

Bilan en puissance modèle R-3986-2016 et modèle R-3864-2013

Modèle R-3986-2016 - Référence B-0006, page 19

TABLEAU 7 :
BILAN EN PUISSANCE

En MW	2016- 2017	2017- 2018	2018- 2019	2019- 2020	2020- 2021	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026
Besoins à la pointe	37 630	37 946	38 227	38 509	38 678	38 970	39 243	39 499	39 721	39 931
Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 457	3 774	3 855	4 024	4 046	4 077	4 105	4 132	4 155	4 177
Besoins à la pointe - incluant la réserve	41 087	41 720	42 082	42 533	42 724	43 047	43 348	43 631	43 876	44 108
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Approvisionnements additionnels requis	3 645	4 278	4 640	5 091	5 282	5 605	5 906	6 189	6 434	6 666
HQP	600	600	1 100	1 100	1 100	1 300	1 500	1 500	1 500	1 500
▪ Base et cyclable	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
▪ Puissance rappelée	0	0	0	0	0	200	400	400	400	400
▪ Appel d'offres de long terme (A/O 2015-01)	0	0	500	500	500	500	500	500	500	500
Autres contrats de long terme	1 641	1 828	1 951	1 977	1 977	1 977	1 977	1 969	1 969	1 969
▪ Éolien (4 000 MW) ⁽¹⁾	1 319	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484
▪ Biomasse et petite hydraulique	322	344	466	493	493	493	493	485	485	485
Gestion de la demande en puissance	940	1 250	1 250	1 275	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
▪ Électricité interruptible	850	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance	90	250	250	275	300	300	300	300	300	300
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Transactions de court terme réalisées	300	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance additionnelle requise	0	300	100	500	650	800	900	1 150	1 400	1 650

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

Modèle R-3864-2013 – Référence HQD-1, document 1, page 24

	Bilan en puissance									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Besoins à la pointe	37 630	37 946	38 227	38 509	38 678	38 970	39 243	39 499	39 721	39 931
Réserve de fiabilité	3 457	3 774	3 855	4 024	4 046	4 077	4 105	4 132	4 155	4 177
Besoins incluant réserve	41 087	41 720	42 082	42 533	42 724	43 047	43 348	43 631	43 876	44 108
Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
Approvisionnements additionnels requis	3 645	4 278	4 640	5 091	5 282	5 605	5 906	6 189	6 434	6 666
HQP	600	600	1 100	1 100	1 100	1 300	1 500	1 500	1 500	1 500
Base et cyclable	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Puissance rappelée	-	-	-	-	-	200	400	400	400	400
A/O 2015-01	-	-	500	500	500	500	500	500	500	500
Autres contrats de long terme	1 641	1 828	1 950	1 977	1 977	1 977	1 977	1 969	1 969	1 969
▪ Éolien (4 000 MW) ⁽¹⁾	1 319	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484
▪ Biomasse et petite hydraulique	322	344	466	493	493	493	493	485	485	485
Gestion de la demande en puissance	940	1 250	1 250	1 275	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Interruptible	850	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Nlle intervention en gestion de demande	90	250	250	275	300	300	300	300	300	300
Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Puissance additionnelle requise	214	350	90	489	655	778	879	1 170	1 415	1 647
Contribution des marchés de court terme	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Puissance additionnelle requise	(1 786)	(1 650)	(1 910)	(1 511)	(1 345)	(1 222)	(1 121)	(830)	(585)	(353)

R3986-2016 – ACEF de Québec – Audience du 25 mai 2017