

## ANNEXE E

Confidentiel

## Conciliation des données en MW pour la pointe 2013-2014

OFFRE	HQD (1)	NERC (2)		NPCC (3)	HQP (4)
			<u>Corrigé</u>		
		(Notes A & B)	(Notes A & B)	(Note B)	
<b>Ressources d'Hydro-Québec Production</b>					
- Ressources disponibles existantes	-	39 469	38 958	38 820	38 190
- Puissance interruptible	-	660	660	570	528
- Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe	-	-	-	-	-
- Achats de court terme	-	500	500	500	1 000
- Engagements nets - Hors-Québec	-	-898	-898	-	-
<b>Ressources d'Hydro-Québec Distribution</b>					
- Électricité patrimoniale	37 442	-	-	-	-
- TransCanada Energy	0	-	-	-	-
- Contrats de long terme avec HQP	750	-	-	-	-
- Contrats de biomasse	181	151	151	181	-
- Contrats d'éolien	766	454	661	656	-
- Contrats de petites hydrauliques	48	48	48	48	-
- Option d'électricité interruptible	1 307	850	850	850	-
- Autre approvisionnement de long terme	150	150	150	150	-
- Abaissement de tension	250	250	250	250	-
- Contrats de puissance de court terme	300	370	370	1 100	-
<b>A ) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées</b>	<b>41 194</b>	<b>41 701</b>	<b>41 701</b>	<b>43 125</b>	<b>39 718</b>
DEMANDE	HQD (1)	NERC (2)		NPCC (3)	HQP (4)
<b>Engagements d'Hydro-Québec Production</b>					
- Engagement relié à l'électricité patrimoniale	-	-	-	-	34 342
- Autres engagements envers HQD	-	-	-	-	863
- Engagements envers des tiers	-	-	-	-	1 123
- Consommation des centrales	-	-	-	-	67
<b>Besoins du Distributeur</b>					
- Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré	37 510	s/o	s/o	s/o	-
- Besoins québécois	-	37 233	37 233	38 465	-
<b>B ) Total Demande</b>	<b>37 510</b>	<b>37 233</b>	<b>37 233</b>	<b>38 465</b>	<b>36 396</b>
<b>C ) Réserve disponible ( A - B )</b>	<b>3 684</b>	<b>4 468</b>	<b>4 468</b>	<b>4 660</b>	<b>3 322</b>

**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 tant que ressources.

(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 2013, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2013-2014.

(2): 2013/2014 Winter Assessment, NERC, novembre 2013. Basé sur les données disponibles à l'été 2013.

(3): 2013 Quebec Area Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvée par le RCC en décembre 2013. Basé sur les données disponibles à l'automne 2013.

(4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2013, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2013-2014.

Régie de l'énergie  
DOSSIER: R.3864.2013  
DÉPOSÉE EN AUDIENCE  
Date: 18.6.14  
Pièces n°: C.FBM.0018