

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) | |
| Ressources d'Hydro-Québec Production | | | | | |
| - Ressources disponibles existantes | - | 39 169 | 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 | - | - |
| Ressources d'Hydro-Québec Distribution | | | | | |
| - 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 | - |
| A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées | 41 194 | 41 701 | 41 701 | 43 125 | 39 718 |
| | | | | | |
| DEMANDE | HQD (1) | NERC (2) | | NPCC (3) | HQP (4) |
| Engagements d'Hydro-Québec Production | | | | | |
| - Engagement relié à l'électricité patrimoniale | - | - | - | - | 34 342 |
| - Autres engagements envers HQD | - | - | - | - | 863 |
| - Engagements envers des tiers | - | - | - | - | 1 123 |
| - Consommation des centrales | - | - | - | - | 67 |
| Besoins du Distributeur | | | | | |
| - Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré | 37 510 | s/o | s/o | s/o | - |
| - Besoins québécois | - | 37 233 | 37 233 | 38 465 | - |
| B) Total Demande | 37 510 | 37 233 | 37 233 | 38 465 | 36 396 |
| C) Réserve disponible (A - B) | 3 684 | 4 468 | 4 468 | 4 660 | 3 322 |

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.