergétique de même que les fermetures annoncées dans l'industrie des pâtes et papier. De plus, la révision des prévisions démographique, économique et des prix des combustibles a également entraîné des changements dans la prévision des ventes d'électricité.

Le tableau 2.2a présente l'écart entre la nouvelle prévision des besoins en énergie et en puissance et la prévision de janvier 2010 utilisée dans la preuve du présent dossier. On y constate que les besoins en énergie prévus connaissent d'importantes diminutions dès 2010 alors que les besoins en puissance diminuent de façon notable surtout à compter de la pointe 2016-2017.

Le tableau 2.2b présente l'analyse économique suite à la révision de mai 2010 sur la base de la même méthodologie, du même portefeuille d'approvisionnements de long terme autres que ceux avec le Producteur et des mêmes hypothèses que celles retenues pour le calcul initial.

La prise en compte de ces nouvelles diminutions des besoins ne remet pas en question de façon notable les avantages des conventions amendées (dont les économies cumulées passent de 812 à 631 M\$ actualisés en 2010). Elle obligera toutefois le Distributeur à tenir compte de l'impact du solde du compte d'énergie différée à l'échéance lors de ses décisions de procéder à des reports et des rappels d'énergie. Selon la nouvelle prévision des besoins, le solde du compte atteindrait 29 TWh à l'échéance des conventions.

À cet effet, les décisions à court terme quant aux quantités faisant ou non l'objet de reports se refléteront dans les coûts d'approvisionnement intégrés à chacun des dossiers tarifaires. Par ailleurs, tel que demandé dans le cadre de la décision D-2008-076, l'utilisation prévue des conventions jusqu'à leur échéance sera présentée dans le cadre des plans d'approvisionnement et de leurs suivis.

Régie de l'énergie
DOSSIER: 12-3748-2010
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 6 juin 2011
Pièces n°: C-ACEFR-001

Tableau 2.2a – Évolution des besoins en énergie et en puissance depuis janvier 2010

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Besoins visés par le Plan (R-3726-2010)	180,5	183,5	187,8	189,2	190,5	194,0	198,6	199,9	201,6	203,1	205,2	205,9	207,3	208,7	210,6	211,3	212,6	213,9	
+ Révision de mai 2010	(2,6)	(0,9)	(1,5)	(2,1)	(1,8)	(0,5)	(1,8)	(3,1)	(4,6)	(5,8)	(7,2)	(8,4)	(8,7)	(8,7)	(8,9)	(8,8)	(8,8)	(8,9)	
= Besoins mis à jour	177,9	182,6	186,3	187,0	188,7	193,5	196,8	196,8	197,0	197,4	198,0	197,5	198,7	200,0	201,8	202,5	203,8	205,0	
ÉVOLUTION DES BESOINS EN PUISSANCE (MW)																			
2009 - 2010																			
	s.o.	36 576	37 287	37 743	38 073	38 472	39 287	39 654	39 986	40 297	40 583	40 854	41 136	41 396	41 630	41 891	42 135	42 380	
+ Révision de mai 2010 (R-3726-2010)		(223)	(212)	(244)	(199)	(46)	(171)	(367)	(626)	(854)	(1 080)	(1 322)	(1 337)	(1 325)	(1 335)	(1 312)	(1 306)	(1 326)	
= Besoins à la pointe mis à jour	s.o.	36 353	37 075	37 499	37 874	38 426	39 116	39 287	39 360	39 443	39 503	39 532	39 799	40 071	40 295	40 579	40 829	41 054	

Tableau 2.2b – Détail de l'analyse économique suite à la révision des besoins de mai 2010

