

Renseignements généraux

Table des matières

| | |
|--|----|
| 1. Historique des ventes, des produits des ventes, des abonnements et de la consommation | 5 |
| 2. Indices d'interfinancement réel par catégories de consommateurs | 9 |
| 3. Nombres de kilomètres de lignes de distribution par niveaux de tension | 9 |
| 4. Bilan de l'application du Code de conduite du distributeur d'électricité | 10 |

Liste des figures

| | |
|--|---|
| Figure 1 Évolution de la consommation d'électricité par tarifs au Québec 2021 à 2025 | 8 |
| Figure 2 Évolution de la consommation d'électricité par tarifs au Québec 2021 à 2025 | 9 |

Liste des tableaux

| | |
|---|----|
| Tableau 1 Historique des ventes d'électricité au Québec par tarifs (GWh) 2021 à 2025 | 5 |
| Tableau 2 Historique des produits des ventes d'électricité au Québec par tarifs (M\$) 2021 à 2025 | 6 |
| Tableau 3 Historique du nombre d'abonnements au Québec par tarifs 2021 à 2025 | 6 |
| Tableau 4 Historique des produits unitaires moyens par tarifs (ϕ /KWh) 2021 à 2025 | 7 |
| Tableau 5 Historique des ventes d'électricité au Québec par secteurs (GWh) 2021 à 2025 | 7 |
| Tableau 6 Historique des produits des ventes d'électricité au Québec par secteurs (M\$) 2021 à 2025 | 7 |
| Tableau 7 Historique du nombre d'abonnements au Québec par secteurs 2021 à 2025 | 8 |
| Tableau 8 Nombre de kilomètres de lignes de distribution par niveaux de tension au 31 décembre 2025 | 10 |

1. Historique des ventes, des produits des ventes, des abonnements et de la consommation

1 Les informations relatives aux ventes et aux produits des ventes au Québec, par tarifs et par
2 secteurs, sont présentées aux tableaux suivants :

- 3 • Tableaux 1 à 3 : ventes en GWh, produits des ventes d'électricité en M\$¹ et nombre
4 d'abonnements, répartis par tarifs ;
- 5 • Tableau 4 : produits unitaires moyens par tarifs ;
- 6 • Tableaux 5 à 7 : ventes en GWh, produits des ventes d'électricité en M\$² et nombre
7 d'abonnements, répartis par secteurs.

8 Les figures 1 et 2 présentent l'évolution de la consommation d'électricité par tarifs au Québec
9 sur la période 2021 à 2025.

Tableau 1
Historique des ventes d'électricité au Québec par tarifs (GWh)
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| D (1) | 61 969 | 65 277 | 62 785 | 62 920 | 69 034 |
| DM | 2 018 | 2 058 | 1 946 | 1 918 | 2 034 |
| DP | 1 274 | 1 431 | 1 469 | 1 510 | 1 656 |
| DT | 2 311 | 2 175 | 2 021 | 1 927 | 1 981 |
| G (2) | 8 843 | 9 282 | 9 061 | 9 109 | 9 568 |
| G9 (3) | 1 129 | 1 202 | 1 216 | 1 294 | 1 400 |
| M (4) | 31 358 | 32 168 | 31 742 | 31 826 | 32 509 |
| LG | 9 665 | 10 577 | 10 967 | 11 251 | 11 744 |
| H | 6 | 7 | 7 | 9 | 10 |
| L (5) | 27 199 | 27 119 | 26 421 | 25 921 | 25 726 |
| CB (6) | 612 | 867 | 898 | 989 | 909 |
| Contrats spéciaux | 28 394 | 27 985 | 28 402 | 28 192 | 27 985 |
| Éclairage (7) | 451 | 412 | 394 | 371 | 361 |
| Total | 175 229 | 180 560 | 177 329 | 177 237 | 184 917 |

(1) : Tarifs D, DN, D Flex.

(2) : Tarifs G, G Flex, G-BI, T1, T2, T3 et F.

(3) : Tarifs G9, G9-BI et BR.

(4) : Tarifs M, M-BI et MR.

(5) : Tarifs L, LD et LP.

(6) : Tarifs CB de moyenne et de grande puissance.

(7) : Éclairage Sentinelle et éclairage public.

¹ Les produits des ventes présentés aux tableaux 2 et 6 totalisent 13 942 M\$ et correspondent aux ventes de 14 079 M\$, comme indiqué à la page 66 du [Rapport annuel 2024](#) d'Hydro-Québec, ajustées de l'effet de la gestion à court terme des risques financiers assumés par l'actionnaire s'élevant à -137 M\$.

