

TABLEAU 4-2
 BILAN EN ÉNERGIE

| | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Besoins visés par le Plan | 183,6 | 182,6 | 184,8 | 185,4 | 187,0 | 191,2 | 193,5 | 194,1 | 195,3 | 196,6 |
| - Volume d'électricité patrimoniale | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 |
| - Approvisionnements non patrimoniaux | 12,2 | 13,8 | 15,7 | 16,3 | 17,6 | 19,5 | 20,3 | 21,2 | 21,7 | 22,3 |
| * TransCanada Energy | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| * HQP - Base et cyclable | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 4,3 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,8 |
| * Autres contrats de long terme | 8,7 | 10,6 | 12,3 | 12,8 | 13,9 | 14,5 | 14,6 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| * Biomasse | 1,6 | 1,9 | 2,4 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| * Éolien | 6,8 | 8,4 | 9,6 | 9,7 | 10,8 | 11,5 | 11,5 | 12,1 | 12,1 | 12,1 |
| * Petite hydraulique | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| * Achats de court terme | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 1,1 | 1,4 | 2,0 | 2,4 |
| = Approvisionnements additionnels requis (surplus) | (7,4) | (10,1) | (9,7) | (9,7) | (9,5) | (7,1) | (5,7) | (5,9) | (5,3) | (4,6) |

1 À l'exception des livraisons du contrat cyclable, les engagements d'achat de long terme du
 2 Distributeur sont fermes (contrats de type « *take-or-pay* ») et les livraisons ne peuvent être
 3 réduites. Afin de minimiser les coûts pour sa clientèle, le Distributeur compte
 4 principalement sur la flexibilité des livraisons de l'électricité patrimoniale comme moyen
 5 pour disposer des surplus énergétiques. Aucun autre contrat d'approvisionnement de long
 6 terme n'offre cette flexibilité. De plus, la réduction des livraisons d'électricité patrimoniale
 7 est sans coût pour le Distributeur et permet même d'éviter des coûts appelés à croître au
 8 cours des prochaines années en raison de l'indexation du prix de l'électricité patrimoniale.

4.4. Équilibre offre-demande en puissance et stratégie

9 Le bilan en puissance du Distributeur est présenté au tableau 4-3. Il tient compte de la
 10 réserve requise pour satisfaire le critère de fiabilité, laquelle est présentée à la section 6.

**TABLEAU 4-3
BILAN EN PUISSANCE**

| En MW | 2013- | 2014- | 2015- | 2016- | 2017- | 2018- | 2019- | 2020- | 2021- | 2022- |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Besoins à la pointe visés par le Plan | 37 374 | 37 268 | 37 607 | 37 954 | 38 337 | 39 031 | 39 397 | 39 726 | 40 036 | 40 340 |
| + Réserve pour respecter le critère de fiabilité | 3 562 | 3 647 | 3 922 | 4 125 | 4 167 | 4 242 | 4 372 | 4 408 | 4 441 | 4 474 |
| - Électricité patrimoniale | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 | 37 442 |
| - Approvisionnements non patrimoniaux⁽¹⁾ | 2 844 | 3 114 | 3 338 | 3 588 | 3 769 | 4 298 | 4 498 | 4 618 | 4 668 | 4 668 |
| * TransCanada Energy | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| * HQP - Base et cyclable | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 |
| * Autres contrats de long terme ⁽²⁾ | 994 | 1 264 | 1 488 | 1 538 | 1 669 | 1 748 | 1 748 | 1 818 | 1 818 | 1 818 |
| * Biomasse (incluant Tembec) | 181 | 265 | 326 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 |
| * Éolien : 4000 MW ⁽²⁾ | 766 | 935 | 1 098 | 1 098 | 1 229 | 1 308 | 1 308 | 1 378 | 1 378 | 1 378 |
| * Petite hydraulique : 150 MW | 48 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| * Gestion de la demande en puissance | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 200 | 1 250 | 1 300 | 1 500 | 1 550 | 1 600 | 1 600 |
| * Électricité interruptible | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 | 850 |
| * Contrats d'interruptible avec Aïouette | 150 | 150 | 150 | 300 | 300 | 300 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| * Autres interventions en gestion de la demande en puissance | 0 | 0 | 0 | 50 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 300 |
| * Abaissement de tension | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| = Puissance additionnelle requise | 650 | 360 | 750 | 1 050 | 1 290 | 1 530 | 1 830 | 2 070 | 2 370 | 2 700 |
| * Contribution des marchés de court terme | 650 | 360 | 750 | 1 050 | 1 290 | 1 500 | 1 500 | 1 500 | 1 500 | 1 500 |
| = Puissance additionnelle requise (Besoins arrondis au 10 MW près) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 330 | 570 | 870 | 1 200 |

Note (1) : La puissance associée aux approvisionnements éoliens tient compte du raffermissement en puissance associé au service d'intégration qui établit une contribution totale garantie équivalente à 95 % de la puissance contractuelle.

- 1 Les moyens dont dispose le Distributeur, jumelés à la contribution des marchés de court
- 2 terme, suffisent à couvrir les besoins en puissance pour les premières années du Plan. À
- 3 plus long terme, la stratégie en puissance du Distributeur s'appuie d'abord sur la gestion
- 4 de la demande en puissance, puis sur la contribution des marchés de court terme.

Gestion de la demande en puissance

- 5 L'essentiel de la stratégie d'approvisionnement en puissance du Distributeur repose sur la
- 6 réduction et le déplacement de la consommation d'électricité de ses clients en période de
- 7 pointe. À cette fin, la démarche exposée à la section 3.2 vise notamment à maximiser
- 8 l'utilisation des moyens existants et à développer de nouvelles interventions en gestion de
- 9 la demande en puissance.

Contribution des marchés de court terme

- 10 La stratégie du Distributeur inclut l'acquisition de produits de puissance sur les marchés
- 11 de court terme, lesquels sont requis afin de respecter le critère de fiabilité. Ces achats
- 12 assurent la disponibilité des ressources pour combler les besoins en pointe. Sans