

1
2
3

TABLEAU 4.4-4
BILAN EN PUISSANCE APRÈS DÉPLOIEMENT DES NOUVEAUX MOYENS DE GESTION
(EN MW)

	2010 - 2011	2011 - 2012	2012 - 2013	2013 - 2014	2014 - 2015	2015 - 2016	2016 - 2017	2017 - 2018	2018 - 2019	2019 - 2020
Besoins à la pointe visés par le Plan	36 625	37 232	37 613	37 976	38 566	39 298	39 565	39 740	39 880	39 949
+ Réserve requise pour respecter le critère de fiabilité	3 466	3 672	3 920	4 154	4 273	4 353	4 382	4 401	4 417	4 424
- Électricité patrimoniale (incluant réserve)	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
= Puissance requise au-delà de l'électricité patrimoniale	2 649	3 462	4 091	4 688	5 397	6 209	6 505	6 699	6 855	6 931
- Approvisionnements non patrimoniaux	2 431	2 953	3 226	3 574	4 364	4 778	4 778	4 778	4 778	4 778
• TCE	-	-	-	-	547	547	547	547	547	547
• HQP - Base et cyclable	1 150	1 300	1 200	1 200	1 200	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
Dont : Puissance rappelée	550	700	600	600	600	800	800	800	800	800
• Contrats de biomasse (incluant Tembec)	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
• Éolien (3 344 MW) ⁽¹⁾	156	337	549	726	861	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003
• Biomasse II (125 MW)	-	-	51	52	52	52	52	52	52	52
• Petite hydraulique (150 MW)	-	23	27	109	150	150	150	150	150	150
• Entente globale de modulation	-	169	275	363	431	502	502	502	502	502
• Électricité interruptible	850	850	850	850	850	850	850	850	850	850
• Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
= Puissance additionnelle requise	220	510	870	1 110	1 030	1 430	1 730	1 920	2 080	2 150
- Contribution des marchés de court terme	220	510	870	1 100	1 030	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
= Puissance additionnelle requise	-	-	-	-	-	330	630	820	980	1 050

4

Note (1) : Le contrat de Les Méchins (150MW) est exclus. Jusqu'au 31 décembre 2011, la contribution en puissance est de 35%, soit celle de l'entente d'intégration avec HQP. À compter de 2012, la contribution est restreinte à celle des éoliennes, soit 30%.

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3770-2011
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 26 AVRIL 2012
Pièces n°: C-RNCREQ-0046

5 CRITÈRES DE FIABILITÉ

5.1 Critère de fiabilité en énergie

5
6
7

Dans sa planification des moyens d'approvisionnement, le Distributeur doit s'assurer du respect de deux critères de fiabilité en énergie, l'un spécifique à ses approvisionnements et l'autre spécifique au volume d'électricité patrimoniale fourni par le Producteur.

5.1.1 Critère de fiabilité en énergie du Distributeur

8
9

Le critère de fiabilité en énergie du Distributeur, tel qu'accepté par la Régie, est formulé comme suit :

10
11
12
13

« Satisfaire un scénario des besoins qui se situe à un écart-type au-delà du scénario moyen à cinq ans d'avis (incluant l'aléa de la demande et l'aléa climatique), sans encourir, vis-à-vis des marchés de court terme hors Québec, une dépendance supérieure à 5 TWh par année. » (D-2005-178)