² *Ibid.*

Tableau 2
Historique des produits des ventes d'électricité au Québec par tarifs (M\$)
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| D (1) | 5 125 | 5 537 | 5 439 | 5 618 | 6 390 |
| DM | 161 | 168 | 164 | 166 | 181 |
| DP | 119 | 137 | 144 | 153 | 173 |
| DT | 128 | 141 | 115 | 113 | 132 |
| G (2) | 925 | 991 | 1 015 | 1 081 | 1 179 |
| G9 (3) | 152 | 166 | 178 | 200 | 222 |
| M (4) | 2 604 | 2 735 | 2 872 | 3 024 | 3 214 |
| LG | 549 | 613 | 669 | 706 | 777 |
| H | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| L (5) | 1 347 | 1 370 | 1 396 | 1 420 | 1 452 |
| CB (6) | 33 | 51 | 50 | 69 | 62 |
| Contrats spéciaux | 1 271 | 1 451 | 1 289 | 1 361 | 1 489 |
| Éclairage (7) | 48 | 44 | 45 | 45 | 45 |
| Rabais sur ventes - Clientèle MFR | (11) | (9) | (10) | (15) | (19) |
| Total | 12 452 | 13 396 | 13 367 | 13 942 | 15 298 |

Tableau 3
Historique du nombre d'abonnements au Québec par tarifs
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| D (1) | 3 839 833 | 3 896 816 | 3 947 996 | 3 993 973 | 4 035 981 |
| DM | 187 809 | 186 565 | 185 440 | 184 248 | 187 877 |
| DP | 6 876 | 8 017 | 8 400 | 8 290 | 9 135 |
| DT* | 94 174 | 86 948 | 81 327 | 77 800 | 76 425 |
| G (2) | 287 476 | 288 535 | 290 642 | 292 298 | 293 451 |
| G9 (3) | 4 726 | 5 010 | 5 405 | 5 918 | 6 238 |
| M (4) | 31 189 | 31 838 | 31 634 | 31 322 | 32 055 |
| LG | 99 | 105 | 109 | 111 | 113 |
| H | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| L (5) | 166 | 165 | 171 | 171 | 175 |
| CB (6) | 40 | 41 | 32 | 25 | 26 |
| Contrats spéciaux | 7 | 7 | 7 | 7 | 8 |
| Éclairage (7) | 4 802 | 4 858 | 4 928 | 4 979 | 5 047 |
| Total | 4 457 198 | 4 508 906 | 4 556 092 | 4 599 143 | 4 646 532 |

*Pour l'année 2025, il y a eu 3 481 nouvelles demandes d'adhésion au tarif DT et 4 856 demandes de retraits pour ce même tarif.

- (1) : Tarifs D, DN, D Flex.
- (2) : Tarifs G, G Flex, G-BI, T1, T2, T3 et F.
- (3) : Tarifs G9, G9-BI et BR.
- (4) : Tarifs M, M-BI et MR.
- (5) : Tarifs L, LD et LP.
- (6) : Tarifs CB de moyenne et de grande puissance.
- (7) : Éclairage Sentinelle et éclairage public.

Tableau 4
Historique des produits unitaires moyens par tarifs (¢/KWh)
2021 à 2025

| | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|-------------------|-----|-------|-------|-------|-------|-------|
| D | (1) | 8,27 | 8,48 | 8,66 | 8,93 | 9,26 |
| DM | | 7,98 | 8,16 | 8,43 | 8,65 | 8,90 |
| DP | | 9,34 | 9,57 | 9,80 | 10,13 | 10,45 |
| DT | | 5,54 | 6,48 | 5,69 | 5,86 | 6,66 |
| G | (2) | 10,46 | 10,68 | 11,20 | 11,87 | 12,32 |
| G9 | (3) | 13,46 | 13,81 | 14,64 | 15,46 | 15,86 |
| M | (4) | 8,30 | 8,50 | 9,05 | 9,50 | 9,89 |
| LG | | 5,68 | 5,80 | 6,10 | 6,27 | 6,62 |
| H | | 12,20 | 12,07 | 13,00 | 12,45 | 12,31 |
| L | (5) | 4,95 | 5,05 | 5,28 | 5,48 | 5,64 |
| CB | (6) | 5,39 | 5,88 | 5,57 | 6,98 | 6,82 |
| Contrats spéciaux | | 4,48 | 5,18 | 4,54 | 4,83 | 5,32 |
| Éclairage | (7) | 10,64 | 10,68 | 11,42 | 12,13 | 12,47 |