ÉNERGIE ET PUISSANCE	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Scénario – Conventions actuelles																			
Compte de livraisons différées (TWh)																			
Énergie différée	4,3	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retour d'énergie	-	-	-	-	-	0,4	3,1	3,5	3,5	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solde	10,5	13,9	13,9	13,9	13,9	13,5	10,4	6,9	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Achat et revente d'énergie (TWh)																			
Énergie nette acquise auprès de HQP	-	1,8	5,3	5,3	5,3	5,7	8,3	8,8	8,8	8,7	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	0,8
Achats d'énergie - Court terme	-	0,8	1,2	0,9	0,9	1,7	2,5	0,9	0,9	1,0	1,9	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revente d'énergie	-	(0,7)	(3,4)	(5,5)	(6,1)	(3,7)	(2,5)	(7,4)	(7,4)	(7,5)	(6,9)	(4,8)	(4,1)	(3,2)	(2,0)	(2,0)	(2,0)	(0,9)	(0,9)
Achat de puissance (MW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Auprès de HQP	-	1 520	2 180	2 390	2 470	2 840	3 480	3 120	3 200	3 300	3 360	3 390	3 690	3 990	4 240	4 560	4 940	5 090	-
Autres fournisseurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Scénario – Conventions amendées																			
Compte de livraisons différées (TWh)																			
Énergie différée	4,3	3,4	3,1	3,6	3,7	3,1	2,6	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	2,8	2,5	1,8	0,7	-	-
Retour d'énergie	-	0,6	1,2	0,8	0,8	1,6	2,2	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	2,0	2,3	2,5	2,6	3,3	1,1	1,1
Solde	10,5	13,4	15,3	18,2	21,1	22,7	23,1	25,0	26,6	28,2	29,8	31,4	32,6	33,1	33,0	32,2	29,7	28,5	-
Achat et revente d'énergie (TWh)																			
Énergie nette acquise auprès de HQP	-	2,4	3,3	2,4	2,3	3,7	4,9	3,3	3,7	3,7	3,7	3,7	4,1	4,7	5,3	6,1	7,8	2,0	2,0
Achats d'énergie - Court terme	-	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	1,0	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,9	1,3	1,8	2,1	3,0	3,0	3,0
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revente d'énergie	-	(0,8)	(0,6)	(2,2)	(2,7)	(1,1)	(0,1)	(2,1)	(2,1)	(2,1)	(1,6)	(2,0)	(1,5)	(1,0)	(0,1)	(0,7)	(0,6)	-	-
Achat de puissance (MW)	-	350	550	450	450	750	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Auprès de HQP	-	1 170	1 630	1 940	2 020	2 090	2 680	2 320	2 400	2 500	2 560	2 590	2 890	3 190	3 440	3 760	4 040	4 290	-
Autres fournisseurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Écart entre les scénarios																			
Compte de livraisons différées (TWh)																			
Énergie différée	-	-	3,1	3,6	3,7	3,1	2,6	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	2,8	2,5	1,8	0,7	-	-
Retour d'énergie	-	0,6	1,2	0,8	0,8	1,6	1,8	(1,7)	(1,8)	(1,8)	(1,7)	1,7	2,0	2,3	2,5	2,6	3,3	1,1	1,1
Solde	-	(0,6)	1,4	4,2	7,2	8,7	9,6	14,6	19,7	24,8	29,8	31,4	32,6	33,1	33,0	32,2	29,7	28,5	-
Achat et revente d'énergie (TWh)																			
Énergie nette acquise auprès de HQP	-	0,6	(2,0)	(2,9)	(2,9)	(1,5)	(0,9)	(5,0)	(5,1)	(5,1)	(5,0)	(1,6)	(1,2)	(0,5)	0,1	0,8	2,5	1,1	1,1
Achats d'énergie - Court terme	-	(0,5)	(0,8)	(0,4)	(0,4)	(1,1)	(1,5)	(0,3)	(0,3)	(0,3)	(0,3)	(1,2)	(1,4)	(1,7)	(1,2)	(0,9)	-	-	-
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revente d'énergie	-	(0,1)	2,7	3,3	3,3	2,6	2,4	5,3	5,4	5,4	5,3	2,8	2,6	2,2	1,9	1,3	0,3	-	-
Achat de puissance (MW)	-	350	550	450	450	750	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Auprès de HQP	-	(350)	(550)	(450)	(450)	(750)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)	(800)
Autres fournisseurs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Réponses à la demande de renseignements n°1
de la Régie

