PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2023-2032
APPROVISIONNEMENT
COMPLÉMENT D'INFORMATIONS
BILAN DE PUISSANCE ET ÉVOLUTION DES TAUX DE RÉSERVE RÉVISÉS

1. BILAN DE PUISSANCE RÉVISÉ

Le Distributeur a constaté une erreur de saisie dans le modèle pour établir la réserve pour respecter le critère de fiabilité du bilan de puissance. Pour cette raison, il dépose une version révisée des tableaux 3.3, 3.4 et 4.2 de la pièce HQD-2, document 3 (B-0020). Il précise que le tableau 3.4, présentant l'impact des nouveaux approvisionnements prévus sur le bilan de puissance, intègre la plus récente planification pour de nouveaux approvisionnements. Ainsi, la contribution en puissance relative à l'A/O 2023-01, visant l'acquisition de 1 500 MW d'énergie éolienne, y est présentée plutôt que celle découlant des appels d'offres A/O 2022-01 et A/O 2022-02 qui ont été annulés.

TABLEAU 3.1 RÉVISÉ : BILAN DE PUISSANCE

Hiver (1er décembre au 31 mars) En MW	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032
BESOINS À LA POINTE	**39 851**	**40 120**	**40 535**	**40 959**	**41 321**	**41 735**	**42 156**	**42 627**	**43 094**	**43 696**
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 831	4 038	4 129	4 292	4 391	4 491	4 594	4 699	4 806	4 881
BESOINS À LA POINTE - INCLUANT LA RÉSERVE	**43 682**	**44 159**	**44 664**	**45 252**	**45 712**	**46 226**	**46 750**	**47 326**	**47 900**	**48 577**
APPROVISIONNEMENTS										
Approvisionnements planifiés										
Électricité patrimoniale	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**	**37 442**
Contrats avec HQP	**1 300**	**1 500**	**1 500**	**1 800**	**1 500**	**500**	**500**	**500**	**500**	**500**
▪ Base et cyclable	600	600	600	600	600	0	0	0	0	0
▪ Puissance rappelée	200	400	400	700	400	0	0	0	0	0
▪ Contrats de puissance (A/O 2015-01)	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Autres contrats de long terme	**1 926**	**1 917**	**1 958**	**1 968**	**1 924**	**1 834**	**1 728**	**1 671**	**1 661**	**1 584**
▪ Éolien (1)	1 486	1 486	1 486	1 486	1 443	1 405	1 361	1 308	1 308	1 244
▪ Biomasse	336	328	328	337	337	285	222	219	219	219
▪ Petite hydraulique	103	103	144	144	144	144	144	144	134	121
Gestion de la demande de puissance	**1 603**	**1 943**	**2 152**	**2 424**	**2 580**	**2 744**	**2 927**	**2 990**	**3 044**	**3 055**
▪ Électricité interruptible	877	983	1 004	1 046	1 057	1 057	1 078	1 099	1 099	1 099
▪ GDP Affaires	*456*	*568*	*611*	*675*	*707*	*750*	*782*	*825*	*879*	*889*
▪ Tarification dynamique	*223*	*297*	*371*	*445*	*445*	*445*	*445*	*445*	*445*	*445*
▪ Hilo	*47*	*95*	*166*	*257*	*370*	*491*	*621*	*621*	*621*	*621*
Autres moyens	***492***	***501***	***516***	***542***	***562***	***627***	***629***	***629***	***629***	***629***
Puissance additionnelle requise										
Contribution des marchés de court terme	**900**	**850**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**
Approvisionnements de long terme	**0**	**0**	**0**	**0**	**600**	**2 000**	**2 400**	**3 000**	**3 500**	**4 250**

Note (1) : Contribution équivalente à 40 % de la puissance contractuelle, en vertu du service d'intégration éolienne.

TABLEAU 3.2 RÉVISÉ : IMPACT DES NOUVEAUX APPROVISIONNEMENTS PRÉVUS SUR LE BILAN DE PUISSANCE

Hiver (1er décembre au 31 mars) En MW	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032
Nouveaux approvisionnements prévus (AO 2021 et 2023)*					**617**	**817**	**1 017**	**1 217**	**1 217**	**1 217**
Puissance additionnelle requise										
Contribution des marchés de court terme	**900**	**850**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**	**1 100**
Approvisionnements de long terme	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 150**	**1 400**	**1 800**	**2 300**	**3 050**

*Correspond à la contribution attendue en puissance des soumissions retenues dans le cadre des A/O 2021-01 et 2021-02, soit 302 MW éolien (121 MW) et 480 MW renouvelable (496 MW) et celle prévue de l'AO qui a été lancé en 2023 pour un bloc visé de 1 500 MW éolien (600 MW), pour des mises en service échelonnées entre 2027 et 2029.

TABLEAU 4.1 RÉVISÉ :
ÉVOLUTION DES TAUX DE RÉSERVE REQUISE POUR RESPECTER LE CRITÈRE DE FIABILITÉ EN PUISSANCE

	Année courante	+ 1 an	+ 2 ans	+ 3 ans
Plan d'approvisionnement 2020-2029	9,4%	9,5%	9,5%	9,7%
État d'avancement 2021	9,5%	9,6%	9,8%	10,1%
Plan d'approvisionnement 2023-2032	9,6%	10,1%	10,2%	10,5%