

ANNEXE E

**CONFIDENTIALITÉ LEVÉE À LA FIN DU MOIS
DE JANVIER CONFORMÉMENT
À LA DÉCISION D-2015-013**

ANNEXE E

Confidentiel

Conciliation des données en MW pour la pointe 2017-2018

OFFRE	HQD (1)	NERC (2)	NPCC (3)	HQP (4)
Ressources d'Hydro-Québec Production		(Notes A & B)	(Note B)	
- Ressources disponibles existantes	-	40 029	40 240	40 618
- Puissance interruptible	-	748	748	353
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	395	395	-
- Achats de court terme	-	500	500	500
- Engagements Hors-Québec	-	-830	-	-
Ressources d'Hydro-Québec Distribution				
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	600	-	-	-
- Contrats de biomasse	248	257	257	-
- Contrats d'éolien	1 467	1 113	1 100	-
- Contrats de petites hydrauliques	103	87	103	-
- Électricité interruptible (option)	900	1 000	900	-
- Nouvelles interventions en gestion de la demande en puissance	270	250	270	-
- Abaissement de tension	250	250	250	-
- Achats de puissance de court terme	225	1 100	1 100	-
A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées	41 505	44 899	45 864	41 471
DEMANDE	HQD	NERC (2)	NPCC (3)	HQP (4)
Engagements d'Hydro-Québec Production				
- Engagement relié à l'électricité patrimoniale	-	-	-	34 342
- Autres engagements envers HQD	-	-	-	1 021
- Engagements envers des tiers	-	-	-	1 060
- Consommation des centrales	-	-	-	56
Besoins du Distributeur				
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	37 787	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	37 870	38 872	-
B) Total Demande	37 787	37 870	38 872	36 479
C) Réserve disponible (A - B)	3 718	7 029	6 992	4 992

Notes :

- (A): Dans les bilans déposés à la NERC, les engagements d'HQP sur les marchés hors-Québec s'inscrivent en réduction des ressources disponibles. Les moyens de gestion de la demande sont maintenant inscrits en réduction de la demande totale.
- (B): Dans les documents de la NERC et du NPCC, les bilans représentent l'équilibre offre-demande pour l'ensemble de la zone de réglage du Québec. Les ressources d'HQD et celles d'HQP sont donc agrégées.

Sources :

- (1): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2017, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2017-2018.
- (2): 2017-2018 Winter Assessment, NERC, novembre 2017. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2017.
- (3): 2017 Québec Area Comprehensive Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvée par le RCC le 05 décembre 2017. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2017.
- (4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2017, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2017-2018.