Prix en \$/MWh	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Prix de l'électricité d'HQP	54,08	55,26	55,87	57,02	58,16	59,33	60,34	61,03	62,19	64,37	66,57	66,81	68,15	69,51	70,86	72,32	73,76	75,24
Prix des achats de court terme	54,06	57,47	58,44	59,43	60,47	61,59	62,68	63,81	64,96	66,11	67,27	68,71	70,76	72,22	73,71	75,24	76,80	78,39
Prix des achats de long terme terme	111,43	113,66	115,93	118,25	120,61	123,02	125,48	127,99	130,55	133,17	135,83	138,55	141,32	144,14	147,03	149,97	152,97	156,02
Prix de la vente	30,44	33,68	34,62	35,54	36,52	37,59	38,64	39,70	40,79	41,88	50,41	51,68	53,62	55,00	56,42	57,86	59,34	60,86
Prix de la puissance (\$/kW-mois)	2,50	2,55	2,60	2,65	5,52	8,39	11,26	11,49	11,72	11,95	12,19	12,43	12,68	12,94	13,19	13,46	13,73	14,00
Prix de liquidation du solde																		(17,84)
Coûts en M\$	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Scénario - Conventions actuelles																		
Acquisitions auprès de HQP	-	102	294	300	306	312	345	508	545	585	579	351	358	365	373	380	388	64
Achats d'énergie - Court terme	-	48	70	51	54	103	155	57	60	62	67	131	168	214	221	226	230	235
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105	182	432	1 682
Revenus de la vente d'énergie	-	(23)	(116)	(194)	(221)	(137)	(96)	(293)	(304)	(313)	(346)	(248)	(220)	(175)	(111)	(114)	(51)	-
Achat de puissance	-	16	22	24	53	96	146	137	144	151	157	165	183	202	220	241	261	219
Auprès de HQP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres fournisseurs	-	16	22	24	53	96	146	137	144	151	157	165	183	202	220	241	261	219
Total (M\$ courant)	143	270	376	529	681	961	1 350	1 623	1 905	2 182	2 439	2 651	2 897	3 185	3 546	3 933	4 435	5 264
Économies cumulées (M\$act. 2010)	-	135	376	529	681	961	1 350	1 623	1 905	2 182	2 439	2 651	2 897	3 185	3 546	3 933	4 435	5 264
Scénario - Conventions amendées																		
Acquisitions auprès de HQP	-	133	184	135	134	219	290	201	228	232	241	244	273	326	374	435	569	147
Achats d'énergie - Court terme	-	21	26	28	32	37	61	41	41	44	44	49	67	92	131	160	230	235
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 1498
Revenus de la vente d'énergie	-	(26)	(22)	(78)	(100)	(40)	(5)	(83)	(84)	(87)	(78)	(106)	(79)	(53)	(6)	(39)	(35)	-
Achat de puissance	-	16	22	24	53	96	146	137	144	151	157	165	183	202	220	241	261	219
Auprès de HQP	-	4	5	5	12	26	36	37	37	38	39	40	41	41	42	43	44	34
Autres fournisseurs	-	12	16	19	42	70	110	101	107	113	118	125	143	161	178	198	217	186
Liquidation du solde en 2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	509
Total (M\$ courant)	143	209	322	414	508	742	1 091	1 289	1 497	1 699	1 904	2 091	2 314	2 583	2 905	3 241	3 651	4 608
Économies cumulées (M\$act. 2010)	-	135	322	414	508	742	1 091	1 289	1 497	1 699	1 904	2 091	2 314	2 583	2 905	3 241	3 651	4 608
Écart de coûts entre les scénarios																		
Acquisitions auprès de HQP	-	31	(110)	(164)	(172)	(92)	(54)	(307)	(317)	(333)	(338)	(107)	(85)	(40)	0	55	181	83
Achats d'énergie - Court terme	-	(27)	(44)	(23)	(22)	(65)	(94)	(16)	(18)	(19)	(23)	(82)	(101)	(122)	(90)	(66)	-	-
Achats d'énergie - Long terme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(105)	(182)	(428)	(184)
Revenus de la vente d'énergie	-	(3)	94	116	121	97	91	210	220	226	268	143	141	121	105	74	16	-
Achat de puissance	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Auprès de HQP	-	4	5	5	12	26	36	37	37	38	39	40	41	41	42	43	44	34
Autres fournisseurs	-	(4)	(5)	(5)	(12)	(26)	(36)	(37)	(37)	(38)	(39)	(40)	(41)	(41)	(42)	(43)	(44)	(34)
Liquidation du solde en 2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	509
Total (M\$ courant)	-	(0)	(61)	(72)	(73)	(61)	(57)	(114)	(116)	(125)	(93)	(47)	(45)	(41)	(89)	(119)	(231)	407
Économies cumulées (M\$act. 2010)	-	(0)	(54)	(115)	(173)	(218)	(259)	(335)	(408)	(483)	(535)	(560)	(583)	(602)	(642)	(692)	(784)	(631)