Tableau 5
Historique des ventes d'électricité au Québec par secteurs (GWh)
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Résidentiel | 67 572 | 70 941 | 68 221 | 68 275 | 74 705 |
| Commercial, institutionnel et petits industriels | 46 157 | 47 983 | 47 571 | 48 174 | 49 631 |
| Grands clients industriels | 55 779 | 55 357 | 55 087 | 54 387 | 53 959 |
| Autres | 5 721 | 6 279 | 6 450 | 6 401 | 6 622 |
| Total | 175 229 | 180 560 | 177 329 | 177 237 | 184 917 |

- (1) : Tarifs D, DN, D Flex.
 (2) : Tarifs G, G Flex, G-BI, T1, T2, T3 et F.
 (3) : Tarifs G9, G9-BI et BR.
 (4) : Tarifs M, M-BI et MR.
 (5) : Tarifs L, LD et LP.
 (6) : Tarifs CB de moyenne et de grande puissance.
 (7) : Éclairage Sentinelle et éclairage public.

Tableau 6
Historique des produits des ventes d'électricité au Québec par secteurs (M\$)
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Résidentiel | 5 533 | 5 983 | 5 862 | 6 050 | 6 876 |
| Commercial, institutionnel et petits industriels | 3 957 | 4 205 | 4 406 | 4 697 | 5 041 |
| Grands clients industriels | 2 631 | 2 839 | 2 704 | 2 802 | 2 962 |
| Autres | 342 | 378 | 405 | 408 | 438 |
| Rabais sur ventes - Clientèle MFR | (11) | (9) | (10) | (15) | (19) |
| Total | 12 452 | 13 396 | 13 367 | 13 942 | 15 298 |

Tableau 7
Historique du nombre d'abonnements au Québec par secteurs
2021 à 2025

| | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Résidentiel | 4 128 692 | 4 178 346 | 4 223 163 | 4 264 311 | 4 309 418 |
| Commercial, institutionnel et petits industriels | 323 501 | 325 498 | 327 790 | 329 638 | 331 842 |
| Grands clients industriels | 193 | 194 | 201 | 205 | 215 |
| Autres | 4 812 | 4 868 | 4 938 | 4 989 | 5 057 |
| Total | 4 457 198 | 4 508 906 | 4 556 092 | 4 599 143 | 4 646 532 |

Figure 1
Évolution de la consommation d'électricité par tarifs au Québec
2021 à 2025

