

1
2
3

**TABLEAU 4.2-2
BILAN EN PUISSANCE APRÈS DÉPLOIEMENT DES MOYENS DE GESTION EXISTANTS
(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	39 860	39 949
+ Réserve requise pour respecter le critère de fiabilité	3 466	3 672	3 920	4 154	4 218	4 298	4 382	4 401	4 417	4 424
= Puissance requise	40 091	40 904	41 533	42 130	42 784	43 596	43 947	44 141	44 297	44 373
- 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	5 342	6 154	6 505	6 699	6 855	6 931
= Approvisionnements non patrimoniaux	2 431	2 484	2 751	3 011	3 187	3 329	3 876	3 876	3 876	3 876
• TCE	-	-	-	-	-	-	547	547	547	547
• HQP - Base et cyclable	1 150	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
<i>Donc : Puissance appelée garantie</i>	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
• Contrats de biomasse (incluant Tombeck)	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
• Éolien (3 344 MW) ⁽¹⁾	150	337	549	726	801	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
• Électricité interrompible	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	980	1 340	1 680	2 160	2 830	2 630	2 820	2 980	3 060
- Contribution des marchés de court terme	220	980	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100
= Puissance additionnelle requise	-	-	240	580	1 060	1 730	1 530	1 720	1 880	1 960

(Besoins annuels)

Note (1) : Le contrat de Les Michalis (150MW) est inclus

Jusqu'au 31 décembre 2011, la contribution en puissance est de 350, qui est de l'intermédiaire-garant avec HQP. À compter de 2012, la contribution est restreinte à celle des systèmes, soit 200.

4

5 Le bilan en puissance fait état de besoins excédant la contribution des marchés de court
6 terme, dès l'hiver 2012-2013. L'élaboration d'une stratégie visant à développer de
7 nouveaux moyens pour satisfaire ces besoins est donc requise.

8 La section 4.3 fait état des caractéristiques des besoins additionnels à satisfaire et la
9 section 4.4 présente la stratégie qu'entend mettre de l'avant le Distributeur pour
10 satisfaire ces besoins.

4.3 Caractérisation des approvisionnements requis

11 Afin de présenter le profil et les caractéristiques des approvisionnements requis, le
12 Distributeur a utilisé l'année 2017 comme année de référence, puisque tous les moyens
13 d'approvisionnement, incluant ceux provenant de TCE, y sont employés. Quelques
14 analyses sont également présentées pour l'année 2013, afin de caractériser également
15 une année plus rapprochée. Le choix de ces années permet d'éviter les années