

ANNEXE E : Conciliation des bilans en puissance pour la pointe 2021-2022

CONFIDENTIEL

| OFFRE | HQD (1) | NERC (2) | NPCC (3) | HQP (4) |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Ressources d'Hydro-Québec Production | | (Notes A & B) | (Note B) | |
| - Ressources disponibles existantes | - | 40 296 | 39 811 | 39 870 |
| - Puissance interruptible | - | 719 | 729 | 376 |
| - Nouvelles ressources planifiées à la prochaine pointe | - | - | - | - |
| - Achats de court terme | - | 500 | 500 | 500 |
| - Engagements Hors-Québec | - | -1 041 | - | - |
| Ressources d'Hydro-Québec Distribution | | | | |
| - Électricité patrimoniale | 37 442 | - | - | - |
| - Contrats de long terme avec HQP | 600 | - | - | - |
| - Achats de puissance (A/O 2015-01) | 500 | - | - | - |
| - Contrats de biomasse | 303 | 336 | 336 | - |
| - Contrats d'éolien | 1 486 | 1 338 | 1 338 | - |
| - Contrats de petites hydrauliques | 103 | 103 | 103 | - |
| - Électricité interruptible (option) | 856 | 780 | 856 | - |
| - Interventions en gestion de la demande en puissance | 785 | 619 | 726 | - |
| - Abaissement de tension | 250 | 250 | 250 | - |
| - Achats de court terme | 650 | 1 100 | 1 100 | - |
| A) Total Offre - incluant nouvelles ressources planifiées | 42 974 | 45 000 | 45 748 | 40 747 |
| 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 | - | - | - | 1 669 |
| - Engagements envers des tiers | - | - | - | 1 215 |
| - Consommation des centrales | - | - | - | 55 |
| Besoins du Distributeur | | | | |
| - Besoins réguliers du Distributeur - réseau intégré | 39 240 | s/o | s/o | - |
| - Besoins québécois | - | 39 386 | 40 664 | - |
| B) Total Demande | 39 240 | 39 386 | 40 664 | 37 280 |
| C) Réserve disponible (A - B) | 3 735 | 5 614 | 5 084 | 3 466 |

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 d'équilibrage Québec. Les ressources d'HQD et celles d'HQP sont donc agrégées.

Sources :

- (1): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2021, Annexe D, Bilan de HQD pour la pointe 2021-2022.
 (2): 2022 Winter Reliability Assessment, NERC, décembre 2021. Ce document est basé sur les données disponibles à l'été 2021.
 (3): 2021 Québec Interim Review of Resource Adequacy - NPCC, approuvé par le RCC le 01 décembre 2021. Ce document est basé sur les données disponibles à l'automne 2021.
 (4): Suivi administratif des critères de fiabilité, novembre 2021, Annexe C, Bilan de HQP pour la pointe 2021-2022.