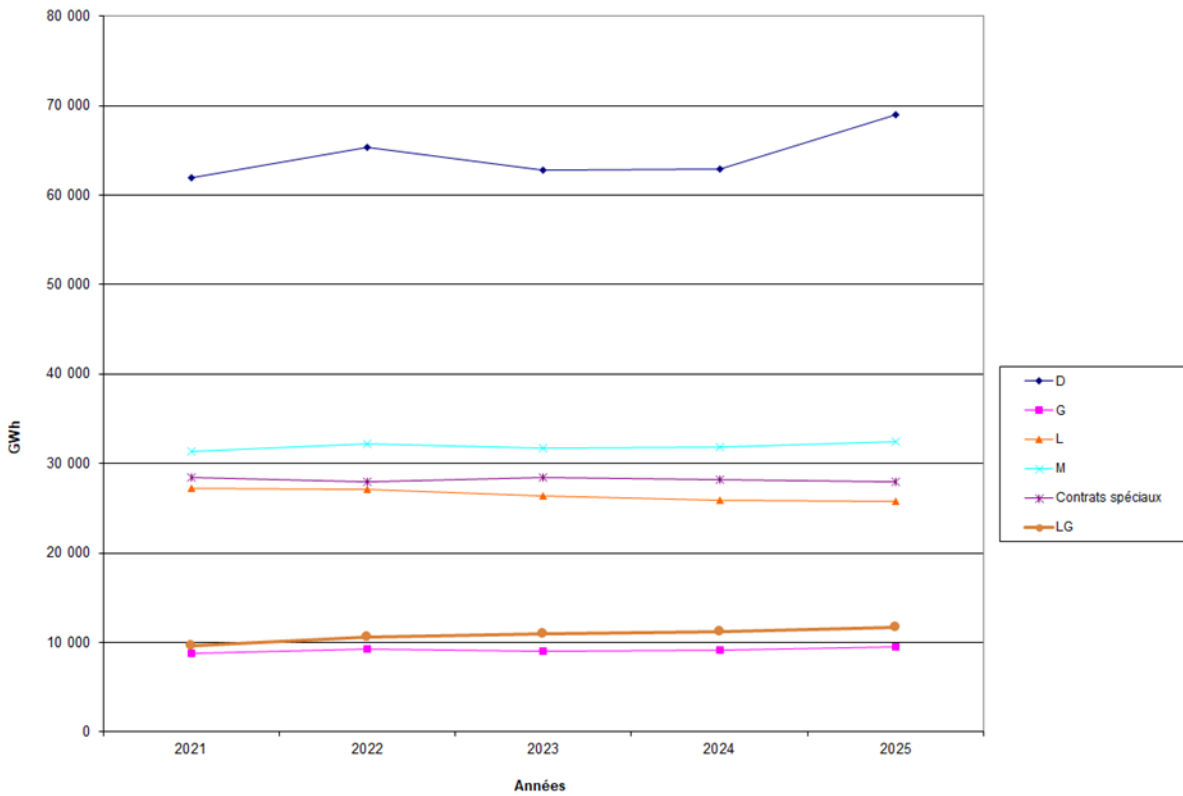
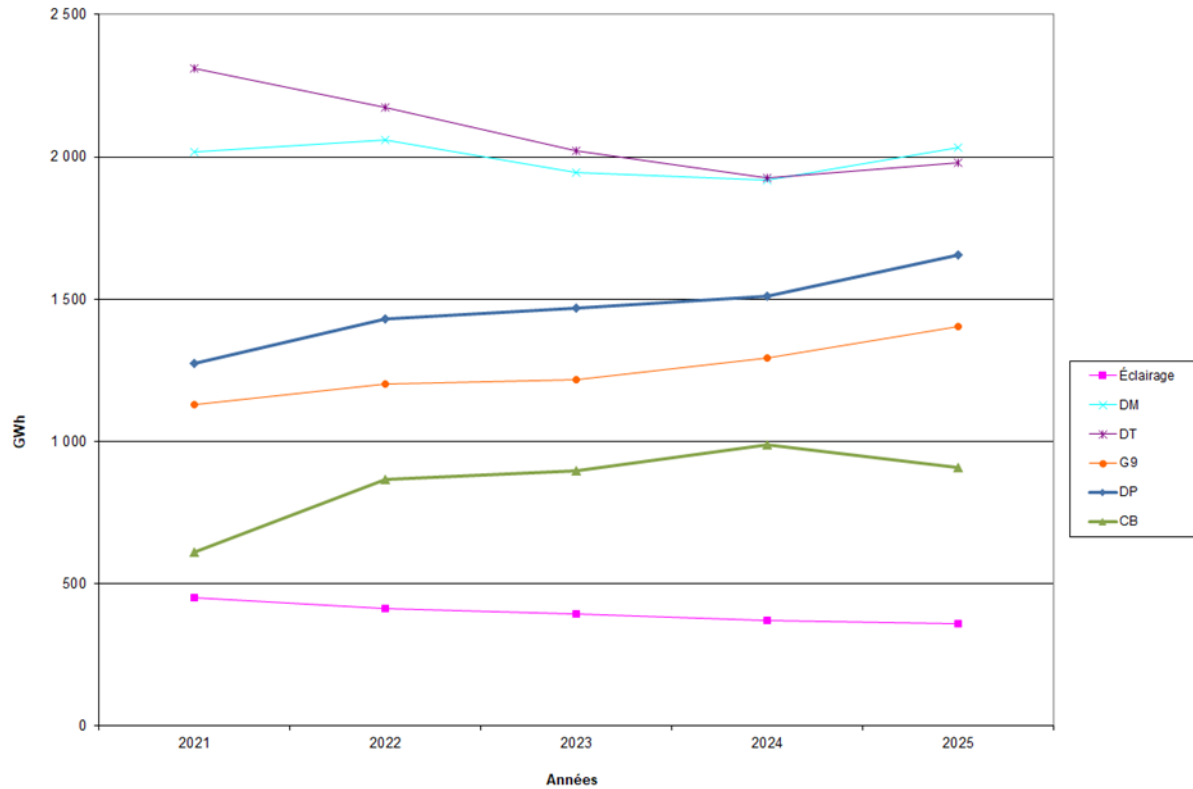


Figure 2
Évolution de la consommation d'électricité par tarifs au Québec
2021 à 2025



2. Indices d'interfinancement réel par catégories de consommateurs

1 Hydro-Québec, dans ses activités de distribution d'électricité (le Distributeur), n'est
 2 présentement pas en mesure de fournir cette information compte tenu des délais de traitement
 3 de l'ensemble des données requises. Elle sera déposée ultérieurement à la Régie.

3. Nombres de kilomètres de lignes de distribution par niveaux de tension

4 Le tableau 8 présente le nombre de kilomètres de lignes de distribution en moyenne et basse
 5 tension, tant au niveau aérien que souterrain. Le nombre de kilomètres de lignes en basse
 6 tension est établi selon une estimation.

