

TABLEAU 2
BILAN EN PUISSANCE DU DISTRIBUTEUR – MISE À JOUR (MW)⁹⁰

Besoins à la pointe (révision de Juin 2015)	38 049	38 498	38 774	39 131	39 447	39 640	39 962	40 288
+ Réserve pour respecter le critère de fiabilité	3 752	4 096	4 314	4 354	4 369	4 410	4 446	4 462
- Électricité patrimoniale	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442	37 442
- Approvisionnements post-patrimoniaux	3 807	4 179	4 237	4 767	5 067	5 092	5 192	5 192
• HQP - Base et cyclable	600	600	600	650	900	900	1 000	1 000
• Autres contrats de long terme	1 197	1 679	1 987	1 992	1 992	1 992	1 992	1 992
• Biomasse (incluant Tembec)	245	250	349	353	353	353	353	353
• Petite hydraulique	64	87	147	147	147	147	147	147
• Éolien ⁹¹	1 088	1 342	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491
• Gestion de la demande en puissance	1 060	1 350	1 350	1 375	1 425	1 450	1 450	1 450
• Électricité interruptible	850	850	850	850	850	850	850	850
• Contrats d'interruptible avec Alouette	150	300	300	300	300	300	300	300
• Autres interventions en gestion de la demande en puissance	60	200	200	225	275	300	300	300
• Abaissement de tension	250	250	250	250	250	250	250	250
• Transactions CT signées	500	300	50					
• Appel d'offres de long terme (AO 2015-01)				500	500	500	500	500
= Puissance additionnelle requise	550	950	1 400	1 300	1 350	1 500	1 750	2 150
- TransCanada Energy				570	570	570	570	570
= Puissance additionnelle requise ajustée	550	950	1 400	800	850	1 000	1 250	1 650

Tableau 2 - Contribution équivalente à 40% de la puissance contractuelle, en vertu du terme d'intégration externe (13% pour 2015-2016)

Besoins de long terme en puissance

[143] Par rapport à la prévision précédente du Distributeur, la Régie constate une baisse des besoins à la pointe⁹¹ qui varient d'un peu plus de 100 MW pour la période 2019-2020 à plus de 400 MW pour les périodes 2020-2021 et suivantes.

[144] Néanmoins, ce bilan démontre la nécessité pour le Distributeur d'acquiescer des approvisionnements additionnels à long terme.

Utilisation des contrats en base et cyclable

[145] La Régie constate une baisse des contributions liées à l'utilisation des contrats en base et cyclable du Distributeur pour la période 2018-2019 à 2020-2021 par rapport à la prévision précédente du Distributeur. À cet égard, ce dernier mentionne que ces contributions sont déterminées sur la base des besoins en énergie et que, compte tenu de

⁹⁰ Pièce B-0038, p. 4.

⁹¹ Il s'agit des données situées à la première ligne des bilans respectifs.