Tableau 8
Nombre de kilomètres de lignes de distribution
par niveaux de tension au 31 décembre 2025

| Niveaux de tension | Kilomètres de lignes |
|----------------------------|-----------------------------|
| Moyenne tension | 121 750 |
| Basse tension ³ | 109 139 |
| Total | 230 889 |

1 Ces données excluent 272 km de lignes de transport (69 kV et moins) appartenant au
2 Distributeur et qui desservent la clientèle raccordée à des réseaux autonomes.

4. Bilan de l'application du Code de conduite du distributeur d'électricité

3 Le Code de conduite a été approuvé par la Régie dans sa décision D-2006-46 émise le
4 20 mars 2006.

5 Conformément à la section 8 du Code, le Distributeur soumet son rapport annuel sur
6 l'application du Code de conduite en 2025. Le Distributeur considère toutefois que les articles
7 du Code portant sur les approvisionnements en électricité, soit notamment les articles 4.1 à
8 4.10, 6.1, et 7.1 à 7.5 sont devenus caducs du fait de l'adoption de la *Loi sur la gouvernance*
9 *responsable des ressources énergétiques*.

³ Depuis 2009, la longueur du réseau basse tension aérien est établie à partir d'un relevé terrain réalisé par échantillonnage et est confirmée par un relevé terrain complémentaire effectué en 2011. La longueur du réseau souterrain basse tension, quant à elle, a été estimée à environ 56 % de la longueur du réseau souterrain moyenne tension. Cet estimé a été validé avec l'historique des sorties de magasin des 20 dernières années.



**Rapport annuel 2025 sur l'application du Code de conduite du Distributeur
(Article 8.3 du Code de conduite du Distributeur)**

Le *Code de conduite du Distributeur* (Code) vise les transactions pour les approvisionnements en électricité qui ne sont pas soumis à la procédure d'appel d'offres prévue à la *Loi sur la Régie de l'énergie* et ses règlements d'application, y compris les achats effectués sous dispense. Il vise à prévenir toute forme de traitement préférentiel par les équipes responsables des approvisionnements du Distributeur en régissant les comportements et les échanges d'employés et d'informations. Il vise aussi à prévenir que les activités commerciales des entités affiliées du Distributeur soient financées, en tout ou en partie, par les clients du service d'électricité du Distributeur.

Le rapport annuel au Code est signé par la cheffe – Affaires juridiques – conformité d'entreprise. Toutefois, l'attestation liée à l'application du volet comptable du Code, soit les articles 4.11 à 4.15, 4.19 à 4.22 et 5.1 à 5.3 sera déposée ultérieurement.

Nous avons pris connaissance de l'environnement de contrôle dans lequel se sont effectuées les activités d'approvisionnement visées par le Code en 2025.

Conformément à l'article 8.2 du Code, les responsables des activités d'approvisionnement en électricité au sein d'Hydro-Québec, soit la cheffe – Gestion de l'approvisionnement énergétique long terme et le chef – Qualité des données, météo et transactions énergétiques, collaborent à l'organisation et au suivi des processus d'information et de formation.

De plus, nous nous sommes aussi assurés que les processus d'information et de formation des intervenants impliqués dans les activités liées à l'approvisionnement en électricité et à la prévision et l'optimisation de la conduite du système énergétique répondaient aux exigences du Code. Les procédures mises en œuvre ont permis de recueillir des éléments probants appropriés pour réaliser le présent rapport annuel en fournissant une assurance raisonnable du respect de l'ensemble des règles du Code.

Sur la base du travail effectué, nous concluons que les règles en vigueur énoncées dans le *Code de conduite du Distributeur* ont été appliquées de façon satisfaisante en 2025 bien qu'à la suite de l'adoption de la *Loi sur la gouvernance responsable des ressources énergétiques*¹, le Distributeur considère que les articles du Code portant sur les approvisionnements en électricité, soit notamment les articles 4.1 à 4.10, 6.1 et 7.1 à 7.5, sont devenus caducs².



Date : 2026.04.13

13:34:11 -04'00'

Geneviève Bergeron
Cheffe – Affaires juridiques – Conformité d'entreprise

¹ *Loi sur la gouvernance responsable des ressources énergétiques* a été adoptée le 7 juin 2025.

² Le Distributeur entend déposer à la Régie de l'énergie une demande relative au Code de conduite du Distributeur et au Code d'éthique sur la gestion des appels d'offres d'ici la fin de l'année 2026.